

Заключение

по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов и долгосрочных параметров регулирования для АО «Энергетик» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.

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

Акционерное общество «Энергетик» (ОГРН 1225400005368, ИНН 5410092660, КПП 541001001) (далее - АО «Энергетик», организация) письмом от 27 апреля 2023 года №01-525 обратилось в установленные законодательством сроки в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2020 - 2024 годы. В связи с реорганизацией в форме преобразования в 2022 году ФГУП «Энергетик» переименовано в АО «Энергетик», соответствующие изменения внесены в приказы департамента (приказ ДТ НСО от 1.03.2022 года №43). В связи с этим, по тексту употребляется новое и прежнее наименование организации. В отношении АО «Энергетик» (расположенного по адресу 630526, Новосибирская область, Новосибирский район, п. Мичуринский, проезд Автомобилистов 1а), осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов, с учетом метода сравнения аналогов. Регулирование организации осуществляется с 2006 года (передача и сбыт электрической энергии), с 2010 года (услуги по передаче электрической энергии). В 2020 году у организации начался очередной долгосрочный период регулирования (2020 - 2024 годы).

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, департаментом в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2020-2024 г.г. для АО «Энергетик» произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 г. Корректировка произведена с учетом предложения организации и анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год.

АО «Энергетик» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности. Право собственности на объекты электросетевого хозяйства подтверждено выписками из ЕГРН Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

АО «Энергетик» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 29.01.2010 г. № У-29-П, с учетом дополнительных соглашений.

В рамках дела организацией были направлены дополнительные материалы и расчеты письмами от 5.06.2023 г. №01-678, от 25.10.2023 г. №01-1340, от 10.11.2023 г. №01- 1467.

По результатам рассмотрения представленных АО «Энергетик» материалов по обоснованию корректировки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год департаментом установлено следующее.

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

Заявление о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены предприятием надлежащим образом.

Состав обосновывающих материалов, приложенных к заявлению, соответствует требованиям, предусмотренным Правилами 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, 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, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее – Методические указания №98-э), Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э (далее – Методические указания №421-э), Приказа Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее - нормативы потерь).

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

1) АО «Энергетик» на праве собственности владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 140,9 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).

2) АО «Энергетик» на праве собственности владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 247,337 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 140,878 км;

ниже 1 кВ- 106,459 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 АО «Энергетик» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8-383-308-69-20, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <https://energetiknso.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.

Таким образом, АО «Энергетик» 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 АО «Энергетик» 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 АО «Энергетик» 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 АО «Энергетик» в предшествующих периодах регулирования.

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

Анализ технико-экономических показателей АО «Энергетик» 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 (формировании) индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для АО «Энергетик».

1. Анализ технико-экономических и финансовых показателей ФГУП «Энергетик» за 2021 год

1.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса ФГУП «Энергетик» за отчетный период производился на основании представленной организацией бухгалтерской отчетности, которая сформирована в целом по предприятию.

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2021 год показал следующее.

Общая стоимость имущества ФГУП «Энергетик» на конец отчетного периода составила 458 415 тыс. руб. и увеличилась на 93 415 тыс.руб. (+25,6%) по сравнению с 2020 годом. Изменение обусловлено ростом величины внеоборотных активов на 112 402 тыс.руб. (+49,1%) и снижением оборотных активов на 18 987 тыс.руб. (-13,9%).

Внеоборотные активы:

Внеоборотные активы на конец отчетного периода увеличились относительно 2020 года на 112 402 тыс.руб. (+49,1%) и составили на конец года 341 284 тыс.руб.

В течение отчетного периода произошло увеличение стоимости по показателю «Основные средства» на 107 845 тыс.руб.

Величина отложенных налоговых активов увеличилась и составила 26 077 тыс.руб., что на 4 569 тыс. руб. (+21,2%) выше величины на конец 2020 года.

Основной удельный вес иммобилизованных средств ФГУП «Энергетик» по состоянию на 31.12.2021 года занимают основные фонды 92,4 % или 315 207 тыс.руб.

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец года сократились относительно 2020 года на 18 987 тыс.руб. (-13,9%) и составили на конец 2021 года 117 131 тыс.руб.

Изменение оборотных активов относительно 2020 года произошло по следующим позициям:

- материально-производственные запасы ФГУП «Энергетик» увеличились на 1 321 тыс. руб. (+9,0%) и составили на 31.12.2021 г. 16 078 тыс.руб.;

-налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям сохранился на уровне 2020 года и составил 681 тыс. руб.;

- дебиторская задолженность на конец отчетного периода возросла на 724 тыс.руб. (+0,8%) и составила на конец отчетного периода 90 186 тыс.руб.;

- денежные средства и денежные эквиваленты на конец отчетного периода снизились на 20 933 тыс.руб. (в 3,1 раза) и составили 10 152 тыс.руб. Удельный вес денежных средств в оборотных активах сократился с 22,8% до 8,7%;

- прочие оборотные активы составили на конец отчетного периода 34 тыс. руб., что на 99 тыс. руб. (-74,4%) ниже, чем показатель 2020 года.

В целом доля оборотных активов в имуществе предприятия в отчетном периоде сократилась на 11,7 процентных пункта (37,3 % на 31.12.2020 года, 25,6 % на 31.12.2021 года).

Капитал и резервы:

Собственные средства ФГУП «Энергетик» на конец отчетного периода увеличились на 71 222 тыс.руб. (+86,7%) и составили 153 362 тыс.руб. Изменение обусловлено появлением добавочного капитала (без переоценки) на общую сумму 112 241 тыс. руб. и увеличением величины непокрытого убытка за счет получения организацией в 2021 году чистого убытка в размере 32 854 тыс.руб. В целом удельный вес собственных средств предприятия в валюте баланса занимает 33,4%.

Долгосрочные обязательства:

Величина долгосрочных обязательств на конец отчетного периода сократилась на 745 тыс. руб. (-8,7%) и составила 7 838 тыс. руб. Долгосрочные обязательства предприятия в соответствии с данными бухгалтерского баланса включают в себя отложенные налоговые обязательства.

Краткосрочные обязательства:

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода составила 297 215 тыс. руб., что выше показателя 2020 года на 22 938 тыс. руб. (+8,4%). Структура краткосрочных обязательств представлена следующим образом:

кредиторская задолженность - 97,7%;

доходы будущих периодов – 0,02%;

оценочные обязательства – 2,3%.

Сумма кредиторской задолженности за 2021 год увеличилась на 22 107 тыс.руб. (+8,2%) и составила на конец отчетного периода 290 239 тыс. руб. Величина доходов будущих периодов на конец отчетного периода составила 52 тыс. руб., что ниже показателя 2020 года на 54 тыс.

руб. (-50,9%). При этом в течении 2021 года увеличилась величина оценочных обязательств на 885 тыс. руб. и на конец отчетного периода составила 6 924 тыс. руб.

Чистый оборотный капитал в целом по организации на конец 2021 года составил (-180 084) тыс. руб. (на конец 2020 года (-138 159) тыс. руб.), что свидетельствует о превышении размера краткосрочных обязательств над собственными средствами организации. Следовательно, у организации отсутствует необходимый объем средств для погашения текущих обязательств.

В соответствии с отчетом о финансовых результатах за 2021 год выручка в целом по предприятию составила 504 646 тыс. руб., что ниже показателя 2020 года на 2 246 тыс. руб. (-0,4%). Себестоимость продаж за отчетный период составила (483 658) тыс. руб., валовая прибыль 20 988 тыс. руб. В отчетном периоде по данным отчета о финансовых результатах в целом по ФГУП «Энергетик» получен чистый убыток в размере 32 854 тыс. руб.

Относительные показатели финансового состояния ФГУП «Энергетик» 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	0,116	0,035
2. Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,116	0,035
3. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	0,508	0,404
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2020	2021
1. Коэффициент автономии	>=0.5	0,225	0,335
2. Доля оборотных средств в активах		0,373	0,256
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,000	0,000
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,595	0,343
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-1,078	-1,604
6. Коэффициент маневренности	<=0.5	-1,786	-1,225
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	-9,944	-11,688
8. Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,669	0,781
9. Коэффициент долгосрочной задолженности		0,09461	0,04862
10. Коэффициент краткосрочной задолженности		0,96966	0,97431
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,96898	0,97370
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,06212	1,04352

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность предприятия, в отчетном периоде составил 0,035 и не соответствовал нормативно допустимому значению.

Перспективная платежеспособность на конец отчетного периода также не была обеспечена: коэффициент критической оценки не соответствовал оптимальному значению. По итогам отчетного периода произошло незначительное снижение коэффициента текущей ликвидности по отношению к 2020 году, который на конец отчетного периода составил 0,404, не достигнув необходимого уровня.

В отчетном периоде ФГУП «Энергетик» не использовало заемный капитал: коэффициент автономии не соответствовали оптимальному значению; значение коэффициента соотношения заемных и собственных средств равнялось нулевому значению.

Кроме того, коэффициент маневренности, коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте и коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте имеют отрицательные значения, что свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности предприятия. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте имеет отрицательное значение в связи с недостаточным объемом собственных средств.

1.2 Анализ объёма и структуры энергопотребления

Объём и структура электрической энергии ФГУП «Энергетик» за 2021 год приведены в таблице 6.

Таблица 6
млн. кВтч

Показатели	2021 год			Отклонение	в %
	план	факт по данным организации	факт с учетом корректировок АО «НЭС» и АО «РЭС»		
1. Объем электроэнергии всего:	176,750	183,669	183,679	6,930	103,9
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	13,922	13,204	13,204	-0,718	94,8
1.2. Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	162,827	170,465	170,475	7,648	104,7
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	22,627	12,370	12,380	-10,247	54,7
в том числе в пределах установленного норматива	22,627	12,370	12,380	-10,247	54,7
сверх установленного норматива		0,00	0,000	0,000	-
в %	13,90	7,26	7,26	-6,634	52,3
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	140,200	158,095	158,095	17,895	112,8
Справочно: Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		183,55	183,610		

Фактические данные по объему отпуска электрической энергии в сеть ФГУП «Энергетик», величине полезного отпуска сторонним потребителям и технологическому расходу (потерям) электрической энергии в сетях предприятия приведены выше в таблице.

Следует отметить, что в 2022 году АО «Новосибирскэнергосбыт» провело корректировку фактического объема потерь за 2021 год (письмо АО «Новосибирскэнергосбыт» от 15.09.2022 г. №75465). Письмом от 6.10.2022 г. №РЭС-16-2/9335 АО «РЭС» представило уточненные (скорректированные) объемы оказанных услуг по передаче электрической энергии.

Таким образом, анализ величины потерь и объемов полезного отпуска сторонним потребителям проведен с учетом корректировок, проведенных указанными организациями в 2022 году.

Полезный отпуск электрической энергии потребителям, присоединённым к сетям организации, вырос на 17,895 млн.кВтч. (+12,8%) и составил 158,095 млн.кВтч.

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу потребителям составил 12,380 млн.кВтч., со снижением к плановой величине на 10,247 млн.кВтч. (-45,3%). Фактический процент потерь снизился на 6,63 процентных пункта и составил 7,26% против утверждённой нормативной величины 13,9%.

Согласно отчетным данным за 2021 год, представленным АО «РЭС», оплаченный объем услуг, оказанных организацией, составил 183,610 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 2 228,2 условных единиц (у.е.). Согласно представленным данным к отчету за 2021 год фактическое количество обслуживаемых условных единиц составило 2 266,26 у.е., что выше плана на 38,1 у.е. Увеличение условных единиц обусловлено вводом в эксплуатацию нового электросетевого оборудования.

1.4 Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели ФГУП «Энергетик» за 2021 год приведены в таблице 7.

Таблица 7
тыс. руб.

Показатели	План 2021 год	Факт 2021 год	Отклонение, тыс. руб.	в %
1	2	3	4	5
Подконтрольные расходы:	35 154,6	54 805,0	19 650,4	155,9
работы и услуги производ.характера, всего, в том числе:				
капитальный ремонт	5 789,4	9 227,1	3 437,7	159,4
расходы транспортной службы	1 333,2	2 048,8	715,7	153,7
расходы транспортной службы	4 456,2	7 178,2	2 722,0	161,1
вспомогат. материалы	731,0	1 021,5	290,5	139,7
электрическая энергия на хоз. нужды	294,0	205,1	-89,0	69,7
затраты на оплату труда	12 096,6	14 403,5	2 306,9	119,1
прочие затраты:	16 131,8	28 539,9	12 408,1	176,9
общехозяйственные расходы	13 400,3	24 030,2	10 629,9	179,3
общепроизводственные расходы	2 731,5	4 509,7	1 778,2	165,1
подконтрольные расходы из прибыли	111,9	1 408,0	1 296,1	1 258,8
Неподконтрольные расходы:	8 515,2	14 030,2	5 515,0	164,8
тепловая энергия на хозяйственные нужды	361,3	325,7	-35,6	90,1
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	3 653,2	4 323,3	670,2	118,3
в %	30,2	30,0	-0,2	99,4
амортизация	2 697,5	4 642,6	1 945,1	172,1
налог на имущество	493,5	841,5	348,0	170,5
Прибыль на капитальные вложения	1 309,6	3 897,0	2 587,4	297,6
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	43 669,8	68 835,2	25 165,4	157,6
Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии, %	91,3	93,2	0,0	102,0
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	39 992,6	64 129,1	24 136,5	160,4
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	49 799,4	26 835,1	-22 964,3	53,9
Корректировка по результатам анализа за отчетный период	-7 541,3		7 541,3	0,0
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі	547,6		-547,6	0,0
Выпадающие доходы по технологическому присоединению	0,0		0,0	
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	82 798,3	89 154,7	6 356,4	107,7
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	32 998,9	32 998,9	0,0	100,0
на оплату технологического расхода (потерь)	49 799,4	56 155,7	6 356,4	112,8
Удельный размер НВВ на содержание объектов	0,20266	0,19358	0,0	95,5

электросетевого хозяйства, руб/кВтч.				
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб/кВтч.	0,50850	0,50850	0,0	100,0

1.4.1. Выручка от реализации услуг по передаче электрической энергии

По результатам 2021 года выручка предприятия, полученная от осуществления деятельности по передаче электрической энергии по договору с АО «Региональные электрические сети», составила 89 154,7 тыс.руб., что выше плана на 6 356,4 тыс.руб. (+7,7%). Выручка на содержание объектов электросетевого хозяйства составила 32 998,9 тыс.руб., что соответствует плановой величине, на оплату потерь на 56 155,7 тыс.руб., что выше плановой величины на 6 356,4 тыс. руб. (+12,8%). Рост выручки обусловлен ростом объема полезного отпуска электрической энергии потребителям ФГУП «Энергетик», а также тем, что АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного норматива потерь. Расчеты за услуги по передаче электрической энергии осуществлялись по двухставочному тарифу.

1.4.2. Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

В целом расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства увеличились по отношению к плану на 25 165,4 тыс.руб. (+57,6%) и составили 68 835,2 тыс.руб., в том числе расходы, относимые на деятельность по предоставлению услуг по передаче электрической энергии составили 64 129,1 тыс.руб. с ростом к плану на 24 136,5 тыс.руб. (+60,4%). Процент, принятый организацией для распределения расходов, относимых на сторонних потребителей, составил 93,2%. Плановый процент отнесения расходов на сторонних потребителей составлял 91,3%.

Анализ статей расходов показал следующее.

Подконтрольные расходы

В соответствии с отчетом организации подконтрольные расходы по факту составили 54 805,0 тыс.руб. с ростом к плану на 19 650,4 тыс.руб. (+55,9 %), в том числе:

Услуги производственного характера

Фактические расходы по данной статье сложились на уровне 9 227,1 тыс. руб., что выше плана на 3 437,7 тыс.руб. (+59,4%), в том числе:

- расходы на проведение капитального ремонта, выполняемые сторонними организациями и собственными силами, составили 2 048,8 тыс. руб., что выше плановых расходов на 715,7 тыс. руб. (+53,7%).

План капитального ремонта энергетического и теплотехнического оборудования, сетей, зданий и сооружений ФГУП «Энергетик» на 2021 год, утвержден директором ФГУП «Энергетик» Лавриновичем Н.С. 7.04.2021 года. В соответствии с Отчетом об итогах выполнения плана капитального ремонта энергетического и теплотехнического оборудования, сетей, зданий и сооружений подразделений АО «Энергетик» за 2021 год, утвержденным Генеральным директором АО «Энергетик» Р.М. Багаутдиновым, за отчетный период организацией выполнена лишь одна плановая работа:

- капитальный ремонт ячейки ТП-101 фидер 7 на сумму 531,8 тыс.руб. В качестве обоснования организацией представлены отчет по проводкам за 2021 год, требования-накладные, договор на оказание услуг с ИП Котова О.В. от 1.01.2021 г. №1, акт выполненных работ, справка к путевому листу автомобиля, локальный сметный расчет №03-21-РЭС, гражданско-правовые договоры с физическими лицами на выполнение работ (услуг), акты сдачи-приемки-выполненных работ, платежные ведомости, дефектная ведомость.

В отчетном периоде организацией были выполнены внеплановые ремонтные работы на сумму 1 517,0 тыс. руб., в том числе:

1) капитальный ремонт отмотки ТП-13 на сумму 183,6 тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов представлены отчет по проводкам по счету 20 за 2021 год (за август и ноябрь месяца), договор подряда с ИП Полетаев М.В. от 17.11.2021 г. №105, локальный

сметный расчет №33-21-РЭС, дефектная ведомость, справка о стоимости выполненных работ и затрат, акт о приемке выполненных работ, требование-накладная. Работы выполнялись собственными силами, а также с привлечением сторонней организации в соответствии с договором подряда;

2) капитальный ремонт ТП-13 на сумму 54,1 тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов представлены отчет по проводкам за 2021 год по счету 20, счет-фактура, счет на оплату №26 от 16.02.2021, договор подряда с ООО «Мастер дом» от 15.02.2021 г. №49, дефектная ведомость;

3) капитальный ремонт ГПП (противопожарные мероприятия) на сумму 13,5 тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов предоставлены отчет по проводкам за 2021 год по счету 20, требование-накладная;

4) капитальный ремонт колодцев РП-2, РТП-6 на сумму 32,5 тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов предоставлены отчет по проводкам за 2021 год по счету 20, договор подряда с ИП Полетаев М.В. от 17.11.2021 года №106, локальный сметный расчет №34-21-РЭС, дефектная ведомость, справка о стоимости выполненных работ и затрат, акт о приемке выполненных работ;

5) капитальный ремонт кровли производственного корпуса РЭС на сумму 526,5 тыс. руб. Расходы подтверждены отчетом по проводкам за 2021 год по счету 20, договором с ООО «СУ СИБИРЬСТРОЙ» от 29.06.2021 года №19, локальным сметным расчетом №12-21-РЭС, дефектной ведомостью, справкой о стоимости выполненных работ и затрат, актом о приемке выполненных работ, счетами на оплату. Договор заключен с соблюдением п. 29 Основ ценообразования (организацией представлен протокол проведения аукциона в электронной форме);

6) капитальный ремонт отмотки ТП-123 на сумму 65,0 тыс. руб. Работы выполнены подрядной организацией в соответствии с договором подряда с ИП Полетаев М.В. от 17.11.2021 г. №108. Расходы подтверждены справкой о стоимости выполненных работ и затрат, актом о приемке выполненных работ, дефектной ведомостью, а также отчетом по проводкам за 2021 год по счету 20;

7) капитальный ремонт ТП-112 на сумму 62,4 тыс. руб. Работы выполнены собственными силами. Расходы подтверждены дефектной ведомостью, локальным сметным расчетом №26-21-РЭС, гражданско-правовыми договорами с физическими лицами на выполнение работ (услуг), актами сдачи-приемки-выполненных работ, а также отчетом по проводкам за 2021 год по счету 20;

8) капитальный ремонт ТП-14-15 на сумму 9,2 тыс. руб. Работы выполнены подрядной организацией по договору подряда с ООО «Мастер дом» от 15.02.2021 г. №49. Расходы подтверждены дефектной ведомостью, счетами-фактурами, счетами на оплату;

9) капитальный ремонт ТП-30 РУ 10кВ ячейка 9 на сумму 471,1 тыс. руб. Работы выполнены собственными силами. В качестве обоснования организацией предоставлены локальный сметный расчет №20-21-РЭС, дефектная ведомость, требование – накладная, гражданско-правовые договоры с физическими лицами на выполнение работ (услуг), акты сдачи-приемки-выполненных работ, платежные ведомости, отчет по проводкам за 2021 год по счету 20;

10) работы по восстановлению тротуара после капитального ремонта линии ГПП-РП-2 на сумму 33,6 тыс. руб. Работы выполнены по договору подряда с ИП Полетаев М.В. от 17.11.2021 года №108. Организацией предоставлены дефектная ведомость, локальный сметный расчет №37-21-РЭС, справка о стоимости выполненных работ и затрат, акт о приемке выполненных работ, отчет по проводкам за 2021 год по счету 20;

11) устройство монолитного ж/б основания в рамках противопожарных мероприятий ГПП на сумму 65,6 тыс. руб. Работы выполнены по договору подряда с ИП Полетаев М.В. от 17.11.2021 года №107. Организацией предоставлены локальный сметный расчет №35-21-РЭС, справка о стоимости выполненных работ и затрат, акт о приемке выполненных работ, отчет по проводкам за 2021 год по счету 20.

Следует отметить, что в предшествующем периоде регулирования 2015 – 2019 гг. в среднем исполнение по данной статье расходов составляло 20,0%. В период с 2015 по 2018 год согласно отчетным данным организации недоиспользованные средства направлялись на компенсацию сверхнормативных потерь. В 2019 году сверхнормативные потери отсутствовали. Руководствуясь письмом ФАС России от 19.06.2017 года №ИА/41019/17, согласно которому при установлении базового уровня ОПР учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, расходы на капитальный ремонт на базовый период регулирования (2020 г.) были учтены департаментом в размере 1 298,5 тыс. руб. исходя из заявленной организацией величины с учетом фактического исполнения ремонтных работ в текущем ДПР (т.е. со значительным снижением к заявленной величине). На 2021 год расходы скорректированы с учетом коэффициента индексации в соответствии с требованиями Методических указаний №98-э. Фактическое недоиспользование средств по итогам деятельности в 2019 гг. по расходам на капитальный ремонт было изъято. Таким образом, снижение плановой величины расходов на базовый период регулирования (2020 г.) полностью зависело от результатов деятельности организации в 2015 – 2019 гг. Кроме того, систематическое невыполнение плановых ремонтных работ приводит к необходимости выполнения внеплановых работ в последующие периоды.

- расходы, связанные с содержанием и обслуживанием транспортной службы (услуги транспорта) составили 7 178,2 тыс. руб., что выше плановой величины на 2 722,0 тыс. руб. (+61,1%). Расходы в целом по организации подтверждены оборотами по счету 23 за 2021 год; отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии – сметой затрат за 2021 год. Распределение расходов вспомогательного производства «Железнодорожно-транспортная служба» производится в соответствии с Учетной политикой организации ежемесячно пропорционально затратам на оплату труда основного производственного персонала. Согласно отчетным данным организации доля для распределения расходов службы ЖДТХ в среднем за 2021 год составила 35,4% при плановой 25,08%. Исходя из плановой доли распределения (25,08%) расходы, связанные с содержанием и обслуживанием транспортной службы за 2021 год составят 5 081,8 тыс. руб. Рост расходов в целом по организации по службе ЖДТХ произошел за счет выполнения внеплановых ремонтных работ на сумму 1 147,7 тыс. руб. (капитальный ремонт АБЗ с теплой стоянкой и капитальный ремонт гаража). Плановые ремонтные работы по службе ЖДТХ не были предусмотрены Планом капитального ремонта энергетического и теплотехнического оборудования, сетей, зданий и сооружений подразделений ФГУП «Энергетик» на 2021 год, утвержденным директором ФГУП «Энергетик» 7.04.2021 года. В результате произошел рост амортизационных отчислений в 2 раза. Кроме того, произошел рост расходов по статьям материалы (+95,6%), оплата труда (+8,1%), отчисления на социальные нужды (+7,1%), резерв отпускных (+22,8%).

В целом расходы на услуги производственного характера признаны департаментом экономически обоснованными в размере 7 130,6 тыс. руб. (исходя из фактических расходов на капитальный ремонт (2 048,8 тыс. руб.) и фактических расходов на содержание транспортной службы, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии по плановой доле (5 081,8 тыс. руб.)). Превышение расходов на услуги производственного характера в размере 1 341,2 тыс. руб. частично компенсировано недоиспользованными средствами по статье электрическая энергия на хозяйственные нужды (89,0 тыс. руб.).

Учитывая, что рост расходов на услуги производственного характера произошел по зависящим от деятельности организации причинам, дополнительные расходы в размере 1 252,2 тыс. руб. (1 341,2 – 89,0) по статье услуги производственного характера не подлежат возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования. Комплексная оценка перерасхода средств по услугам производственного характера будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2020 – 2023 гг. при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Вспомогательные материалы

Фактические расходы по статье «Вспомогательные материалы» (материалы для текущего ремонта, инструменты, материалы по охране труда и технике безопасности) составили 1 021,5 тыс. руб., что выше плана на 290,5 тыс. руб. (+39,7%). Расходы отражены в смете затрат ФГУП «Энергетик» за 2021 год, в отчете по проводкам за 2021 год. Списание материалов в производство подтверждено требованиями-накладными. Материалы, подтверждающие соблюдение пункта 29 Основ ценообразования, организацией не представлены. Рост расходов обусловлен увеличением объема работ по текущему обслуживанию и ремонту, выполняемых собственными силами.

Учитывая, что расходы на материалы, используемые для выполнения текущих ремонтных работ, связаны с обеспечением бесперебойного и безопасного снабжения потребителей электрической энергией, департамент считает экономически обоснованными расходы на вспомогательные материалы в соответствии с фактом организации. Комплексная оценка перерасхода средств по материалам будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2020 – 2023 гг. при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Электрическая энергия на хозяйственные нужды

Фактические расходы по статье оставили 205,1 тыс. руб., что ниже плановой величины на 89,0 тыс. руб. (-30,3%). При формировании расходов базового периода регулирования (2020 год) расходы на электрическую энергию на собственные нужды были учтены исходя из фактических расходов 2018 года с учетом ИЦП. Далее, при корректировке НВВ на 2021 год расходы, учтенные на 2020 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э были проиндексированы и составили 294,0 тыс. руб. Фактические расходы подтверждены Сметой затрат ФГУП «Энергетик» за 2021 год, а также расшифровкой затрат на покупную электроэнергию за 2021 год для собственных нужд ФГУП «Энергетик».

Департамент считает экономически обоснованными расходы на электрическую энергию для хозяйственных нужд в соответствии с фактом организации. Недоиспользованные средства по расходам на электрическую энергию на хозяйственные нужды (89,0 тыс. руб.) направлены на частичную компенсацию расходов на капитальный ремонт.

Расходы на оплату труда

Затраты на оплату труда, учтенные департаментом в НВВ на 2021 год, составили 12 096,6 тыс. руб. Фактические расходы по оплате труда составили 14 403,5 тыс. руб., что выше плана на 2 306,9 тыс. руб. (+19,1%). Анализ показал, что в затраты на оплату труда организацией включены расходы по резерву отпусков в размере 1 262,3 тыс. руб. Без учета резерва отпусков фактические расходы на оплату труда составили 13 141,2 тыс. руб., что выше плановой величины на 1 044,6 (+8,6%).

Фактическая численность персонала в среднем за 2021 год в целом по предприятию составила 202,1 ед., в том числе по производству тепловой энергии 150,8 ед., по передаче электрической энергии 51,3 ед. Численность работников, относимых к прямому производственному персоналу (служба РЭС) по виду деятельности «предоставление услуг по передаче электрической энергии», согласно отчетным данным организации составила 26 ед. (плановая 27,5 ед.).

Среднемесячная заработная плата (без учета расходов по резерву отпусков) по итогам отчетного периода составила 42 119,1 руб. в месяц, при плановой 36 656,2 тыс.руб., рост на 5 462,8 руб. или на 14,9%. Фактически сложившаяся средняя заработная плата в отчетном периоде не превышает среднемесячную начисленную заработную плату работников по виду деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» за 2021 год по данным опубликованным на официальном сайте Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области (46 836 руб. в месяц).

Экономически обоснованными расходами по статье признаны расходы в размере 13 141,2 тыс.руб., рассчитанные исходя из численности прямого персонала службы РЭС (26 ед.)

и фактически сложившейся среднемесячной заработной платы (42 119,1 руб. в месяц). Учитывая, что превышение расходов по оплате труда (1 440,6 тыс. руб.) произошло по зависящим от деятельности организации причинам, перерасход средств не подлежит возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования. Рост средней заработной платы будет учтен департаментом при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Прочие затраты

Фактически расходы по статье прочие затраты составили 28 539,9 тыс. руб., что выше плановой величины на 12 408,1 тыс. руб. (+76,9%). Прочие затраты включают в себя: общепроизводственные расходы и общехозяйственные расходы.

Фактические *общепроизводственные расходы* за отчетный период составили 4 509,7 тыс. руб., что выше плановых расходов на 1 778,2 тыс.руб. (+65,1%). Перерасход средств произошёл по расходам на аренду земли, коммунальным расходам (вода, стоки), охране объектов, содержанию зданий, оборудованию, поверке приборов, услугам спецтехники. Также, к общепроизводственным расходам организацией по факту отнесены расходы, которые не были заявлены организацией при формировании расходов базового периода (2020 года): расходы аттестацию рабочих мест, расходы по обслуживанию системы видеонаблюдения, экспертиза промышленной безопасности, расходы на установку приборов учета; а также расходы не признанные департаментом экономически обоснованными и не учтенные при формировании НВВ (оплата членских взносов в Ассоциацию СРО). Следует отметить, что фактические расходы на установку приборов учета за 9 месяцев 2021 года были заявлены организацией к возмещению при корректировке тарифа на 2022 год. В результате анализа обосновывающих материалов корректировка НВВ на 2022 год с учетом выпадающих расходов по установке и замене ПУ и ТТ за 9 месяцев 2021 года была произведена на сумму 223,4 тыс. руб. Фактические расходы, связанные с установкой приборов учета потребителям в 4 квартале 2021 года, заявлены ФГУП «Энергетик» к возмещению письмом от 25.04.2022 г. №01-613 (анализ приведен в разделе 4 «Корректировка НВВ с учетом выпадающих доходов (расходов), заявленных организацией»).

По ряду статей наблюдается снижение расходов: командировочные расходы, услуги связи, по подготовке кадров, по охране труда, обслуживанию пожарной сигнализации.

Расходы подтверждены Сметой затрат за 2021 год по ФГУП «Энергетик», расшифровкой Прочих расходов РЭС за 2021 год и оборотами счета 20 за 2021 год.

Фактические *расходы на общехозяйственные нужды* за 2021 год, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, по данным организации составили 24 030,2 тыс. руб., что выше плановых на 10 629,9 тыс. руб. (+79,3%).

В качестве подтверждающих документов представлена Смета затрат за 2021 год, расшифровка прочих расходов РЭС за 2021 год, обороты счета 26 за 2021 год. В целом по организации общехозяйственные расходы составили 67 842,8 тыс. руб., что выше фактических расходов 2020 года на 6 286,8 или на 8,6%. Рост расходов произошел по статьям затрат амортизация, ФОТ, услуги сторонних организаций и др.

Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности согласно Учетной политики организации осуществляется пропорционально заработной плате производственного персонала. Согласно отчетным данным организации доля распределения расходов, аккумулируемых на счете 26, в среднем за 2021 год составила 35,4% (плановая 25,08%). В соответствии с пояснительной запиской организации увеличение доли распределения общехозяйственных расходов обусловлено сокращением численности персонала по виду деятельности «производство и передача тепловой энергии» в 2021 году.

Учитывая, что рост расходов по статье «прочие затраты» произошел по зависящим от деятельности организации причинам, перерасход средств не подлежит возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, за исключением расходов, связанных с установкой приборов учета (в целом по 2021 году расходы на установку приборов учета

компенсированы в размере 292,3 тыс. руб.). Комплексная оценка перерасхода средств по прочим затратам будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2020 – 2023 гг. при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Подконтрольные расходы из прибыли

При формировании НВВ на базовый период регулирования департаментом к данной группе отнесены расходы на выплаты социального характера:

- оказание материальной помощи работникам – 82,0 тыс. руб.,
- оказание услуг на погребение – 26,9 тыс. руб.

На 2021 год расходы с учетом коэффициента индексации составили 111,9 тыс. руб.

По факту организация отнесла расходы в сумме 1 408,0 тыс. руб., что превышает плановую величину на 1 296,1 тыс. руб., в том числе:

- материальная помощь – 170,5 тыс. руб.;
- компенсационная надбавка (за теплоснабжение) – 499,0 тыс. руб.;
- оплата проезда к месту работы – 68,0 тыс. руб.;
- оплата за непрерывный стаж и работу в ночное время – 254,8 тыс. руб.;
- поощрение за вакцинацию – 410,0 тыс. руб.;
- компенсация за использование сотовой связи – 5,7 тыс. руб.

Департамент считает обоснованными расходы из прибыли в размере 170,5 тыс. руб. (материальная помощь), что выше плановой величины на 58,6 тыс. руб.

Расходы на компенсацию работникам за теплоснабжение, оплату проезда к месту работы, оплату за непрерывный стаж и работу в ночное время и др., установленные разделом 7 Правил внутреннего трудового распорядка ФГУП «Энергетик» сверх норм, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, должны обеспечиваться исходя из финансовых возможностей организации. Комплексная оценка перерасхода средств по подконтрольным расходам из прибыли будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2020 – 2023 гг. при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Неподконтрольные расходы за 2021 год составили 14 030,2 тыс. руб., что на 5 515,0 тыс. руб. (+64,8%) выше плановых расходов, в том числе:

Тепловая энергия

Фактические расходы по статье составили 325,7 тыс.руб., что ниже плана на 35,6 тыс.руб. (- 9,9%). Изменение расходов произошло за счет:

- снижения себестоимости производства 1 Гкал на 200,6 руб./Гкал (с 1 465,9 руб./Гкал до 1 265,3 руб./Гкал) на сумму 51,6 тыс. руб.
- роста объема потребления тепловой энергии на 10,9 Гкал на сумму 16,0 тыс. руб.

Департамент считает обоснованными расходы по статье в размере 325,7 тыс.руб. в соответствии с фактом организации. Дополнительный доход, полученный в результате недоиспользования средств в размере 35,6 тыс. руб., учтенных департаментом при корректировке тарифа на 2021 год, но фактически не понесенных, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний №98-э изъят при корректировке необходимой валовой выручки на 2023 год в доле отнесения указанных расходов на услуги по передаче электрической энергии. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составила **39,2** тыс. руб. $(35,6 * 1,139 * 1,06 * 91,3\%)$.

Отчисления на страховые взносы

Расходы по статье за 2021 год составили 4 323,3 тыс. руб. (с учетом социальных отчислений по резерву отпускных в размере 381,2 тыс. руб.), что выше плана на 670,2 тыс. руб. (+18,3%), что связано с увеличением ФОТ.

Департамент считает обоснованными расходы по статье в сумме 3 994,9 тыс. руб. (исходя из признанного ФОТ (без учета резерва отпускных) и процента отчислений 30,4%), что выше плановой величины (3 653,2 тыс. руб.) на 341,7 тыс. руб. Дополнительные расходы, признанные департаментом экономически обоснованными в размере 341,7 тыс. руб., в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний №98-э возмещены при корректировке необходимой валовой выручки на 2023 год в доле отнесения указанных расходов на услуги по передаче электрической энергии. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составила **376,7** тыс. руб. ($341,7 * 1,139 * 1,06 * 91,3\%$).

Амортизация основных средств

Расходы по данной статье за отчетный период в соответствии с отчетом организации составили 4 642,6 тыс.руб., что выше плана на 1 945,1 тыс.руб. (+72,1%).

Рост обусловлен принятием на баланс в 2021 году новых объектов электросетевого хозяйства: трансформаторные подстанции, воздушные линии 10 кВ, воздушные линии 0,4 кВ, кабельные линии. В качестве обосновывающих материалов представлены выписки из ЕГРН, инвентарные карточки учета основных средств. Кроме того, отклонение связано с тем, что при установлении тарифа на 2021 год, департаментом были применены при расчетах максимальные сроки полезного использования оборудования, в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Фактически организация начисляет амортизацию, применяя более низкие сроки полезного использования по ряду объектов основных средств.

По итогам проведенного анализа экономически обоснованной признаны расходы по амортизации за 2021 год в размере 3 453,7 тыс. руб. Департаментом скорректированы сроки полезного использования объектов основных средств, а также не учтены амортизационные отчисления по введенным в эксплуатацию основным средствам в 2021 г. и ранее, по которым организацией не предоставлено подтверждение права владения.

Согласно отчету об использовании амортизационных отчислений за 2021 год, представленному организацией, амортизационные отчисления были израсходованы на следующие работы:

мероприятия в рамках реализации инвестиционной программы:

- модернизация ВЛ 10 кВ фидер №33 – 220,0 тыс. руб.,
- шкаф системы сбора и передачи информации (ГПП) – 1 631,7 тыс. руб.,

прочие мероприятия:

- строительство кабельных сетей 0,4 кВ от ТП-13 – 2 045,4 тыс. руб.,
- ВЛ 10 кВ по ул. Беломорская (фидер №19) – 7,3 тыс. руб.,
- реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-122 – 24,0 тыс. руб.,
- реконструкция ВЛ-10 кВ – 295,4 тыс. руб.,
- модернизация ВЛ-10 кВ от ТП-105 – 54,5 тыс. руб.,
- установка дуговой защиты РП-3, РП-4 – 666,6 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний №98-э превышение расходов по амортизационным отчислениям, признанное департаментом экономически обоснованным в размере 756,2 тыс. руб., возмещено при корректировке необходимой валовой выручки на 2023 год в доле отнесения указанных расходов на услуги по передаче электрической энергии. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составила **833,6** тыс. руб. ($756,2 * 1,139 * 1,06 * 91,3\%$).

Исполнение инвестиционной программы ФГУП «Энергетик» за 2021 год.

Источником финансирования инвестиционной программы ФГУП «Энергетик» на 2021 год являлись:

- амортизационные отчисления в размере 2 463,4 тыс. руб.;
- расходы из прибыли в размере 1 309,6 тыс. руб.

Итого плановый объем финансирования на 2021 год составил 3 773,0 тыс. руб.

тыс. руб., без НДС

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования на 2021 год	Объем финансовых средств согласно конкурсной документации	Фактический объем финансирования	Отклонение от планового объема финансирования	Отклонение в результате конкурсных процедур
1	2	3	4	5	6	7
плановые работы						
1.	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ ф33, замена на СИП-3/1*120 по ул. Набережная (1250 метров)	2 092,6	-	0,2	-2 092,4	-
2.	Монтаж на ГПП оборудования телеметрии (СОТИАССО)	1 680,0	1 648,4	1 631,7	-48,3	-16,7
	Итого (плановые работы):	3 772,6	1 648,4	1 631,9	-2 140,7	-16,7
внеплановые работы						
3.	Реконструкция ТП-13*	0,0	-	2 045,4	2 045,4	-
	Итого (внеплановые работы)	0,0	-	2 045,4	2 045,4	-
	Всего:	3 772,6	1 648,4	3 677,3	-95,3	-16,7

* - работы выполнены собственными силами

Фактический объем финансирования в 2021 году составил 3 677,3 тыс. руб., что ниже плановой величины на 95,3 тыс. руб. В качестве обоснования организацией предоставлены протокол подведения итогов электронного аукциона, договоры, счета-фактуры, акт сдачи-приемки проектно-изыскательских работ, справка о стоимости выполненных работ и затрат, акт о приемке выполненных работ, акты выполненных работ, требования-накладные, локальный сметный расчет, отчеты по проводкам за 2021 год в разрезе проектов.

В результате анализа представленных материалов установлено, что фактический объем финансирования включает в себя выполнение плановых и внеплановых работ. Фактический объем финансирования плановых работ составил 1 631,9 тыс. руб., величина недоиспользованных средств составила 2 140,7 тыс. руб. При этом, экономия, достигнутая в результате проведения конкурсной процедуры, составила 16,7 тыс. руб.

Реализация внепланового проекта «Реконструкция ТП-13» на сумму 2 045,4 тыс. руб. является нецелевым использованием средств, предусмотренных тарифным источником, и действующим законодательством не допускается.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год в связи с нецелевым финансированием мероприятий инвестиционной программы в 2021 году, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 9 Методических указаний №98-э произведена в сторону снижения на 2 124,0 тыс. руб. (2 140,7 – 16,7). Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составила **2 564,4** тыс. руб. (2 124,0*1,139*1,06).

Налог на имущество

Фактические расходы по статье «налог на имущество» согласно отчету организации составили 841,5 тыс. руб., с ростом к плану на 348,0 тыс. руб. (+70,5%).

Общая сумма налога на имущество, уплаченного организацией в 2021 году составила 4 370,7 тыс.руб. Расходы на уплату налога на имущество в целом по предприятию подтверждены налоговыми декларациями за 2021 год. На деятельность по передаче электрической энергии, организацией отнесены прямые расходы по налогу на имущество, рассчитанные исходя из среднегодовой стоимости основных средств за 2021 год, задействованных при оказании услуг по передаче электрической энергии.

Экономически обоснованными признаны расходы по уплате налога на имущество в размере 753,7 тыс.руб., что выше плановой величины на 260,2 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из среднегодовой стоимости основных средств за 2021 год, задействованных при оказании услуг по передаче электрической энергии (недвижимое имущество), без учета движимого имущества и объектов основных средств, введенных в

эксплуатацию в 2021 г. и ранее, по которым отсутствует подтверждение права владения, и ставки налога в размере 2,2%.

Превышение расходов по уплате налога на имущество в размере 260,2 тыс. руб., признанное департаментом экономически обоснованным, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний №98-э возмещено при корректировке необходимой валовой выручки на 2023 год в доле отнесения данных расходов на услуги по передаче электрической энергии. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составила **286,8** тыс. руб. ($260,2 * 1,139 * 1,06 * 91,3\%$).

1.4.3. Расходы на покупку потерь

Фактические расходы на покупку технологического расхода (потерь) в отчётном периоде составили 26 835,1 тыс.руб., что ниже плана на 22 964,3 тыс.руб. (-46,1%), что подтверждено представленными счёт-фактурами.

Указанное отклонение средств сложилось под влиянием следующих факторов:

- снижением расходов на 22 552,1 тыс. руб. в результате уменьшения фактического объема потерь относительно нормативного (нормативный процент 13,9%, фактический 7,26%);
- сокращением расходов на покупку потерь в пределах нормативной величины на 412,2 тыс. руб. в результате снижения фактической цены покупки потерь по сравнению плановой на 0,03330 руб. руб./кВтч. Фактическая цена покупки потерь составила 2,16757 руб./кВтч, при плановой 2,20087 руб./кВтч.

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

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

где:

Наименование		Ед. измерения	2021 год
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	Π_{i-2}^{ϕ}	млн.кВтч	12,380
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	25,515
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}	%	13,90%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$	млн.кВтч	183,610
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	руб./кВтч	2,16757
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.	-29 320,7

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 нормативной величины) произведена в сторону снижения на **35 400,0** тыс. руб. ($29 320,7 * 1,139 * 1,06$) (-ΔНВВ).

1.4.4. Прибыль

В результате оказания услуг по передаче электрической энергии расчетная величина убытка за 2021 год составила 1 809,5 тыс. руб. Убыток сложился за счет превышения расходов на содержание объектов электросетевого хозяйства над показателями, учтенными при установлении тарифа на 2021 год, на 60,4%.

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 организацией получен дополнительный доход *по оплате потерь* в размере 6 356,4 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 не проводилась.

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 произведена в сторону снижения на **35 400,0** тыс. руб. ($29\,320,7 * 1,139 * 1,06$) (-ΔНВВ на 2023 год).

Кроме того, по результатам анализа экономических показателей по регулируемой деятельности за 2021 год, проведенного департаментом, дополнительно понесенные расходы в размере в размере 1 358,1 тыс. руб. ($341,7 + 756,2 + 260,2$) признаны экономически обоснованными. **Возмещены** согласно пункту 7 Основ ценообразования и пункту 11 Методических указаний №98-э расходы, относимые на услуги по передаче электрической энергии по плановой доле электропотребления (91,3%) в размере **1 497,0** ($1\,358,1 * 1,139 * 1,06 * 91,3\%$) тыс. руб. (+Δ НВВ на 2023 год), в том числе:

- по отчислениям на страховые взносы – 376,7 тыс. руб.;
- по амортизации 833,6 тыс. руб.;
- по налогу на имущество 286,8 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования изъяты по результатам анализа дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств по статье «тепловая энергия», учтенные в тарифе, но фактически не понесенные организацией в размере 35,6 тыс. руб. в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии (91,3%). Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма **изъятия** составила **39,2** ($35,6 * 1,139 * 1,06 * 91,3\%$) тыс. руб. (-Δ НВВ на 2023 год).

Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год в связи в связи с нецелевым финансированием мероприятий инвестиционной программы в 2021 году, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 9 Методических указаний №98-э произведена в сторону снижения на 2 124,0 тыс. руб. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составила **2 564,4** тыс. руб. ($2\,124,0 * 1,139 * 1,06$).

В результате изъят по итогам анализа за 2021 год излишне полученный доход в размере **36 506,6 тыс. руб.** ($- 35\,400,0 + 1\,497,0 - 39,2 - 2\,564,4$) (-Δ НВВ на 2023 год).

1.5 Анализ показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по ФГУП «Энергетик» за 2021 год

I. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 23.12.2019 №754-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 2020-2024 годы»), далее приказ №754-ЭЭ.

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

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

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 $K_{\text{кач1}} = 0$.

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

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{\text{saidi}} = 2,27708$ (утверждено приказом №754-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 (P_{saidi})

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

где:

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

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

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования = 9765 шт.;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t -м расчетном периоде регулирования = 0 шт.

Таким образом:

$P_{\text{saidi}} = 0$

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

Таким образом,

$0 < 2,27708 * (1-0,3) = 1,59396$. Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто со значительным улучшением, значит $K_{\text{над1}} = (+1)$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{\text{saifi}} = 0,53101$ (утверждено приказом №754-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 (P_{saifi}):

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

где

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения=0;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования=9765шт.;

Таким образом:

$$P_{saifi} = 0$$

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

Таким образом,

$0 < 0,53101 \times (1-0,3) = 0,37171$ Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто со значительным улучшением, значит $K_{над2} = (+1)$.

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

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

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 составила 396,0 тыс. руб. (32 998,9 тыс. руб. * 1,2/100),

где 32 998,9 тыс. руб. – НВВ на 2021 год (утверждено приказом департамента от 23.12.2020 №653-ЭЭ «О корректировке 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 энергосбережения со сроком реализации на 2018-2022гг., далее Программа. Программа включает в себя: 1.Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению целевых показателей; 2.Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы.

Программа приведена в соответствии с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 27.03.2018г. №59-ЭЭ «Об установлении на период 2019-2021 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций Новосибирской области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии», (далее приказ №59-ЭЭ).

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

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

В приложении 2 к приказу №59-ЭЭ установлено:

- плановое значение 1-го целевого показателя «Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации Программы», равное 0,1%.

Фактические относительные потери в электрической сети в 2020 году составили 9,44353%, где

$$9,44353\% = 14,9000 / (14,9000 + 142,8800) * 100,$$

в том числе 14,9000 – потери в электрической сети (млн. кВтчас); 142,8800 – отпуск из сети (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2020года.

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

Фактические относительные потери в электрической сети в 2021 году составили 7,26%, где

$$7,26\% = 12,380 / (12,380 + 158,0950) * 100,$$

в том числе 12,380 – потери в электрической сети (млн. кВтчас); 158,0950 – отпуск из сети (полезный отпуск) (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2021года.

При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021год должен был составить $9,43409\% = 9,44353 - (9,44353 * 0,1/100)$.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021год составил 7,2566%.

Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $130,007\% = 9,43409 / 7,2566 * 100$.

В приложении 3 к приказу №59-ЭЭ установлены:

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 уе оборудования по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%.

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м2 площади по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%.

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м3 объема помещений по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 1% .

- 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	1раз в 5лет (первое – не позднее 31.12.2012г)	Выполнено 30.01.2013 ЭП – СРО047-053/2013; далее в

			добровольном порядке (часть 5 в ред. ФЗ от 19.07.2018 №221)
2.	Анализ качества предоставляемых услуг	Ежеквартально	Выполняется работа с потребителями
3.	Оценка аварийности в сетях	Ежеквартально	Выполняется расследование причин аварий, проводится анализ, намечаются мероприятия на устранение выявленных недостатков.
4.	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределение нагрузки	Ежеквартально	Выполнено
5.	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки	Ежеквартально	Выполнено

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.

2. Анализ технико-экономических и финансовых показателей АО «Энергетик» за 2022 год

2.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса АО «Энергетик» за отчетный период производился на основании представленной организацией бухгалтерской отчетности, которая сформирована в целом по предприятию.

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2022 год показал следующее.

Общая стоимость имущества АО «Энергетик» на конец отчетного периода составила 562 620 тыс. руб. и увеличилась на 88 940 тыс.руб. (+18,8%) по сравнению с 2021 годом. Изменение обусловлено ростом величины внеоборотных активов на 16 174 тыс.руб. (+4,5%) и оборотных активов на 72 766 тыс.руб. (+62,1%).

Внеоборотные активы:

Внеоборотные активы на конец отчетного периода увеличились относительно 2021 года на 88 940 тыс.руб. (+18,8%) и составили на конец года 372 722 тыс.руб.

В течение отчетного периода произошло снижение стоимости по показателю «Основные средства» на 2 727 тыс.руб. (-0,8%).

Величина отложенных налоговых активов снизилась и составила 20 936 тыс.руб., что на 6 451 тыс. руб. (-23,6%) ниже величины на конец 2021 года.

Увеличение внеоборотных активов произошло за счет появления в структуре баланса показателя прочие внеоборотные активы в размере 25 352 тыс. руб.

Основной удельный вес имобилизованных средств АО «Энергетик» по состоянию на 31.12.2022 года занимают основные фонды 87,6 % или 326 434 тыс.руб.

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец года увеличились относительно 2021 года на 72 766 тыс.руб. (+62,1%) и составили на конец 2022 года 189 898 тыс.руб.

Изменение оборотных активов относительно 2021 года произошло по следующим позициям:

- материально-производственные запасы АО «Энергетик» снизились на 2 007 тыс. руб. (-12,5%) и составили на 31.12.2022 г. 14 071 тыс.руб.;

-налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям практически сохранился на уровне 2021 года и составил 681 тыс. руб. (в 2021 году – 682 тыс. руб.);

- дебиторская задолженность на конец отчетного периода возросла на 23 831 тыс.руб. (+26,4%) и составила на конец отчетного периода 114 017 тыс.руб.;

- денежные средства и денежные эквиваленты на конец отчетного периода увеличились на 50 961 тыс.руб. (в 5,0 раз) и составили 61 113 тыс.руб. Удельный вес денежных средств в оборотных активах увеличился с 8,7% до 32,1%;

- прочие оборотные активы составили на конец отчетного периода 16 тыс. руб., что на 18 тыс. руб. (-52,9%) ниже, чем показатель 2021 года.

В целом доля оборотных активов в имуществе предприятия в отчетном периоде увеличилась на 8,2 процентных пункта (25,6 % на 31.12.2021 года, 33,8 % на 31.12.2022 года.).

Капитал и резервы:

Собственные средства АО «Энергетик» на конец отчетного периода увеличились на 45 780 тыс.руб. (+28,5%) и составили 206 417 тыс. руб. Изменение обусловлено увеличением уставного капитала на 56 667 тыс. руб. (+115,3%) и отражением нераспределенной прибыли в размере 98 750 тыс. руб. В целом удельный вес собственных средств предприятия в валюте баланса занимает 36,6%.

Долгосрочные обязательства:

Величина долгосрочных обязательств на конец отчетного периода увеличилась на 2 869 тыс. руб. (+18,1%) и составила 18 697 тыс. руб. Долгосрочные обязательства предприятия в соответствии с данными бухгалтерского баланса включают в себя отложенные налоговые обязательства.

Краткосрочные обязательства:

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода составила 337 506 тыс. руб., что выше показателя 2021 года на 40 291 тыс. руб. (+13,6%). Структура краткосрочных обязательств представлена следующим образом:

кредиторская задолженность – 98,0%;

доходы будущих периодов – 0,01%;

оценочные обязательства – 1,9%.

Сумма кредиторской задолженности за 2022 год увеличилась на 40 652 тыс.руб. (+14,0%) и составила на конец отчетного периода 330 891 тыс. руб. Величина доходов будущих периодов на конец отчетного периода составила 36 тыс. руб., что ниже показателя 2021 года на 16 тыс. руб. (-30,8%). Величина оценочных обязательств в течении 2022 года сократилась на 345,0 тыс. руб. и на конец отчетного периода составила 6 579 тыс. руб.

Чистый оборотный капитал в целом по организации на конец 2022 года составил (-147 608) тыс. руб. (на конец 2021 года (-180 084) тыс. руб.), что свидетельствует о превышении размера краткосрочных обязательств над собственными средствами организации. Следовательно, у организации отсутствует необходимый объем средств для погашения текущих обязательств.

В соответствии с отчетом о финансовых результатах за 2022 год выручка в целом по предприятию составила 594 845 тыс. руб., что выше показателя 2021 года на 90 199 тыс. руб. (+17,9%). Себестоимость продаж за отчетный период составила (578 380) тыс. руб., валовая прибыль 16 465 тыс. руб. В отчетном периоде по данным отчета о финансовых результатах в целом по АО «Энергетик» получен чистый убыток в размере 32 854 тыс. руб.

Относительные показатели финансового состояния АО «Энергетик» 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	0,035	0,185
2. Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,035	0,185
3. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	0,404	0,574
Показатели финансовой устойчивости			

Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1. Коэффициент автономии	≥ 0.5	0,335	0,367
2. Доля оборотных средств в активах		0,256	0,338
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	≤ 1	0,000	0,000
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,343	0,509
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	$> 0,1$	-1,604	-0,876
6. Коэффициент маневренности	≤ 0.5	-1,225	-0,806
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	$\geq 0.6-0.8$	-11,688	-11,819
8. Коэффициент имущества производственного назначения	≥ 0.5	0,781	0,689
9. Коэффициент долгосрочной задолженности		0,049	0,083
10. Коэффициент краткосрочной задолженности		0,974	0,948
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,974	0,947
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,043	1,127

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность предприятия, в отчетном периоде составил 0,185 и не соответствовал нормативно допустимому значению.

Перспективная платежеспособность на конец отчетного периода также не была обеспечена: коэффициент критической оценки не соответствовал оптимальному значению. По итогам отчетного периода произошел рост коэффициента текущей ликвидности по отношению к 2021 году, который на конец отчетного периода составил 0,574, не достигнув необходимого уровня.

В отчетном периоде АО «Энергетик» не использовало заемный капитал: коэффициент автономии не соответствовали оптимальному значению; значение коэффициента соотношения заемных и собственных средств равнялось нулевому значению.

Кроме того, коэффициент маневренности, коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте и коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте имеют отрицательные значения, что свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности предприятия. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте имеет отрицательное значение в связи с недостаточным объемом собственных средств.

2.2 Анализ объема и структуры энергопотребления

Объем и структура электрической энергии АО «Энергетик» за 2022 год приведены в таблице 6.

Таблица 6
млн. кВтч

Показатели	2022 год		Отклонение	в %
	план	факт		
1. Объем электроэнергии всего:	180,009	184,057	4,048	102,2
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	13,923	13,380	-0,543	96,1
1.2. Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	166,086	170,676	4,591	102,8
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	23,086	12,629	-10,457	54,7
в том числе в пределах установленного норматива	23,086	12,629	-10,457	54,7
сверх установленного норматива	0,00	0,000	0,000	-
в %	13,90	7,40	-6,500	53,2
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	143,000	158,047	15,047	110,5

Справочно: Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»	178,182		
---	---------	--	--

Фактические данные по объему отпуска электрической энергии в сеть ФГУП «Энергетик», величине полезного отпуска сторонним потребителям и технологическому расходу (потерям) электрической энергии в сетях предприятия приведены выше в таблице.

Следует отметить, что в 2023 году АО «Новосибирскэнергосбыт» провело корректировку фактического объема потерь за 2022 год (письмо АО «Новосибирскэнергосбыт» от 26.05.2023 г. №18431/2023). Анализ величины потерь и объемов полезного отпуска сторонним потребителям проведен с учетом корректировок, проведенных АО «НЭС» в 2023 году.

Полезный отпуск электрической энергии потребителям, присоединённым к сетям организации, вырос на 15,047 млн.кВтч. (+10,5%) и составил 158,047 млн.кВтч.

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу потребителям составил 12,629 млн.кВтч., со снижением к плановой величине на 10,457 млн.кВтч. (-45,3%). Фактический процент потерь снизился на 6,5 процентных пункта и составил 7,40% против утвержденной нормативной величины 13,9%.

Согласно отчетным данным за 2022 год, представленным АО «РЭС», оплаченный объем услуг, оказанных организацией, составил 178,182 млн.кВтч, так как АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного уровня потерь. Департаментом при определении величины корректировки НВВ в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии учитывается фактический объем отпуска электрической энергии в сеть, оплаченный котлодержателем.

2.3 Условные единицы оборудования

Размер активов на 2022 год был принят департаментом в размере 2 250,74 условных единиц (у.е.). Согласно представленным данным к отчету за 2022 год фактическое количество обслуживаемых условных единиц составило 2 159,19 у.е., что ниже плана на 91,55 у.е. Увеличение условных единиц обусловлено вводом в эксплуатацию нового электросетевого оборудования.

2.4 Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели АО «Энергетик» за 2022 год приведены в таблице 7.

Таблица 7
тыс. руб.

Показатели	Учено на 2022 год	Факт 2022 год	Отклонение, тыс. руб.	в %
1	4			
Подконтрольные расходы	36 574,6	53 393,1	16 818,6	146,0
работы и услуги производ.характера, всего, в том числе:				
капитальный ремонт	6 023,2	7 918,9	1 895,6	131,5
расходы транспортной службы	1 387,0	53,8	-1 333,2	3,9
вспомогат. материалы	4 636,2	7 865,1	3 228,9	169,6
электрическая энергия на хоз. нужды	760,5	1 746,1	985,6	229,6
затраты на оплату труда	305,9	417,3	111,4	136,4
затраты на оплату труда	12 585,2	14 229,2	1 644,1	113,1
прочие затраты:	16 783,4	27 330,2	10 546,8	162,8
общехозяйственные расходы	13 941,5	23 554,1	9 612,6	168,9
общепроизводственные расходы	2 841,8	3 776,1	934,3	132,9
подконтрольные расходы из прибыли	116,4	1 751,4	1 635,0	1 505,0
Неподконтрольные расходы	10 664,8	11 154,4	489,6	104,6
тепловая энергия на хозяйственные нужды	311,3	361,3	50,0	116,1
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	3 800,7	3 768,6	-32,2	99,2

в %		26,5		
амортизация	4 070,8	5 943,4	1 872,6	146,0
налог на имущество	467,0	1 081,1	614,1	231,5
Прибыль на капитальные вложения	2 015,0	0,0	-2 015,0	0,0
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	47 239,4	64 547,5	17 308,2	136,6
Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии, %	0,91	0,93	0,0	101,8
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	43 313,6	60 019,4	16 705,8	138,6
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	52 494,7	30 394,5	-22 100,1	57,9
<i>Корректировка по результатам анализа за отчетный период</i>	-24 767,7		24 767,7	0,0
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі	457,1		-457,1	0,0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	71 497,6	75 320,8	3 823,2	105,3
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	19 002,9	19 002,9	0,0	100,0
на оплату технологического расхода (потерь)	52 494,7	56 317,8	3 823,2	107,3
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб/кВтч.	0,11442	0,44131	0,3	385,7
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб/кВтч.	0,43049	0,43049	0,0	100,0

2.4.1. Выручка от реализации услуг по передаче электрической энергии

По результатам 2022 года выручка предприятия, полученная от осуществления деятельности по передаче электрической энергии по договору с АО «Региональные электрические сети», составила 75 320,8 тыс.руб., что выше плана на 3 823,2 тыс.руб. (+5,3%). Выручка на содержание объектов электросетевого хозяйства составила 19 002,9 тыс.руб., что соответствует плановой величине, на оплату потерь на 56 317,8 тыс.руб., что выше плановой величины на 3 823,2 тыс. руб. (+7,3%). Рост выручки обусловлен ростом объема полезного отпуска электрической энергии потребителям АО «Энергетик», а также тем, что АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного норматива потерь. Расчеты за услуги по передаче электрической энергии осуществлялись по двухставочному тарифу.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.01 за 2022 год выручка за услуги по передаче электрической энергии составила 76 524,1 тыс. руб. 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 на содержание объектов электросетевого хозяйства

В целом расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства увеличились по отношению к плану на 17 308,2 тыс.руб. (+36,6%) и составили 64 547,5 тыс.руб., в том числе расходы, относимые на деятельность по предоставлению услуг по передаче электрической энергии составили 60 019,4 тыс.руб. с ростом к плану на 16 705,8 тыс.руб. (+38,6%). Процент распределения расходов, относимых на сторонних потребителей, по факту 2022 года составил 93,0%. Плановый процент отнесения расходов на сторонних потребителей составлял 91,3%.

Анализ статей расходов показал следующее.

Подконтрольные расходы

В соответствии с отчетом организации подконтрольные расходы по факту составили 53 393,1 тыс.руб. с ростом к плану на 16 818,6 тыс.руб. (+46,0 %), в том числе:

Услуги производственного характера

Фактические расходы по данной статье сложились на уровне 7 918,9 тыс. руб., что выше плана на 1 895,6 тыс.руб. (+31,5%), в том числе:

- расходы на проведение капитального ремонта, выполняемые сторонними организациями и собственными силами, составили 53,8 тыс. руб., что ниже плановых расходов на 1 333,2 тыс. руб. (-96,1%).

План капитального ремонта энергетического и теплотехнического оборудования, сетей, зданий и сооружений ФГУП «Энергетик» на 2022 год, утвержден и.о. директора Р.М. Багаутдиновым. В соответствии с Отчетом об итогах выполнения плана капитального ремонта энергетического и теплотехнического оборудования, сетей, зданий и сооружений подразделений АО «Энергетик» за 2022 год, утвержденным Генеральным директором АО «Энергетик» Р.М. Багаутдиновым, за отчетный период организацией выполнены следующие плановые работы:

- ремонт ВЛ-10 кВ фидер 33 на сумму 25,3 тыс. руб. В качестве обоснования организацией представлены отчет по проводкам за 2022 год, локальный сметный расчет №10-22-РЭС, дефектная ведомость, гражданско-правовые договоры с физическими лицами на выполнение работ (услуг), акты сдачи-приемки-выполненных работ;

- ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП 129 по ул. Лазурная (инв. №775) на сумму 17,7 тыс. руб. В качестве обоснования организацией представлены отчет по проводкам за 2022 год, локальный сметный расчет №23-22-РЭС, дефектная ведомость, гражданско-правовые договоры с физическими лицами на выполнение работ (услуг), акты сдачи-приемки-выполненных работ;

- ремонт ТП-123 на сумму 10,8 тыс. руб. В качестве обоснования организацией представлены отчет по проводкам за 2022 год, договор оказания услуг с ИП Козырев А.Г. от 16.06.2022 г. №03, акт от 30.06.2022 г. №419, справка к путевому листу (содержащая сведения о количестве часов работы автовышки).

Расходы по указанным выше работам капитального характера в бухгалтерском учете были отражены на счете 20, что подтверждено оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 за 14.02.2022 – 31.12.2022 гг. АО «Энергетик».

Также, в соответствии с Отчетом об итогах выполнения плана капитального ремонта энергетического и теплотехнического оборудования, сетей, зданий и сооружений подразделений АО «Энергетик» за 2022 год, утвержденным Генеральным директором АО «Энергетик» Р.М. Багаутдиновым, за отчетный период организацией выполнены следующие плановые работы, расходы по которым в бухгалтерском учете напрямую отнесены на увеличение стоимости основных средств и отражены на счете 08 с последующим закрытием на 01 счет:

- капитальный ремонт воздушно-кабельной ЛЭП-10кВ от ГПП ф13 на сумму 126,0 тыс. руб. В качестве обоснования организацией представлены отчет по проводкам за 2022 год, локальный сметный расчет №28-22-РЭС, дефектная ведомость, договор оказания услуг с ИП Козырев А.Г. от 16.06.2022 г. №03, гражданско-правовые договоры с физическими лицами на выполнение работ (услуг), акты сдачи-приемки-выполненных работ;

- ремонт ТП-123 СШ-10-кВ 0,4кВ 1т инв.№1107 на сумму 136,7 тыс. руб. В качестве обоснования организацией представлен отчет по проводкам за 2022 год, локальный сметный расчет №07-22-РЭС, дефектная ведомость, договор на оказание услуг с ИП Котова О.В. от 26.07.2022 года №3, акты от 9.08.2022 г. №158, от 9.08.2022 г., №160, справка к путевому листу (содержащая сведения о количестве часов работы самогруза), требование-накладная №241 от 31.07.2022 г., гражданско-правовые договоры с физическими лицами на выполнение работ (услуг), акты сдачи-приемки-выполненных работ.

Одна плановая работа по капитальному ремонту ТП-125 организацией не выполнена, взамен выполнен неплановый капитальный ремонт воздушно-кабельной ЛЭП 10кВ от ГПП ф.19 (№1724) на суму 61,6 тыс. руб. В качестве обоснования организацией представлен отчет

по проводкам за 2022 год, локальный сметный расчет №06-22-РЭС, дефектная ведомость, гражданско-правовые договоры с физическими лицами на выполнение работ (услуг), акты сдачи-приемки-выполненных работ. В бухгалтерском учете расходы напрямую отнесены на увеличение стоимости основных средств и отражены на счете 08 с последующим закрытием на 01 счет.

Таким образом, общая величина расходов на выполнение ремонтных работ за 2022 год, признанных департаментом экономически обоснованными, составила 378,2 тыс. руб.

- расходы, связанные с содержанием и обслуживанием транспортной службы (услуги транспорта) составили 7 865,1 тыс. руб., что выше плановой величины на 3 228,9 тыс. руб. (+69,6%). Расходы в целом по организации подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23 за 01.01.2022-13.02.2022 год (ФГУП «Энергетик»), за 14.02.2022-31.12.2022 г. (АО «Энергетик»); отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии – сметой затрат за 2022 год. Распределение расходов вспомогательного производства «Железнодорожно-транспортная служба» производится в соответствии с Учетной политикой организации ежемесячно пропорционально затратам на оплату труда основного производственного персонала. Согласно отчетным данным организации доля для распределения расходов службы ЖДТХ в среднем за 2022 год составила 33,9% при плановой 25,08%. Исходя из плановой доли распределения (25,08%) расходы, связанные с содержанием и обслуживанием транспортной службы за 2022 год составят 5 816,5 тыс. руб. Рост расходов в целом по организации по службе ЖДТХ произошел за счет выполнения внеплановых ремонтных работ на сумму 4 679,2 тыс. руб. (капитальный ремонт здания ЖДТХ). Плановые ремонтные работы по службе ЖДТХ не были предусмотрены Планом капитального ремонта энергетического и теплотехнического оборудования, сетей, зданий и сооружений подразделений ФГУП «Энергетик» на 2022 год, утвержденным и.о. директора ФГУП «Энергетик» Р.М. Багаутдиновым. В результате произошел рост амортизационных отчислений почти в 4 раза. Кроме того, произошел рост расходов по статьям материалы (4,2 раза), содержание зданий (3,8 раза), услуги спецтехники с 0,13 тыс.руб. до 28,8 тыс. руб. Также по факту понесены расходы, которые не были заявлены организацией при формировании расходов базового периода (2020 год): вывоз мусора, обследования опасных производственных объектов, страхование работников, страхование имущества и др.

В целом расходы на услуги производственного характера признаны департаментом экономически обоснованными в размере 4 960,5 тыс. руб. (исходя из фактических расходов на капитальный ремонт (324,3 тыс. руб.) и плановых расходов на содержание транспортной службы, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии (4 636,2 тыс. руб.)).

Комплексная оценка перерасхода средств по услугам производственного характера будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2020 – 2023 гг. при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Вспомогательные материалы

Фактические расходы по статье «Вспомогательные материалы» (материалы для текущего ремонта, инструменты, материалы по охране труда и технике безопасности) составили 1 746,1 тыс. руб., что выше плана на 985,6 тыс. руб. (в 2,3 раза). Расходы отражены в смете затрат ФГУП «Энергетик» за 2022 год, в оборотно-сальдовых ведомостях ФГУП «Энергетик» по счету 20 за 01.01.2022-13.02.2022 г., АО «Энергетик» за 14.01.2022 – 31.12.2022 г. по статьям затрат «материалы, инструменты, инвентарь и др. МПЗ, расходы на текущий ремонт, списание материалов, малоценное оборудование и запасы. По указанным выше статьям затрат предоставлены отчеты по проводкам за 2022 год. Закупка материалов осуществлялась без проведения конкурсных процедур, в связи с чем, документы, подтверждающие соблюдение пункта 29 Основ ценообразования, организацией не представлены. Рост расходов обусловлен увеличением объема работ по текущему обслуживанию и ремонту, выполняемых собственными силами.

Учитывая, что расходы на материалы, используемые для выполнения текущих ремонтных работ, связаны с обеспечением бесперебойного и безопасного снабжения потребителей электрической энергией, департамент считает экономически обоснованными расходы на вспомогательные материалы в соответствии с фактом организации. Комплексная оценка перерасхода средств по материалам будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2020 – 2023 гг. при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Электрическая энергия на хозяйственные нужды

Фактические расходы по статье оставили 417,3 тыс. руб., что выше плановой величины на 111,4 тыс. руб. (+36,4%). При формировании расходов базового периода регулирования (2020 год) расходы на электрическую энергию на собственные нужды были учтены исходя из фактических расходов 2018 года с учетом ИЦП. Далее, при корректировке НВВ на 2022 год расходы, учтенные на 2020 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э были проиндексированы и составили 305,9 тыс. руб. Фактические расходы подтверждены Сметой затрат ФГУП «Энергетик» за 2022 год, реестром счетов-фактур АО «Новосибирскэнергообит» за электроэнергию, приобретенную АО «Энергетик» в 2022 году, ежемесячными счетами-фактурами.

Департамент считает экономически обоснованными расходы на электрическую энергию для хозяйственных нужд в соответствии с фактом организации. Комплексная оценка перерасхода средств по расходам на электрическую энергию на хозяйственные нужды (111,4 тыс. руб.) будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2020 – 2023 гг. при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Расходы на оплату труда

Затраты на оплату труда, учтенные департаментом в НВВ на 2022 год, составили 12 585,2 тыс. руб. Фактические расходы по оплате труда составили 14 229,2 тыс. руб., что выше плана на 1 644,1 тыс. руб. (+13,1%). Анализ показал, что в затраты на оплату труда организацией включены расходы по резерву отпусков в размере 1 630,4 тыс. руб. Без учета резерва отпусков фактические расходы на оплату труда составили 12 598,8 тыс. руб., что выше плановой величины на 13,6 тыс. руб. (+0,1%).

Фактическая численность персонала в среднем за 2022 год в целом по предприятию составила 189,3 ед., в том числе по производству тепловой энергии 130,3 ед., по передаче электрической энергии 59,0 ед. Численность работников, относимых к прямому производственному персоналу (служба РЭС) по виду деятельности «предоставление услуг по передаче электрической энергии», согласно отчетным данным организации составила 25,6 ед. (плановая 27,5 ед.).

Среднемесячная заработная плата (без учета расходов по резерву отпусков) по итогам отчетного периода составила 41 011,6 руб. в месяц, при плановой 38 136,8 тыс.руб., рост на 2 874,8 руб. или на 7,5%. Фактически сложившаяся средняя заработная плата в отчетном периоде не превышает среднемесячную начисленную заработную плату работников по виду деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» за 2022 год по данным опубликованным на официальном сайте Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области (55 121,4 руб. в месяц).

Экономически обоснованными расходами по статье признаны расходы в размере 12 598,8 тыс.руб., рассчитанные исходя из численности прямого персонала службы РЭС (25,6 ед.) и фактически сложившейся среднемесячной заработной платы (41 011,6 руб. в месяц). Рост средней заработной платы будет учтен департаментом при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Прочие затраты

Фактически расходы по статье прочие затраты составили 27 330,2 тыс. руб., что выше плановой величины на 10 546,8 тыс. руб. (+62,8%). Прочие затраты включают в себя: общепроизводственные расходы и общехозяйственные расходы.

Фактические *общепроизводственные расходы* за отчетный период составили 3 776,1 тыс. руб., что выше плановых расходов на 934,3 тыс.руб. (+32,9%). Перерасход средств произошёл по коммунальным расходам (вода, стоки) (в 2,6 раза), по охране объектов (+38,0%), содержанию зданий (с 6,5 тыс. руб. до 106,7 тыс. руб.), услугам спецтехники (+113,0%). Также, к общепроизводственным расходам организацией по факту отнесены расходы, которые не были заявлены организацией при формировании расходов базового периода (2020 года): расходы на ГО и ЧС, медосмотр, налог на землю, расходы по обслуживанию системы видеонаблюдения, профобработка, расходы на установку приборов учета; а также прочие расходы не признанные департаментом экономически обоснованными и не учтенные при формировании НВВ (оплата членских взносов в Ассоциацию СРО). Следует отметить, что фактические расходы на установку приборов учета за 2022 года заявлены организацией к возмещению письмом от 27.04.2023 г. №01-525 при корректировке тарифа на 2024 год (расход в полном объеме должны быть отнесены на деятельность по технологическому присоединению, анализ приведен в разделе III «Корректировка НВВ с учетом выпадающих доходов (расходов), заявленных организацией»).

По ряду статей наблюдается снижение расходов: командировочные расходы, услуги связи, по подготовке кадров, по охране труда, обслуживание пожарной сигнализации. Расходы признаны экономически обоснованными в размере 3 377,2 тыс. руб. (за исключением расходов на оплату членских взносов и на установку приборов учета).

Фактические *расходы на общехозяйственные нужды* за 2022 год, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, по данным организации составили 23 554,1 тыс. руб., что выше плановых на 9 612,6 тыс. руб. (+68,9%).

В качестве подтверждающих документов представлена Смета затрат за 2022 год, расшифровка прочих расходов РЭС за 2022 год, оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 01.01.2022-13.02.2022 (ФГУП «Энергетик») и за 14.02.2022-31.12.2022 (АО «Энергетик»). В целом по организации общехозяйственные расходы составили 63 803,6 тыс. руб., что ниже фактических расходов 2021 года на 4 039,2 или на 5,9%.

Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности согласно Учетной политике организации осуществляется пропорционально заработной плате производственного персонала. Согласно отчетным данным организации доля распределения расходов, аккумулируемых на счете 26, в среднем за 2022 год составила 35,0% (плановая 25,08%). В соответствии с пояснительной запиской организации увеличение доли распределения общехозяйственных расходов обусловлено сокращением численности персонала по виду деятельности «производство и передача тепловой энергии» в 2022 году.

Учитывая, что рост расходов по статье «прочие затраты» произошел по зависящим от деятельности организации причинам, перерасход средств не подлежит возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, за исключением расходов, связанных с установкой приборов учета. Комплексная оценка перерасхода средств по прочим затратам будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2020 – 2023 гг. при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Подконтрольные расходы из прибыли

При формировании НВВ на базовый период регулирования департаментом к данной группе отнесены расходы на выплаты социального характера:

- оказание материальной помощи работникам – 82,0 тыс. руб.,
- оказание услуг на погребение – 26,9 тыс. руб.

На 2022 год расходы с учетом коэффициента индексации составили 116,4 тыс. руб.

По факту организация отнесла расходы в сумме 1 751,4 тыс. руб., что превышает плановую величину на 1 635,0 тыс. руб., в том числе:

- материальная помощь (погребение, рождение ребенка, прочая) – 182,6 тыс. руб.;
- компенсационная надбавка (за теплоснабжение) – 732,9 тыс. руб.;
- оплата проезда к месту работы – 101,7 тыс. руб.;
- оплата за непрерывный стаж и работу в ночное время – 354,4 тыс. руб.;
- начисления на зарплату из прибыли – 365,9 тыс. руб.;
- компенсация за использование сотовой связи – 13,9 тыс. руб.

Департамент считает обоснованными расходы из прибыли в размере 182,6 тыс. руб. (материальная помощь), что выше плановой величины на 66,2 тыс. руб.

Расходы на компенсацию работникам за теплоснабжение, оплату проезда к месту работы, оплату за непрерывный стаж и работу в ночное время и др., установленные разделом 7 Правил внутреннего трудового распорядка АО «Энергетик» сверх норм, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, должны обеспечиваться исходя из финансовых возможностей организации. Комплексная оценка перерасхода средств по подконтрольным расходам из прибыли будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2020 – 2023 гг. при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Неподконтрольные расходы за 2021 год составили 14 030,2 тыс. руб., что на 5 515,0 тыс. руб. (+64,8%) выше плановых расходов, в том числе:

Тепловая энергия

Фактические расходы по статье составили 361,3 тыс.руб., что выше плана на 50,0 тыс.руб. (+16,1%). Изменение расходов произошло за счет:

- увеличения себестоимости производства 1 Гкал на 89,42 руб./Гкал (с 1 351,2 руб./Гкал до 1 440,6 руб./Гкал) на сумму 22,4 тыс. руб.
- роста объема потребления тепловой энергии на 20,4 Гкал на сумму 27,6 тыс. руб.

Департамент считает обоснованными расходы по статье в размере 361,3 тыс.руб. в соответствии с фактом организации. Превышение расходов в размере 50,0 тыс. руб., признанное департаментом экономически обоснованным, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний №98-э подлежит возмещению при корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год в доле отнесения указанных расходов на услуги по передаче электрической энергии. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **51,8** тыс. руб. ($50,0 * 1,058 * 1,072 * 91,3\%$).

Отчисления на страховые взносы

Расходы по статье за 2022 год составили 3 768,6 тыс. руб., что ниже плана на 32,2 тыс. руб. (-0,8%). Фактический процент отчислений составил 29,9%.

Расходы признаны экономически обоснованными в соответствии с фактом. Дополнительные доходы в размере 32,2 тыс. руб., учтенные при корректировке тарифа на 2022 год, но фактически не понесенные организацией, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний №98-э подлежат изъятию при корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год в доле отнесения указанных расходов на услуги по передаче электрической энергии. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **33,3** тыс. руб. ($32,2 * 1,058 * 1,072 * 91,3\%$).

Амортизация основных средств

Расходы по данной статье за отчетный период в соответствии с отчетом организации составили 5 943,4 тыс.руб., что выше плана на 1 872,6 тыс.руб. (+46,0%).

Рост обусловлен пересмотром сроков полезного использования и расчетом амортизации в соответствии с ФСБУ 6/20, модернизацией основных средств в 2022 году. В качестве обосновывающих материалов представлены ведомость амортизации за 2022 год, инвентарные

карточки учета основных средств, акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств.

По итогам проведенного анализа экономически обоснованными в целом по организации признаны расходы по амортизации за 2022 год в размере 4 312,6 тыс. руб. Департаментом скорректированы сроки полезного использования объектов основных средств, а также не учтены амортизационные отчисления по объектам основных средств полностью самортизированных по состоянию на 31.12.2021 года (до момента перехода на ФСБУ6/20), а также расходы по капитальному ремонту, отраженному на счете 08, с последующим закрытием на счет 01.

Согласно отчету об использовании амортизационных отчислений за 2022 год, представленному организацией, амортизационные отчисления в размере 1 136,3 тыс. руб. были израсходованы на следующие работы:

- капитальный ремонт воздушно-кабельной ЛЭП 10 кВ от ГПП Ф 13 (№2166) – 126,0 тыс. руб.,
- капитальный ремонт воздушно-кабельной ЛЭП 10 кВ от ГПП Ф 19 (№1724) – 61,6 тыс. руб.,
- капитальный ремонт ТП-123 1 СШ-10 кВ 0,4кВ 1т инв. №1107 – 136,7 тыс. руб.,
- модернизация ТП-105 (нв. №1098) – 79,7 тыс. руб.,
- шкаф системы сбора и передачи информации (ГПП) (СОТИАСО) – 732,2 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний №98-э превышение расходов по амортизационным отчислениям, признанное департаментом экономически обоснованным в размере 241,9 тыс. руб., подлежит возмещению при корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год в доле отнесения указанных расходов на услуги по передаче электрической энергии. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **250,5** тыс. руб. ($241,9 * 1,058 * 1,072 * 91,3\%$).

Исполнение инвестиционной программы ФГУП «Энергетик» за 2022 год.

Источником финансирования инвестиционной программы ФГУП «Энергетик» на 2022 год являлись:

- амортизационные отчисления в размере 3 717,0 тыс. руб.;
- расходы из прибыли в размере 2 015,0 тыс. руб.

Итого плановый объем финансирования на 2022 год составил 5 732,0 тыс. руб.

тыс. руб., без НДС

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования на 2022 год	Объем финансовых средств согласно конкурсной документации	Фактический объем финансирования	Отклонение от планового объема финансирования	Отклонение в результате конкурсных процедур
1.	Разработка проектной и рабочей документации по реконструкции ПС-110кВ "ВАСХНИЛ"	3 882,0	0,0	0,0	-3 882,0	0,0
2.	Монтаж на ГПП оборудования телеметрии (СОТИАССО)	1 850,0	1 199,9	732,2	-1 117,8	-467,8
	Итого:	5 732,0	1 199,9	732,2	-4 999,8	-467,8

* - работы выполнены собственными силами

Фактический объем финансирования в 2022 году составил 732,2 тыс. руб., что ниже плановой величины на 4 999,8 тыс. руб. В качестве обоснования организацией предоставлены протокол подведения итогов электронного аукциона, договор с ООО «А2 Систем» от 20.06.2022 г. №26-за, счета-фактур, акт о приемке выполненных работ, справка о стоимости выполненных работ и затрат, акт о приемке выполненных работ, справка о стоимости выполненных работ и затрат, отчет по проводкам за январь – декабрь 2022 год.

В результате анализа представленных материалов установлено, что фактический объем финансирования включает в себя выполнение только одной плановой работы. Величина недоиспользованных средств составила 4 999,8 тыс. руб. При этом, экономия, достигнутая в результате проведения конкурсной процедуры, составила 467,8 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э 11 корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{коррИП}}$

рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в связи с неисполнением инвестиционной программы в 2022 году по формуле 9 Методических указаний 98-э не проводится.

При этом, пунктом 27 Основ ценообразования предусмотрено, что в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год. В соответствии с отчетом об исполнении инвестиционной программы за 2022 год NET.INV.2022 источником финансирования мероприятий в 2022 году в объеме 732,2 тыс. руб. являлась прибыль. Таким образом, руководствуясь пунктом 27 Основ ценообразования, амортизационные отчисления в размере 3717,4 тыс. руб. (в том числе плановая амортизация на 2022 год – 3 440,5 тыс. руб., накопленная амортизация – 276,9 тыс. руб.) подлежат изъятию при корректировке НВВ на 2024 год. В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э сумма изъятия составит 3 850,2 тыс. руб. ($3\,717,4 * 1,058 * 1,072$).

Налог на имущество

Фактические расходы по статье «налог на имущество» согласно отчету организации составили 1 081,1 тыс. руб., с ростом к плану на 614,1 тыс. руб. (+131,5%).

Общая сумма налога на имущество, уплаченного организацией в 2022 году составила 5 714,8 тыс.руб. Расходы на уплату налога на имущество в целом по предприятию подтверждены налоговыми декларациями за 2022 год. На деятельность по передаче электрической энергии, организацией отнесены прямые расходы по налогу на имущество, рассчитанные исходя из среднегодовой стоимости основных средств за 2022 год, задействованных при оказании услуг по передаче электрической энергии.

Экономически обоснованными признаны расходы по уплате налога на имущество в размере 1 030,7 тыс.руб., что выше плановой величины на 563,7 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из среднегодовой стоимости основных средств за 2022 год, задействованных при оказании услуг по передаче электрической энергии (недвижимое имущество) и ставки налога в размере 2,2%.

Превышение расходов по уплате налога на имущество в размере 563,7 тыс. руб., признанное департаментом экономически обоснованным, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний №98-э подлежит возмещению при корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год в доле отнесения данных расходов на услуги по передаче электрической энергии. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **583,8** тыс. руб. ($563,7 * 1,058 * 1,072 * 91,3\%$).

2.4.3. Расходы на покупку потерь

Фактические расходы на покупку технологического расхода (потерь) в отчётном периоде составили 30 394,5 тыс.руб., что ниже плана на 22 100,1 тыс.руб. (-42,1%), что подтверждено представленными счётами-фактурами.

Указанное отклонение средств сложилось под влиянием следующих факторов:

- снижением расходов на 23 777,2 тыс. руб. в результате уменьшения фактического объема потерь относительно нормативного (нормативный процент 13,9%, фактический 7,4%);
- увеличением расходов на покупку потерь в пределах нормативной величины на 1 677,1 тыс. руб. в результате роста фактической цены покупки потерь по сравнению плановой на 0,13280 руб. руб./кВтч. Фактическая цена покупки потерь составила 2,40668 руб./кВтч, при плановой 2,27388 руб./кВтч.

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

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

где:

Наименование		Ед. измерения	2022 год
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	$П_{i-2}^{\phi}$	млн.кВтч	12,629
Объем потерь в пределах установленного норматива (при фактическом объеме отпуска электрической энергии в сеть)	$N_{i-2}^{усм} * \mathcal{E}_{i-2}^{омф.}$	млн.кВтч	24,767
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2)	$N_{i-2}^{усм}$	%	13,90%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{омф.}$	млн.кВтч	178,182
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	руб./кВтч	2,40688
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{омнл}$	млн.кВтч	166,086
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	2,27388
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	тыс. руб.	-22 100,1

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 роста фактической цены покупки потерь и уменьшения фактического объема потерь относительно нормативной величины) будет произведена в сторону снижения на 25 065,4 тыс. руб. ($22 100,1 * 1,058 * 1,072$) (-ΔНВВ).

2.4.4. Дополнительные доходы, возникшие вследствие бездоговорного потребления

В соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 90.01 за 2022 год, карточкой счета 90.01 за 2022 год доход, возникший вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии, составил 4 050,5 тыс. руб. без НДС.

Пунктом 81 Основ ценообразования предусмотрено, что дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2002 года №442, объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования. Под дополнительными доходами понимается величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

В качестве обоснования организацией представлен расчет и акты о неучтенном потреблении электрической энергии за 2022 год.

По результатам анализа установлено, что убыток организации по бездоговорному потреблению составил 849,8 тыс. руб.

2.4.5. Прибыль

В результате оказания услуг по передаче электрической энергии расчетная величина убытка за 2022 год составила 1 809,5 тыс. руб. Убыток сложился за счет превышения расходов на содержание объектов электросетевого хозяйства над показателями, учтенными при установлении тарифа на 2022 год, на 60,4%.

2.4.6. Недополученный доход (изъятие средств)

В результате проведенного департаментом анализа за 2022 год установлено, что от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии организацией получен дополнительный доход в размере 3 823,2 тыс. руб., в том числе по содержанию объектов электросетевого хозяйства – 0 руб., по оплате потерь – 3 823,2 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 снижения составит $(-4\ 336,1)$ тыс. руб. $(71\ 497,6 - 75\ 320,8 = (-3\ 823,2) * 1,058 * 1,072 = (-4\ 336,1)$ тыс. руб.).

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

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

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 25 065,4 тыс. руб. $(22\ 100,1 * 1,058 * 1,072)$ (- ΔHBB на 2024 год).

Кроме того, по результатам анализа экономических показателей по регулируемой деятельности за 2022 год, проведенного департаментом, дополнительно понесенные расходы в размере в размере 855,6 тыс. руб. $(50,0 + 241,9 + 563,7)$ признаны экономически обоснованными. Возмещению согласно пункту 7 Основ ценообразования и пункту 11 Методических указаний

№98-э подлежат расходы, относимые на услуги по передаче электрической энергии по плановой доле электропотребления (91,3%) в размере **886,1** ($855,6*1,058*1,072*91,3\%$) тыс. руб. (+Δ *НВВ на 2024 год*), в том числе:

- по тепловой энергии на собственные нужды – 51,8 тыс. руб.;
- по амортизации – 250,5 тыс. руб.;
- по налогу на имущество – 583,8 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования изъятию по результатам анализа подлежат дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств в размере 3 749,6 тыс. руб. в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии (91,3%), учтенных в тарифе, но фактически не понесенных организацией. Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма **изъятия** составит **3 883,5** ($3 749,6*1,058*1,072*91,3\%$) тыс. руб. (-Δ *НВВ на 2024 год*), в том числе:

- по отчислениям на страховые взносы – 33,3 тыс. руб.;
- по амортизации, являющейся источником финансирования ИП – 3 850,2 тыс. руб.

В результате изъятию по итогам анализа за 2022 год подлежит излишне полученный доход в размере **32 398,9 тыс. руб.** ($- 25 065,4 - 4 336,1 + 886,1 - 3 883,5$) (-Δ *НВВ на 2024 год*).

2.5 Анализ показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по АО «Энергетик» за 2022 год

I. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 23.12.2019 №754-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 2020-2024 годы»), далее приказ №754-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

$$\text{где } 1 = 0,5*1 + 0,5*1$$

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 $K_{\text{кач1}}=0$.

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

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{\text{saidi}}=2,24293$ (утверждено приказом №754-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=9852шт.;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t -м расчетном периоде регулирования=0шт.

Таким образом:

$$Psaidi = 0$$

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

Таким образом,

$0 < 2,24293 \times (1-0,3) = 1,570051$. Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто со значительным улучшением, значит $K_{над1} = (+1)$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $Psaifi = 0,52304$ (утверждено приказом №754-ЭЭ).

Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

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

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

где

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения=0;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования=9852шт.;

Таким образом:

$$Psaifi = 0$$

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

Таким образом,

$0 < 0,52304 \times (1-0,3) = 0,36612$ Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто со значительным улучшением, значит $K_{над2} = (+1)$.

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

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

где:

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

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

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

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

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

$P_{кор}$ – это максимальный % корректировки (начиная с 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 составит 228,0 тыс.руб. (19 002,9 тыс.руб. * 1,2/100),

где 19 002,9 тыс.руб. – НВВ на 2022 год (утверждено приказом департамента от 9.12.2021 №419-ЭЭ «О корректировке 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.

2.6 Анализ исполнения программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Организацией предоставлена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности энергосбережения со сроком реализации на 2020-2024гг., далее Программа. Программа включает в себя: 1.Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению целевых показателей; 2.Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы.

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 20.03.2021 г. №48-ЭЭ «Об установлении на период 2021-2025 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций Новосибирской области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии», (далее приказ №48-ЭЭ).

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

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

В приложении 2 к приказу №62-ЭЭ установлено:

- плановое значение 1-го целевого показателя «Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации Программы», равное 0,1%.

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

Фактические относительные потери в электрической сети в 2021 году составили 7,26%, где

$$7,26\% = 12,380 / (12,380 + 158,0950) * 100,$$

в том числе 12,3800– потери в электрической сети (млн. кВтчас); 158,0950– отпуск из сети (полезный отпуск) (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2021года.

Фактические относительные потери в электрической сети в 2022 году составили 7,6059%, где

$$7,6059\% = 12,6292 / (12,6292 + 153,415) * 100,$$

в том числе 12,6292– потери в электрической сети (млн. кВтчас); 153,415– отпуск из сети (полезный отпуск) (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2022года с учетом корректировки проведенной в 2023г.

При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022год должен был составить $7,2527\% = 7,26 - (7,26 * 0,1 / 100)$.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022год составил 7,6059%.

Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $95,35\% = 7,2527 / 7,6059 * 100$.

В приложении 3 к приказу №62-ЭЭ установлены:

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 уе оборудования по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%.

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м2 площади по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%.

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м3 объема помещений по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 1% .

- 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	1раз в 5лет (первое – не позднее 31.12.2012г)	Выполнено 30.01.2013 ЭП – СРО047-053/2013; далее в добровольном порядке (часть 5 в ред. Ф3 от 19.07.2018 №221)
2.	Анализ качества предоставляемых услуг	Ежеквартально	Выполняется работа с потребителями
3.	Оценка аварийности в сетях	Ежеквартально	Выполняется расследование причин аварий, проводится анализ, намечаются мероприятия на устранение выявленных недостатков.
4.	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределение нагрузки	Ежеквартально	Выполнено
5.	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки	Ежеквартально	Выполнено

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.

3. Анализ основных технико-экономических показателей АО «Энергетик» по регулируемой деятельности за 1 полугодие 2023 года.

3.1. Анализ объёма и структуры энергопотребления

Объём и структура электрической энергии АО «Энергетик» за 1 полугодие 2023 года приведены в таблице 8.

Таблица 8
млн. кВтч

Показатели	1 полугодие 2023 года		Отклонение	в %
	план	факт		
1.Объём электроэнергии всего:	100,383	98,394	-1,989	98,0
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	7,400	7,060	-0,340	95,4
1.2. Объём электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	92,983	91,334	-1,649	98,2
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	12,925	6,860	-6,064	53,1
в том числе в пределах установленного норматива	12,925	6,860	-6,064	53,1
сверх установленного норматива	0,00	0,000	0,000	-
в %	13,90	7,51	-6,389	54,0
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	80,059	84,474	4,415	105,5
Справочно: Объём электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		98,117		

Объём отпущенной электрической энергии в сеть АО «Энергетик» за отчетный период составил 98,394 млн.кВтч., что на 1,989 млн.кВтч. (-2,0%) ниже плана, в том числе: для передачи сторонним потребителям 91,334 млн.кВтч. со снижением на 1,649 млн.кВтч. (-7,8%), на прочие виды деятельности и хозяйственные нужды организации 7,060 млн. кВтч со снижением на 0,340 млн.кВтч. или на 4,6%.

Полезный отпуск электрической энергии потребителям, присоединённым к сетям организации, увеличился на 4,415 млн.кВтч. (+5,5%) и составил 84,474 млн.кВтч.

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу потребителям составил 6,860 млн.кВтч., со снижением к плану на 1,649 млн.кВтч. (-46,9%). Норматив потерь для АО «Энергетик» на регулируемый период составил 13,9% от отпуска в сеть, фактический процент потерь в первом полугодии 2023 года составил 7,51%.

Согласно отчетным данным за первое полугодие 2023 года, представленным АО «РЭС», оплаченный объем услуг, оказанных организацией, составил 98,117 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 2 159,189 условных единиц (у.е.). Согласно представленным данным к отчету за первое полугодие 2023 года фактическое количество обслуживаемых условных единиц составило 2 127,14 у.е., что ниже плановой величины на 32,05 у.е.

3.2. Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели АО «Энергетик» за 1 полугодие 2023 года приведены в таблице 9.

Таблица 9
тыс.руб.

Показатели	План 1 полугодие 2023 года	Факт 1 полугодие 2023 года	Отклонение, тыс. руб.	Отклонение, в %
1	2	4	5	6
Подконтрольные расходы	17 101,0	17 491,9	390,9	102,3
работы и услуги производ. характера, всего, в том	2 816,3	2 129,3	-687,0	75,6

числе:				
капитальный ремонт	648,5	0,0	-648,5	0,0
расходы транспортной службы	2 167,7	2 129,3	-38,4	98,2
вспомогат. материалы	355,6	403,3	47,7	113,4
электрическая энергия на хоз. нужды	143,0	233,5	90,5	163,2
затраты на оплату труда	5 884,4	6 787,0	902,6	115,3
прочие затраты:	7 847,3	7 475,4	-371,9	95,3
общехозяйственные расходы	6 518,6	6 626,4	107,8	101,7
общепроизводственные расходы	1 328,8	849,0	-479,8	63,9
подконтрольные расходы из прибыли	54,4	463,4	409,0	851,7
Неподконтрольные расходы	4 358,0	5 835,0	1 477,0	133,9
тепловая энергия на хозяйственные нужды	178,4	194,0	15,6	108,7
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	1 777,1	2 127,0	349,9	119,7
в %	30,2	31,3	1,1	103,8
амортизация	1 962,2	2 920,0	957,8	148,8
налог на имущество	440,3	594,0	153,7	134,9
Прибыль на капитальные вложения	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	21 459,0	23 326,9	1 867,9	108,7
Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии, %	0,913	0,930	0,0	101,8
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	21 459,0	21 695,0	236,0	101,1
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	35 701,4	20 538,8	-15 162,6	57,5
Корректировка по результатам анализа за отчетный период	-18 372,4	-	-	-
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі	199,3	-	-	-
Экономия расходов на оплату потерь (п. 34.3 Основ ценообразования)	14 328,4	-	-	-
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	53 201,5	55 172,6	1 971,1	103,7
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	17 500,1	17 500,1	0,0	100,0
на оплату технологического расхода (потерь)	35 701,4	37 672,5	1 971,1	105,5
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб/кВтч.	0,57339	0,57339	0,0	100,0

3.2.1. Выручка от деятельности по передаче электрической энергии

Суммарная выручка от деятельности по передаче электрической энергии за отчетный период составила 55 172,6 тыс.руб. с ростом к плановой величине на 1 971,1 тыс.руб. (+5,5%), в том числе на содержание 17 500,1 тыс. руб., что соответствует плановой величине, на оплату потерь 37 672,5 тыс. руб., что выше плановой величины на 1 971,1 тыс. руб. (+5,5%). Рост выручки на оплату потерь обусловлен ростом полезного отпуска электрической энергии для передачи сторонним потребителям на 4,415 млн. кВтч., а также тем, что АО «РЭС» оплачивает потери с учетом утвержденного норматива потерь. По факту АО «РЭС» производило взаиморасчеты по двухставочному тарифу.

3.2.2. Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства.

В целом расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства возросли по отношению к плану на 7 163,2 тыс. руб. (+30,2%) и составили 30 863,1 тыс. руб., в том числе расходы, относимые на услугу по передаче электрической энергии 28 577,6 тыс. руб. с ростом к плану на 6 936,6 тыс. руб. (+32,1%). Распределение расходов, относимых на сторонних потребителей, произведено организацией пропорционально фактическому объему электрической энергии для отпуска в сеть сторонним организациям. Фактический процент распределения составил 92,6%. Плановая доля распределения расходов на деятельность по передаче электрической энергии была принята на уровне 91,3%.

Подконтрольные расходы в соответствии с отчетом организации по факту составили 24 790,3 тыс.руб. с ростом к плану на 6 426,9 тыс.руб. (+35,0%). В основном превышение обусловлено ростом расходов на содержание транспортной службы, общехозяйственные расходы и подконтрольные расходы из прибыли.

Неподконтрольные расходы за отчетный период составили 6 071,0 тыс.руб., что выше плана на 736,3 тыс.руб. (+13,8 %). Увеличение расходов наблюдается по статье амортизация, налог на имущество.

3.2.3. Расходы на покупку потерь

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) в отчетном периоде составили 20 538,8 тыс.руб., что ниже плановой величины 15 162,6 тыс. руб. (-42,5%), что подтверждено представленными счёт-фактурами. Указанное отклонение средств обусловлено следующими факторами:

- снижением расходов на (-16 751,6) тыс.руб. за счет снижения объема потерь на 6,064 млн.кВтч. в пределах нормативной величины (установленный норматив 13,90%, фактический процент потерь 7,51%);

- увеличением расходов на 1 588,9 тыс. руб. кВтч. за счет роста фактической цены покупки потерь в отчетном периоде на 0,23160 руб./кВтч.

3.2.4. Прибыль (убыток)

В результате оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с тарифной сметой расчетная величина прибыли за первое полугодие 2023 года составила 12 938,9 тыс. руб. Прибыль сложилась за счет сохранения в плановом объеме НВВ на 2023 год сложившейся по итогам 2021 года экономии по оплате потерь. Оценка деятельности организации по предоставлению услуг по передаче электрической энергии будет дана департаментом по итогам 2023 года.

III. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки АО «Энергетик» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 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 предлагается учесть департаментом в размере 2 048,31 условных единиц (у.е.) (Приложение 1), со снижением к предыдущему периоду регулирования на 110,88 у.е. (-5,1%).

Величина подконтрольных расходов сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2020 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 38 890,5 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 25 октября 2023 г. №01-1340, 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 9 229,8 тыс. руб.

Расходы сформированы исходя из следующего.

На тепловую энергию в размере 354,0 тыс. руб. – исходя из фактического объема тепловой энергии на хозяйственные нужды службы РЭС за 2022 год в размере 250,8 Гкал и плановой себестоимости выработки 1 Гкал на 2024 год, рассчитанной с учетом прогнозируемого департаментом увеличения цен на тепловую энергию во втором полугодии 2024 года на 5,5% (1 545,3 руб./Гкал).

На уплату налога на имущество в размере 865,5 тыс. руб. (Приложение 2, в связи с большим объемом прилагается первый и последний лист), исходя из среднегодовой стоимости основных средств (относящихся к недвижимому имуществу), рассчитанной на основании ведомости амортизации основных средств, относимых на услуги по передаче электрической энергии, за 9 месяцев 2023 года и ставки налога на недвижимое имущество на 2024 год 2,2 %.

На уплату страховых взносов и обязательных платежей в размере 4 041,4 тыс. руб. расчётным 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 в размере 0,2% 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 (1 класс профессионального риска 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 3 969,0 тыс. руб. (Приложение 2, в связи с большим объемом прилагается первый и последний лист) – на основании ведомости амортизации основных средств, относимых на услуги по передаче электрической энергии за 9 месяцев 2023 года. Из расчета исключены расходы по амортизации по основным средствам, остаточная стоимость которых по состоянию на 31.12.2021 года равнялась нулю, но в связи с переходом на ФСБУ 6/20 в результате пересмотра срока полезного использования продолжается начисление амортизации. Срок полезного использования учтен также по данным амортизационной ведомости за 2021 год (с учетом применения максимальных сроков использования). Также, в расходах учтена амортизация по объектам основных средств, по которым была проведена модернизация в 2023 году. Исключены расходы по амортизации по объектам «Трансформаторная подстанция КТП-ВВ-250-10/0,4-У1, инв. БП-000018», «Трансформаторная подстанция КТПН 2-630-10/04, инв. БП-000020», «ВЛ-0,4 кВ от ТП-176 ф.3,ф.4, инв. 00-004062», принятые к учету в 2023 году, в связи с тем, что указанные объекты не были заявлены организацией в составе условных единиц, а также расходы на капитальный ремонт.

Амортизация в размере 360,0 тыс. руб. является источником финансирования утвержденной приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 31.07.2019 года №149 «Инвестиционной программы ФГУП «Энергетик» на 2020 – 2024 годы» (далее – Инвестиционная программа).

Прибыль на капитальные вложения в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой на 2024 год не предусмотрена.

Объем услуг по передаче электрической энергии АО «Энергетик» 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 субъектам Российской Федерации на 2024 г., 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 25,7973 МВт, в том числе на первое полугодие – 25,9948 МВт, на второе полугодие – 25,5998 МВт;

сальдированный переток электрической энергии объеме 184,7615 млн.кВтч., в том числе на первое полугодие - 92,9834 млн.кВтч., на второе полугодие – 91,7781 млн. кВтч.

Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей определен департаментом исходя из планового объёма электроэнергии для передачи сторонним потребителям, присоединённым к сетям организации и уровня потерь электрической энергии, утвержденного приказом департамента от 23.12.2019 № 754-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 2020-2024 годы», и составит 25,6817 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие –12,9246 млн.кВтч, на второе полугодие –12,7571 млн. кВтч, норматив – 13,90%.

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 75 454,1 тыс. руб. и рассчитаны исходя из объема потерь (25,6817 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 +0,6.

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

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) в сторону увеличения на 2024 год составит 228,0 тыс. руб. (19 002,9 тыс. руб. *1,2/100),

где 19 002,9 тыс.руб. – НВВ на 2022 год (утверждено приказом департамента от 9.12.2021 №419-ЭЭ «О корректировке 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.

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 организацией получен дополнительный доход в размере 3 823,2 тыс. руб., в том числе по содержанию объектов электросетевого хозяйства – 0 руб., по оплате потерь – 3 823,2 тыс. руб.

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

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э величина корректировки НВВ на 2024 год в сторону снижения составит $(-4\ 336,1)$ тыс. руб. $(71\ 497,6 - 75\ 320,8 = (-3\ 823,2) * 1,058 * 1,072 = (-4\ 336,1)$ тыс. руб.).

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

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

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 25 065,4 тыс. руб. $(22\ 100,1 * 1,058 * 1,072)$ $(-\Delta НВВ на 2024 год)$.

Кроме того, по результатам анализа экономических показателей по регулируемой деятельности за 2022 год, проведенного департаментом, дополнительно понесенные расходы в размере в размере 855,6 тыс. руб. $(50,0 + 241,9 + 563,7)$ признаны экономически обоснованными. **Возмещению** согласно пункту 7 Основ ценообразования и пункту 11 Методических указаний №98-э подлежат расходы, относимые на услуги по передаче электрической энергии по плановой доле электропотребления (91,3%) в размере **886,1** $(855,6 * 1,058 * 1,072 * 91,3\%)$ тыс. руб. $(+\Delta НВВ на 2024 год)$, в том числе:

- по тепловой энергии на собственные нужды – 51,8 тыс. руб.;
- по амортизации – 250,5 тыс. руб.;
- по налогу на имущество – 583,8 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования изъятию по результатам анализа подлежат дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств в размере 3 749,6 тыс. руб. в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии (91,3%), учтенных в тарифе, но фактически не понесенных организацией. Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма **изъятия** составит **3 883,5** $(3\ 749,6 * 1,058 * 1,072 * 91,3\%)$ тыс. руб. $(-\Delta НВВ на 2024 год)$, в том числе:

- по отчислениям на страховые взносы – 33,3 тыс. руб.;
- по амортизации, являющейся источником финансирования ИП – 3 850,2 тыс. руб.

В результате изъятию по итогам анализа за 2022 год подлежит излишне полученный доход в размере **32 398,9 тыс. руб.** $(-25\ 065,4 - 4\ 336,1 + 886,1 - 3\ 883,5)$ $(-\Delta НВВ на 2024 год)$.

4. Корректировка НВВ с учетом выпадающих доходов (расходов), заявленных организацией

По приборам учета

АО «Энергетик» к возмещению заявлены (заявление о корректировке тарифа на 2024 год от 27.04.2023 г. №01-525) выпадающие расходы, связанные с установкой приборов учета потребителям в 2022 году. Расходы на установку (замену) приборов учета за указанный период составили 342,2 тыс. руб.

В соответствии с запросом департамента от 15.05.2023 г. №940/33 АО «Энергетик» письмом от 5.06.2023 г. №01-678 представлены материалы, обосновывающие фактические расходы по выполнению в 2022 г. мероприятий, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям. В ходе анализа представленных материалов, возникла необходимость уточнения обоснований. В связи с этим, руководствуясь пунктом 19 Правил государственного регулирования письмом департамента от 25.10.2023 г. №940/33 запрошены соответствующие пояснения и материалы. Письмом от 10.11.2023 г. № 01-1467 организация сообщила, что в 2022 году установка приборов учета осуществлялась только в рамках договоров технологического присоединения к электрическим сетям. Указанные расходы в соответствии с требованиями о ведении раздельного учета доходов и расходов в полном объеме должны быть отнесены на деятельность по технологическому присоединению.

Экономия по расходам на оплату потерь

В заявлении о корректировке тарифа на 2024 год АО «Энергетик» обратилось с просьбой о сохранении экономии по расходам на оплату потерь в размере 22 100,1 тыс. руб. в связи со снижением фактического процента потерь. Требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для АО «Энергетик» на 2019 – 2021 годы утверждены приказом департамента от 27.03.2018 № 59-ЭЭ, на 2020 – 2024 гг. – приказом от 30.03.2021 г. №48-ЭЭ. Отчет по программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия за 2020 год представлен АО «Энергетик» в департамент письмом от 29.01.2021 года №01-206, за 2021 год – письмом от 31.01.2022 года №01-118, за 2022 год – письмом от 30.01.2023 г. №02-78.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования, рассчитан по формулам:

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

где :

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ocj}} \times \text{ЦП}_j,$$

Наименование		Ед. измерения	
Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктами 38(1) или пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия	N	%	13,90%
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j	$N_j^{\text{уст}}$	%	13,90%
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j	W_{ocj}	тыс. кВт·ч	184 761,500
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования	ЦПj	руб./кВт·ч	2,93805
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута	$\Delta \text{ЭП}'_j$	тыс. руб.	0,000

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ocj-2}} - \text{П}_{\text{фj-2}}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

Наименование		Ед. измерения	2022 год
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2	$N_j^{\text{уст}}$	%	13,90%
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2	$W_{\text{ocj-2}}$	тыс. кВт·ч	178 181,857

Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2	Пфj-2	тыс. кВт·ч	12 629,237
Фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	ЦПj-2	руб./кВт·ч	2,40668
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации	$\Delta ЭП_{j-2}$	тыс. руб.	29 212,291

$$\Delta ЭП_j = 0 \text{ тыс. руб.} + 29\,212,291 \text{ тыс. руб.} = 29\,212,291 \text{ тыс. руб.}$$

В результате величину экономии расходов на оплату потерь электрической энергии при корректировке НВВ на 2024 год предлагается учесть в соответствии с предложением организации в размере **22 100,1** тыс. руб., не превышающем величину, рассчитанную в соответствии с пунктом 34 (1) Основ ценообразования.

5. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки для осуществления деятельности по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2024 г. приведён в таблице 10.

Таблица 10
тыс.руб.

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)							
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%	1%	1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2	2	2	2
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)							
1.	Индекс потребительских цен ПЛАН I_j	%		3,6%	4,3%	6,0%	7,2%
1.	Индекс потребительских цен ФАКТ I_j	%		6,7%	13,8%	5,8%	7,2%
2.	Количество активов ПЛАН ue_j, ue_{j-1}	у.е.	2 225,21	2 228,23	2 250,74	2 159,19	2 048,31
2.1	Количество активов ФАКТ ue_j, ue_{j-1}	у.е.	2 225,21	2 228,23	2 250,74	2 159,19	2 048,31
3.	Индекс изменения количества активов ИКАj			0,0010	0,0076	-0,0305	-0,0385
4.	Коэффициент индексации $Кинд_j$			1,057	1,135	1,015	1,020
5.	$\Pi_{ij} Кинд_j$						1,244
Расчет подконтрольных расходов							
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	4 613,8	4 736,9	4 928,2	5 013,9	5 738,4
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	650,2	667,5	694,5	706,6	808,7
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 963,6	4 069,4	4 233,7	4 307,4	4 929,8
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 759,4	11 046,5	11 492,7	11 692,5	13 382,1
1.3	Прочие расходы, всего	тыс.руб.	15 534,4	15 948,9	16 593,1	16 881,6	19 321,0
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 185,8	1 217,4	1 266,6	1 288,6	1 474,8
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	14 348,6	14 731,4	15 326,5	15 593,0	17 846,1
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	261,5	268,5	279,4	284,2	325,3
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	99,5	102,1	106,3	108,1	123,7
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	31 268,6	32 102,9	33 399,6	33 980,4	38 890,5
Расчет неподконтрольных расходов							
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	тыс.руб.					
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	359,3	330,0	284,3	354,6	354,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.					
2.4	Налоги, всего	тыс.руб.	426,9	450,7	426,5	874,8	865,5
2.5.1	плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.	426,9	450,7	426,5	874,8	865,5
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.				0,0	0,0
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	3 249,3	3 336,0	3 470,8	3 531,1	4 041,4
2.6	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 770,2	2 463,4	3 717,4	3 898,9	3 969,0
2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		1 309,6	2 015,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	6 805,7	7 889,7	9 913,95	8 659,5	9 229,8

3.	Корректировка по результатам анализа за отчетный период	тыс.руб.	-2 254,2	-7 541,3	-24 767,7	-36 506,6	-32 398,9
3.1.	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-173,1	-779,5	-23 678,3	-35 400,0	-25 065,4
3.2.	Корректировка НВВ по доходам	тыс.руб.	-1 829,1	-1,7	-2 167,9	0,0	-4 336,1
3.3.	Возмещение по результатам анализа	тыс.руб.	224,4	370,8	462,5	1 497,0	886,1
3.4.	Изъятие по результатам анализа	тыс.руб.	-476,4	-7 130,9	-153,6	-39,2	-3 883,5
3.5.	Корректировка по ИП				-364,1	-2 564,4	0,0
4.	Выпадающие по заявлению организации				1 133,7	0,0	0,0
5.	Экономия расходов на оплату потерь (п. 34.3 Основ ценообразования)					28 471,1	22 100,1
6.	Возмещение выпадающих доходов по технологическому присоединению	тыс.руб.	2 269,6	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі	тыс.руб.	0,0	547,6	457,1	396,0	228,0
8.	НВВ всего	тыс.руб.	38 089,7	32 998,9	19 002,9	35 000,3	38 049,6
8.1.	в том числе : 1 полугодие	тыс.руб.	19 718,0	16 734,8	9 408,5	17 614,3	19 148,9
8.2.	2 полугодие	тыс.руб.	18 371,7	16 264,1	9 594,5	17 386,0	18 900,7

6. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Энергетик» на 2024 год приведён в таблице 11.

Таблица 11

Наименование	Ед. из.	2023 г.	2024 г.	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Суммарный сальдированный переток мощности	МВт.	25,797	25,7973	25,9948	25,5998
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	35 000,3	38 049,6	19 148,9	18 900,7
Ставка на содержание	руб/МВт мес.	113 061,97	122 912,10	122 773,95	123 052,39
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	МВтч.	184,762	184,7615	92,9834	91,7781
Технологический расход (потери) электрической энергии	МВ.ч.	25,682	25,6817	12,9246	12,7571
то же в процентах	%	13,9	13,9	13,9	13,9
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.	2,76227	2,93805	2,93805	2,93805
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	70 940,0	75 454,1	37 973,2	37 480,9
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч.	383,95	408,39	408,39	408,39
Одноставочный тариф	руб/кВтч.	0,57339	0,61433	0,61433	0,61433
Отклонение в % (год к году; 1 пол. послед. года ко 2 пол. предыд. года; 2 пол. текущ. года к 1 пол. текущ. года)					
Ставка на содержание		165,7	108,7	108,5	100,2
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии		121,5	106,4	106,4	100,0
Одноставочный тариф		133,2	107,1	107,1	100,0

Рост одноставочного тарифа в 2024 году по отношению к 2023 году на 7,1% обусловлен ростом необходимой валовой выручки в результате корректировок необходимой валовой выручки на 2024 год по итогам деятельности организации в 2022 году.

7. 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.

7.1. Объём и структура энергопотребления АО «Энергетик» на 2024 г. приведена в таблице 12.

Таблица 12

Показатели	план 2023	план 2024	Отклонение	в %
1.Объём электроэнергии всего:	198,7104	198,7104	0,0000	100,0
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	13,9489	13,9489	0,0000	100,0
1.2. Объём электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	184,7615	184,7615	0,0000	100,0
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	25,6817	25,6817	0,0000	100,0
в том числе в пределах установленного норматива	25,6817	25,6817	0,0000	100,0
сверх установленного норматива	0,0000	0,0000	0,0000	-
в %	13,90	13,90	0,0000	100,0

1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	159,080	159,0798	0,0000	100,0
сальдо-переток мощности	25,7973	25,7973	0,0000	100,0

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

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли не предусмотрены на 2023 и 2024 гг. утвержденной приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 31.07.2019 года №149 «Инвестиционной программой ФГУП «Энергетик» на 2020 – 2024 годы».

В составе НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, в неподконтрольных расходах расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли были учтены при корректировке тарифа на 2021 год в размере 1 309,6 тыс. руб., на 2022 год – в размере 2 015,0 тыс. руб. В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, а также пунктом 11 Методических указаний 98-э, указанные расходы не превышали 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями 98-э и составляли 4,1% в 2021 году, 11,9% в 2022 году.

По факту 2021 года корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год в связи с неисполнением инвестиционной программы в 2021 году, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 9 и пунктом 11 Методических указаний №98-э произведена в сторону снижения на 2 564,4 тыс. руб., т.е. величина прибыли, предусмотренная на 2021 год, изъята в полном объеме.

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э 11 корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.), осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году.

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

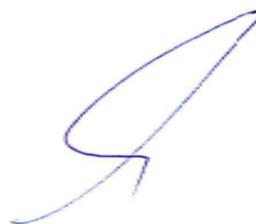
Таблица 11
тыс.руб.

Показатели	Учтено ДТ на 2023 год	в том числе на сторону	Предложение ДТ на 2024 год	в том числе на сторону	в %
1	4	5			
Подконтрольные расходы	37 210,5	33 980,4	42 587,4	38 890,5	1,144
работы и услуги производ. характера, всего, в том числе:	6 127,9	5 596,0	7 013,4	6 404,6	1,144
капитальный ремонт	1 411,1	1 288,6	1 615,0	1 474,8	1,144
расходы транспортной службы	4 716,8	4 307,4	5 398,4	4 929,8	1,144
вспомогат. материалы	773,7	706,6	885,5	808,7	1,144
электрическая энергия на хоз. нужды	311,2	284,2	356,2	325,3	1,144
затраты на оплату труда	12 804,0	11 692,5	14 654,2	13 382,1	1,144
прочие затраты	17 075,2	15 593,0	19 542,6	17 846,1	1,144
подконтрольные расходы из прибыли	118,4	108,1	135,5	123,7	1,144
Неподконтрольные расходы	9 482,6	8 659,5	10 107,2	9 229,8	1,066
тепловая энергия на хозяйственные нужды	388,3	354,6	387,6	354,0	0,998
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	3 866,8	3 531,1	4 425,6	4 041,4	1,144
в %	0,0		33,1	30,2	
амортизация	4 269,6	3 898,9	4 346,3	3 969,0	1,018
налог на имущество	958,0	874,8	947,8	865,5	0,989
Прибыль на капитальные вложения	0,0	0,0	0,0	0,0	
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	46 693,1	42 639,8	52 694,6	48 120,3	1,129
Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии, %	0,913193		0,913193		
Расходы на содержание объектов	42 639,8	42 639,8	48 120,3	48 120,3	112,9

электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии					
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э		70 940,0		75 454,1	106,4
<i>Корректировка по результатам анализа за отчетный период</i>		-36 506,6		-32 398,9	88,7
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі		396,0		228,0	57,6
Экономия расходов на оплату потерь (п. 34.3 Основ ценообразования)		28 471,1		22 100,1	77,6
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:		105 940,3		113 503,7	107,1
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства		35 000,3		38 049,6	108,7
на оплату технологического расхода (потерь)		70 940,0		75 454,1	106,4
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб/кВтч.		0,57339		0,61433	107,1
Справочно:					
Условные единицы		2 159,2		2 048,31	94,9
численность, чел.		27,5		26,1	94,9
средняя заработная плата, руб./мес.		35 431,8		42 746,8	120,6
Затраты на 1 у.е., тыс. руб.		19,7		23,5	119,0

Приложение: на ___ листах.

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

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

Расчет количества условных единиц по ФГУП "Энергетик" на 2024 г. долгосрочного периода регулирования
2020 - 2024 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	Напряжение, 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	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	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
	750	1	металл	600		0,00	600		0,00
	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00
			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	1	дерево	260		0,00	260		0,00
			металл	210		0,00	210		0,00
		2	ж/бетон	140		0,00	140		0,00
			металл	270		0,00	270		0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00
			металл	160		0,00	160		0,00
		2	ж/бетон	130		0,00	130		0,00
металл			190		0,00	190		0,00	
2	ж/бетон	160		0,00	160		0,00		
	ж/бетон, металл								
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
		2	ж/бетон	120		0,00	120		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	26,53	29,18	110	26,53	29,18		
КЛЭП	20 -35	-	-	470		0,00	470		0,00
	3 - 10	-	-	350	121,00	423,51	350	120,08	420,27
СН-1, всего						0,00			0,00
СН-2, всего						423,51			420,27
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	42,40	63,60	150	42,40	63,60
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	72,76	196,46	270	64,06	172,97
НН, всего						260,05			236,56
Итого		Всего				712,75			686,01
			ВН			0,00			0,00
			СН1			0,00			0,00
			СН2			452,69			449,45
			НН			260,05			236,56

Расчет количества условных единиц по ФГУП "Энергетик" на 2024 г. долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 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	1,00	105,00	105	1,00	105,00	
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	2,00	15,60	7,8	2,00	15,60	
3	Воздушный выключатель	3 фазы	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	
			220	43		0,00	43		0,00	
			110-150	26		0,00	26		0,00	
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	1-20	1,0	4,00	4,00	1,0	4,00	4,00	
			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	
			220	43		0,00	43		0,00	
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	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	2,00	19,00	9,5	2,00	19,00	
			35	4,7		0,00	4,7		0,00	
			1-20	3,1	190,00	589,00	3,1	179,00	554,90	
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,3	188,00	432,40	2,3	188,00	432,40	
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26		0,00	26		0,00	
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48		0,00	48		0,00	
9	Статические конденсаторы	101 конд.	35	2,4		0,00	2,4		0,00	
			1-20	2,4		0,00	2,4		0,00	
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5		0,00	2,5		0,00	
11	Однотрансфор-маторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	38,00	87,40	2,3	38,00	87,40	
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3	54,00	162,00	3	48,00	144,00	
13	Однотрансфор-маторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		0,00	3,5		0,00	
14	Итого		Всего			1 414,40			1 362,30	
			ВН			139,60			139,60	
			СН1			0,00			0,00	
			СН2			1 274,80			1 222,70	
			НН			0,00			0,00	
									Итого:	2 048,31

Расчет амортизации и налога на имущество АО "Энергетик" на 2024 год

Приложение 2

Ведомость амортизации ОС за 9 месяцев в 2023 г.

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Отбор: Подразделение № в группе из списка "1.ОГК, 1.РТС"

Подразделение	Группа учета ОС	Основное средство	Дата принятия к учету	Первоначальная стоимость	Основное средство о.заводской номер	Основное средство о.№ инв. (реквизиционный)	На начало периода			Остаточная стоимость на 31.12.2021 года	За период	На конец периода			Остаточная стоимость на 1.01.2024 года (по данным организации)	Амортизация по данным организации на 2024 год	Остаточная на 1.01.2025	Амортизация План 2024 расчет ДТ			
							Стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость на 1.01.2023			Увеличение стоимости	Нисчисление амортизации (износа) 9 мес. 2023 года	Нисчисление амортизации за 2023 год (по данным организации)					СГИ, применяемый организацией	МАКС СГИ (исходя из данных 2021 года)	Уменьшение стоимости
1 АТС				20 094 075,43	12 896 535,14	7 197 540,29				816 666,67	606 342,35		1 175 168,99	956 034,49	19 735 573,11	12 546 843,00	7 188 730,11				
1 QDC				2 121 935,41	1 426 205,31	695 730,10					104 359,59				2 121 935,41	1 530 564,90	591 370,51				
1 PSC				133 587 597,66	66 239 694,31	62 881 531,07				2 781 254,95	4 478 400,13				136 712 193,37	70 718 094,44	65 994 098,93	59 506 373,36			
Здания				27 302 833,00	23 341 537,22						445 070,07										
Трансформаторная подстанция ТП-100	01.04.1977	921 779,71	№ 18975, № 20463	54:19:080201:20:49	1 201 513,00	931 071,32	270 441,68	290 867,36		15 319,26	20 425,68	58,82	58,82	1 201 513,00	946 390,58	255 122,42	250 016,00	20 425,68	229 590,32	20 426,95	
Здание поликающая подстанция 110/10 (ПП) с обр.	01.10.1976	7 433 849,71		54:19:1801601:30:6	21 131 948,00	19 447 008,61	1 684 939,39	0,00		315 926,10	421 234,80	50,17		21 131 948,00	19 762 934,71	1 369 013,29	1 263 704,59	421 234,80	842 469,79		
Здание РТП-6 2-го микрорайона	01.10.1986	572 918,12		54:19:180109:12:517	3 095 084,00	1 985 161,59	1 109 922,41	1 162 538,81		39 462,30	52 616,40	58,82	30,08	3 095 084,00	2 024 623,89	1 070 460,11	1 057 306,01	52 616,40	1 004 689,61	102 895,08	
Здание ТП-44 (здание 223) Сооружения	01.01.1987	157 751,00		54:19:180109:12:517	1 874 288,00	978 295,70	895 992,30	995 142,18		74 362,41	99 149,88	18,90	30,08	1 874 288,00	1 052 688,11	821 629,89	796 842,42	99 149,88	697 692,54	62 310,11	
Капитальный ремонт ТП-123 СШ-10 кВ 0,4 кВ тг	31.08.2022	136 720,72		54:19:000000:00:00	136 720,72	19 531,52	117 189,20	с 2022 года	1 622 861,45	2 724 486,70	43 945,93	58 594,57	2,33	30,08	136 720,72	63 477,45	73 243,27	58 594,53			
Воздушно-кабельная ЛЭП 10 кВ от ГПП Ф 19	01.12.1993	50 341,45		54:19:180109:12:507	111 935,36	50 887,81	61 047,55	увелич ст-ти в 2022 году	899 634,22	73 977,99	98 637,32	33,08	33,08	1 011 569,58	124 865,80	886 703,78	800 996,90	98 637,32	702 359,58	0,00	
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-120	01.01.1980	19 207,90		54:19:080201:28:25	33 941,24	30 399,55	3 541,69	0,00		531,27	708,36	47,92		33 941,24	30 930,82	3 010,42	2 833,33	708,36	2 124,97		
Кабельные сети 0,4 кВ от ТП-43	01.09.1987	1 562,10		54:19:180109:19:442	1 562,10	1 359,29	192,81	0,00		28,89	38,52	40,29		1 562,10	1 388,18	163,92	154,29	38,52	115,77		
Трансформ. подстанция ТП-11 (2-я площадка ФУ)	01.01.1976	295 377,00		54:19:00000:495:9	295 377,00	283 300,27	12 076,73	0,00		4 528,80	6 038,40	48,92		295 377,00	287 829,07	7 547,93	6 038,33	6 038,33	0,00		
Кабельная сеть 0,4 кВ от ТП-28	01.10.1986	7 372,46		54:19:180109:19:399	7 372,46	6 477,02	895,44	0,00		134,28	170,04	41,18		7 372,46	6 611,30	761,16	716,40	179,04	537,36		
Кабельные сети 0,4кВ от ТП-44	01.08.1995	2 503,87		54:19:000000:70:02	2 503,87	2 116,68	387,19	0,00		58,05	77,40	32,35		2 503,87	2 174,73	329,14	309,79	77,40	232,39		
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-115	01.01.1985	2 746,17		54:19:000000:69:79	2 746,17	2 426,23	319,94	0,00		47,97	63,96	42,94		2 746,17	2 474,20	271,97	255,98	63,96	192,02		
ВЛ 10 кВ от ТП-101 до ТП-144	18.10.2021	1 792 874,47		54:19:000000:64:00	1 792 874,47	485 209,36	1 307 665,11	1 483 979,55		132 235,83	178 314,44	10,17	15,00	1 792 874,47	617 445,19	1 175 429,28	1 131 350,67	178 314,44	955 036,23	119 524,96	
Трансформаторная подстанция ТП-101	01.04.1979	427 003,67		54:19:180109:15:15152	427 003,67	400 681,53	26 322,14	0,00		3 948,30	5 264,40	81,11		427 003,67	404 629,83	22 373,84	21 057,74	5 264,40	15 793,34		
Кабельная ЛЭП 10 кВ от РТП-1 до ТП-100	31.12.2007	65 334,13		54:19:000000:4:185	65 334,13	49 000,60	16 333,53	0,00		2 450,60	3 266,75	20,00		65 334,13	51 450,66	13 883,47	13 066,78	3 266,75	9 800,04		
Воздушная линия элект.передачи 0,4 кВ от ТП-105	30.08.2019	77 892,00		54:19:080301:26:10	77 892,00	25 321,93	52 570,07	60 358,19		5 841,09	7 788,12	10,00	15,00	77 892,00	31 163,02	46 728,98	44 781,95	7 788,12	36 993,83	5 192,80	
Кабельные сети 0,4 кВ от РТП-9	01.12.1991	5 123,76		54:19:180109:19:396	5 123,76	4 412,14	711,64	0,00		106,74	142,32	36,00		5 123,76	4 518,88	604,90	569,32	142,32	427,00		
Кабельная ЛЭП 0,4 кВ от котельной до павильонов 1,2,3,4 L= 4,5 км	01.12.1977	68 573,65		54:19:000000:68:97	68 573,65	62 073,33	6 500,32	7 871,80		1 028,61	1 371,48	50,00	50,00	68 573,65	63 101,94	5 471,71	5 128,84	1 371,48	3 757,36	1 371,47	
Кабельная ЛЭП 10кВ от РТП-1 до ТП-12	01.09.1987	2 328,14		54:19:000000:70:19	2 328,14	2 038,93	289,21	0,00		43,38	57,84	40,25		2 328,14	2 082,31	245,83	231,37	57,84	173,53		
Кабельная ЛЭП 0,4кВ от ТП-26	01.12.1978	53 641,12		54:19:180109:12:12644	53 641,12	48 167,53	5 473,59	0,00		821,07	1 094,76	49,00		53 641,12	48 988,60	4 652,52	4 378,83	1 094,76	3 284,07		
Воздушно-кабельная ЛЭП 10 кВ от РП-4 до ТП-131А, ТП-167, ТП-167/1	01.12.1983	101 429,47		54:00:000000:30:6	101 429,47	89 903,39	11 526,08	0,00		1 728,90	2 305,20	44,00		101 429,47	91 632,29	9 797,18	9 220,88	2 305,20	6 915,68		
Воздушно-кабельная ЛЭП 10 кВ от ГПП Ф 25	01.12.1993	3 798,75		54:19:180109:12:265	3 798,75	3 240,11	558,64	0,00		83,79	111,72	34,00		3 798,75	3 323,90	474,85	446,92	111,72	335,20		
Кабельная ЛЭП 10 кВ от ТП-20 до ТП-19	31.12.2012	1 041 408,43		54:19:180109:19:459	1 041 408,43	346 174,80	695 233,63	729 851,11		25 963,11	34 617,48	30,08	30,08	1 041 408,43	372 137,91	669 270,52	660 616,15	34 617,48	625 998,67	34 621,29	
Кабельная ЛЭП 10 кВ ГПП - РТП-9 - ТП-29 - ТП-29А - ТП-11	01.10.1976	73 937,76		54:19:180109:12:12827	332 536,13	300 510,18	32 025,95	0,00		4 803,93	6 405,24	51,92		332 536,13	305 314,11	27 222,02	25 620,71	6 405,24	19 215,47		
Кабельная ЛЭП 10 кВ от ТП-43 до ТП-44, две линии	01.10.1986	14 744,91		54:19:180109:12:850	14 744,91	12 953,91	1 791,00	0,00		268,65	358,20	41,16		14 744,91	13 222,56	1 522,35	1 432,80	358,20	1 074,60		
Кабельная ЛЭП 10кВ от РПН до "Кокса-колд"	01.12.1997	1 658 666,74		54:00:000000:30:2	1 658 666,74	1 548 088,95	110 577,79	66 346,42		16 586,64	22 115,52	75,00	25,00	1 658 666,74	1 564 675,59	93 991,15	88 462,27	22 115,52	66 346,75	66 346,67	
Высокоспальная кабельная ЛЭП-10кВ, 2хаб., L=4,1 км	01.01.1980	400 828,92		54:35:000000:22:861	400 828,92	346 128,16	54 700,76	62 717,36		6 012,45	8 016,60	50,00	50,00	400 828,92	352 140,61	48 688,31	46 684,16	8 016,60	38 667,56	8 016,58	
Кабельная ЛЭП 10кВ от ТП-41 до ТП-42 (РТП-6, ТП-44)	31.12.2007	587 121,92		54:19:180109:12:12651	587 121,92	440 341,44	146 780,48	0,00		22 017,06	29 356,08	20,00		587 121,92	462 358,50	124 763,42	117 424,40	29 356,08	88 068,32		
Кабельные сети 0,4 кВ от ТП-23	01.12.1975	180 962,67		54:19:180109:12:12658	180 962,67	163 562,41	17 400,26	0,00		2 610,01	3 480,01	52,00		180 962,67	166 172,42	14 790,25	13 920,25	3 480,01	10 440,23		
Кабельные сети 0,4 кВ от РТП-1 до ветвационных домиков	01.12.1987	16 646,23		54:19:180109:19:398	16 646,23	14 565,45	2 080,78	0,00		312,12	416,16	40,00		16 646,23	14 877,57	1 768,66	1 664,62	416,16	1 248,46		
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-123	31.12.2007	5 500,00		54:19:000000:69:77	40 013,42	30 010,07	10 003,35	0,00		1 500,48	2 000,64	20,00		40 013,42	31 510,55	8 502,87	8 002,71	2 000,64	6 002,07		
Трансформаторная подстанция №4 (дисп. №54)	16.08.2021	1 031 856,65		54:19:180109:15:133	1 031 856,65	45 860,32	985 996,33	1 020 391,57		25 796,43	34 395,24	30,00	30,08	1 031 856,65	71 656,75	960 199,90	951 601,09	34 395,24	917 205,85	34 303,75	
Трансформаторная подстанция №5 (дисп. №55)	16.08.2021	1 090 091,95		54:19:180109:18:150	1 090 091,95	48 448,48	1 041 643,47	1 077 979,83		27 252,27	36 336,36	30,00	30,08	1 090 091,95	75 700,75	1 014 391,20	1 005 307,11	36 336,36	969 970,75	36 239,76	
Распределительная трансформаторная подстанция РТП-9	01.01.1982	1 003 000,00		54:19:180109:14:1516	1 003 000,00	200 044,08	802 955,92	836 296,60		25 005,51	33 340,68	30,08	30,08	1 003 000,00	225 049,59	777 950,41	769 615,24	33 340,68	736 274,56	33 344,41	
ТП-24, здание 87, 400В, 2 трансформатора 630кВА	01.12.1974	337 573,72		54:19:180109:14:512	337 573,72	318 465,77	19 107,95	0,00		2 866,23	3 821,64	88,33		337 573,72	321 332,00	16 241,72	15 286,31	3 821,64	11 464,67		
ТП-27, здание 85, 400В, трансформатора РУ-10К	01.12.1980	288 833,13		54:19:180109:14:520	288 833,13	270															

Трансформатор. подстанция ТП-25 К42-630КВА	01.12.1977	348 928,47	54:19:180109:14 514	348 928,47	314 035,63	34 892,84	0,00			5 233,95	6 978,60	50,00					348 928,47	319 269,58	29 658,89	27 914,24	6 978,60	20 935,64	
Трансформаторная подстанция ТП-22, 2 тр-ра, 630 кВА	01.10.1974	337 573,72	54:19:180109:14 519	337 573,72	318 525,68	19 048,04	0,00			2 857,23	3 809,64	88,61					337 573,72	321 382,91	16 190,81	15 238,40	3 809,64	11 428,76	
ВЛ 10 кВ от опоры №13 по ТП-152, ТП-160	02.02.2007	4 223,00	54:35:000000:22 852	4 223,00	3 209,48	1 013,52	0,00			152,01	202,68	20,84					4 223,00	3 361,49	861,51	810,84	202,68	608,16	
Трансформаторная подстанция ТП-18	30.09.2013	4 570 131,04	54:19:180109:11 619	4 570 131,04	2 013 033,84	2 557 097,20	2 774 722,48			163 218,96	217 625,28	21,00					4 570 131,04	2 176 252,80	2 393 878,24	2 339 471,92	217 625,28	2 121 846,64	217 625,29
Кабельные сети 0,4 кВ от ТП-41	01.09.1982	2 981,58	54:19:180109:11 457	770 758,62	75 080,72	695 677,90	767 777,04			37 266,46	49 691,28	15,51					770 758,62	112 349,18	658 409,44	645 986,62	49 691,28	596 295,34	14 207,53
Кабельная ЛЭП 10 кВ ГПП-РП-4	01.08.1977	2 926 000,80	54:00:000000:30 9	2 926 000,80	1 823 758,86	1 102 241,94	1 237 527,12			177 146,01	236 194,68	12,39					2 926 000,80	2 000 904,87	925 095,93	866 047,26	236 194,68	629 852,58	34 375,01
Кабельная ЛЭП 10 кВ ГПП-РП-9 - ПП-8 ТП-9	01.09.1981	100 886,24	54:19:180109:12 637	100 886,24	94 342,27	6 543,97	0,00			981,63	1 308,84	77,08					100 886,24	95 323,90	5 562,34	5 235,13	1 308,84	3 926,29	
Трансформ. подстанции ТП-19	31.12.2012	5 142 324,75	54:19:180109:11 547	5 142 324,75	2 448 726,00	2 693 598,75	2 938 471,35			183 654,45	244 872,60	21,00					5 142 324,75	2 632 380,45	2 509 944,30	2 448 726,15	244 872,60	2 203 853,55	244 872,61
Кабельная ЛЭП 10 кВ от РПП-8 до ТП-16	01.12.1988	56 961,92	54:19:000000:70 13	56 961,92	51 119,67	5 842,25	0,00			876,33	1 168,44	48,75					56 961,92	51 996,00	4 965,92	4 673,81	1 168,44	3 505,37	
Кабельные сети 0,4 кВ от РПП-8	01.12.1988	20 487,67	54:19:180109:19 443	20 487,67	17 861,04	2 626,63	0,00			394,02	525,36	38,00					20 487,67	18 256,06	2 232,61	2 101,27	525,36	1 575,91	
Воздушная линия -10 кВ ТП-101 Ф №4	01.11.2019	47 322,02	54:19:180109:19 443	47 322,02	20 809,28	26 512,74	33 261,94			5 076,90	6 769,20	6,99					47 322,02	25 886,18	21 435,84	19 743,54	6 769,20	12 974,34	3 154,80
Воздушная ЛЭП 10 кВ от ТП-117	01.12.1997	161 670,52	54:19:000000:69 95	161 670,52	134 725,43	26 945,09	6 467,32			4 041,76	5 389,01	30,00					161 670,52	138 767,19	22 903,33	21 556,08	5 389,01	16 167,06	6 468,82
Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	08.07.2019	142 675,07	54:19:081301:51 47	142 675,07	48 344,33	94 330,74	108 480,30			10 612,17	14 149,56	10,08					142 675,07	58 956,50	83 718,57	80 181,18	14 149,56	66 031,62	9 511,67
Кабельная ЛЭП 10 кВ от ТП-27 до ТП-28	08.07.2019	194 189,89	54:19:180109:19 430	194 189,89	85 799,96	128 389,93	147 648,37			14 443,83	19 258,44	10,08					194 189,89	80 243,79	113 946,10	109 131,49	19 258,44	89 873,05	12 945,99
Трансформ. подстанция ТП-123(зернохоб.п.Элитное)	01.09.1983	213 692,95	54:19:000000:4919	213 692,95	199 205,29	14 487,66	0,00			2 173,14	2 897,52	73,75					213 692,95	201 378,43	12 314,52	11 590,14	2 897,52	8 692,62	
Воздушная линия 0,4 кВ	25.07.2018	758 135,34	54:19:081301:39 47	758 135,34	223 228,58	534 906,76	585 449,08			37 906,74	50 542,32	15,00					758 135,34	261 135,32	497 000,02	484 364,44	50 542,32	433 822,12	50 542,36
ТП-23	01.12.1977	337 673,72	54:19:180109:19 445	337 673,72	317 319,30	20 354,42	0,00			3 038,13	4 050,84	83,33					337 673,72	320 357,43	17 216,29	16 203,58	4 050,84	12 152,74	
Трансформаторная подстанция ТП-9 в ст.нд. мастерск	01.12.1976	85 620,97	54:19:180109:19 445	85 620,97	80 534,44	5 086,53	0,00			755,46	1 007,28	85,00					85 620,97	81 339,90	4 281,07	4 029,25	1 007,28	3 021,97	
Трансформаторная подстанция №3 (дисп. №53)	16.08.2021	1 031 856,65	54:19:180109:15 131	1 031 856,65	45 860,32	985 996,33	1 020 391,57			25 796,43	34 395,24	30,00					1 031 856,65	71 656,75	960 199,90	951 601,09	34 395,24	917 205,85	34 303,75
Трансформатор подстанция ТП-8 10/0,4кВ, 400КВА	01.09.1981	105 788,59	54:19:180109:14 513	105 788,59	98 926,62	6 861,97	0,00			1 029,33	1 372,44	77,08					105 788,59	99 995,95	5 832,64	5 489,53	1 372,44	4 117,09	
Трансформаторная подстанция ТП-26, 52 кв. м	01.12.1978	306 885,20	54:19:180109:19 15576	306 885,20	288 096,31	18 788,89	0,00			2 818,35	3 757,90	81,67					306 885,20	290 914,68	15 970,54	15 031,09	3 757,90	11 273,29	
Кабельные сети 0,4 кВ от ТП-27	02.02.2007	133,00	54:19:180109:19 451	133,00	101,08	31,92	0,00			4,77	6,36	20,91					133,00	105,85	27,15	25,56	6,36	19,20	
Трансформаторная подстанция ТП-6 в м.Вегерьяны	01.01.1986	186 394,65	54:19:180109:19 448	186 394,65	173 054,28	13 340,37	0,00			2 001,06	2 668,08	69,86					186 394,65	175 055,34	11 339,31	10 672,29	2 668,08	8 004,21	
Кабельная ЛЭП 10 кВ от РПП-8 до ТП-7	02.07.2019	184 356,60	54:19:000000:70 45	184 356,60	44 991,76	139 364,84	152 533,16			9 876,24	13 168,32	14,00					184 356,60	54 868,00	129 488,60	126 196,52	13 168,32	113 028,20	12 290,44
Кабельные сети 0,4 кВ от ТП-21	01.12.1976	4 349,28	54:19:180109:19 400	4 349,28	4 024,30	324,98	411,98			65,25	87,00	49,99					4 349,28	4 089,55	259,73	237,98	87,00	150,98	289,95
Кабельная линия от РПП-6 РУ 0,4 кВ до ВРУ ООО "Успех"	03.07.2019	550 530,99	54:19:180109:19 424	550 530,99	126 099,19	424 431,80	461 338,88			27 680,31	36 907,08	14,92					550 530,99	153 779,50	396 751,49	387 524,72	36 907,08	350 617,64	36 702,07
Кабельные сети 0,4 кВ от ТП-42	01.09.1988	22 086,33	54:19:000000:70 14	22 086,33	19 272,78	2 813,55	0,00			422,01	562,68	38,25					22 086,33	19 694,79	2 391,54	2 250,87	562,68	1 688,19	
Кабельная ЛЭП-10кВ от ТП-24 до ТП-25	22.04.2020	205 141,67	54:19:180109:19 437	205 141,67	54 704,35	150 437,32	170 951,47			15 385,64	20 514,19	10,00					205 141,67	70 089,99	135 051,68	129 923,13	20 514,19	109 408,95	13 676,11
Кабельная ЛЭП 0,4 кВ от РПП-6 до жд 216	01.12.1988	3 647,43	54:19:180109:19 401	3 647,43	3 179,81	467,62	0,00			70,11	93,48	39,02					3 647,43	3 249,92	397,51	374,14	93,48	280,66	
ВЛ-10кВ п. Элитный, ТП-101 7 опоры №10	01.07.2019	44 255,52	54:19:080201:26 23	44 255,52	10 800,55	33 454,97	37 616,05			2 370,82	3 161,09	14,00					44 255,52	13 171,37	31 084,15	30 293,88	3 161,09	27 132,78	2 950,37
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-122	31.12.2007	3 917,52	54:19:000000:65 43	27 917,52	20 938,14	6 979,38	0,00			1 046,88	1 395,84	20,00					27 917,52	21 985,02	5 932,50	5 583,54	1 395,84	4 187,70	
Кабельные сети 0,4 кВ от ТП-30	02.02.2007	232,48	54:19:180109:19 452	232,48	176,68	55,80	0,00			8,37	11,16	20,83					232,48	185,05	47,43	44,64	11,16	33,48	
Воздушно - кабельная ЛЭП 10 кВ от ГПП Ф 13	31.12.2007	157 447,00	54:19:000000:41 84	157 447,00	118 085,25	39 361,75	0,00			110 000,00	19 041,64	30 466,62	2,41				157 447,00	137 126,89	130 320,11	79 533,38	45 699,94	33 833,44	5 739,13
Кабельная ЛЭП-10 кВ РПП-6 - ТП-137 - ТП-136 - ТП-138	01.11.1995	27 574,54	54:19:180109:19 12509	27 574,54	23 277,20	4 297,34	0,00			644,58	859,44	32,08					27 574,54	23 921,78	3 652,76	3 437,90	859,44	2 578,46	
Кабельные сети 0,4 кВ от ТП-31	01.09.1987	20 953,30	54:19:000000:70 20	20 953,30	18 350,41	2 602,89	0,00			390,42	520,56	40,25					20 953,30	18 740,83	2 212,47	2 082,33	520,56	1 561,77	
Кабельная ЛЭП 10 кВ от РПП-1 до ТП-13	01.08.1987	89 245,52	54:19:180109:12 649	402 172,41	352 316,33	49 856,08	292 054,69			7 478,40	9 971,20	40,33					402 172,41	359 794,73	42 377,68	39 884,88	9 971,20	29 913,68	26 811,49
Кабельная ЛЭП 10 кВ от РПП-6 до ТП-42	01.09.1986	11 640,72	54:19:180109:12 652	11 640,72	10 229,72	1 411,00	243,52			211,68	282,24	41,24					11 640,72	10 441,40	1 199,32	1 128,76	282,24	846,52	465,63
Кабельная ЛЭП 10 кВ ГПП-РП-8	01.07.1987	130 376,06	54:19:180109:12 647	130 376,06	114 247,06	16 129,00	0,00			2 419,38	3 225,84	40,42					130 376,06	116 666,44	13 709,62	12 903,16	3 225,84	9 677,32	
Кабельная ЛЭП 10 кВ ГПП- РП-6	01.12.1986	1 045 181,45	54:19:180109:12 646	1 045 181,45	917 720,30	127 461,15	0,00			19 119,15	25 492,20	41,00					1 045 181,45	938 839,45	108 342,00	101 968,95	25 492,20	76 476,75	
Кабельная ЛЭП 10 кВ ГПП- РП-3-ТП-10 (вдольбу)	01.01.1980	212 099,89	54:19:180109:12 643	212 099,89	189 967,69	22 132,20	0,00			3 319,83	4												

Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-105	01.01.1985	33 472,71	54:19:000000:69 40	88 017,34	37 109,07	50 908,27	54 544,63		2 727,27	3 636,36	24,20	24,20		88 017,34	39 836,34	48 181,00	47 271,91	3 636,36	43 635,55	3 637,08
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-106	01.01.1981	3 325,91	54:19:000000:69 82	3 325,91	2 971,46	354,45	0,00		53,19	70,92	46,90			3 325,91	3 024,65	301,26	283,53	70,92	212,61	
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-106/1	01.01.1993	13 044,29	54:19:000000:69 35	13 044,29	11 176,37	1 867,92	0,00		280,17	373,56	34,92			13 044,29	11 456,54	1 587,75	1 494,36	373,56	1 120,80	
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-109	01.01.1980	15 790,45	54:19:000000:69 81	15 790,45	14 142,76	1 647,69	0,00		247,14	325,52	47,92			15 790,45	14 389,90	1 400,55	1 318,17	325,52	988,65	
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-110	01.01.1985	7 323,11	54:19:000000:69 80	7 323,11	6 469,93	853,18	0,00		127,98	170,64	42,92	98507,34		7 323,11	6 597,91	725,20	682,54	170,64	511,90	
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-111	01.01.1981	30 833,37	54:19:000000:70 01	30 833,37	27 547,40	3 285,97	0,00	463 227,23	49 253,67	73 880,51	4,70	46,92		494 060,60	76 801,07	417 259,53	389 346,73	98 507,34	290 839,39	9 873,40
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-116	01.01.1985	12 708,64	54:19:000000:69 78	12 708,64	11 228,02	1 480,62	0,00		222,12	296,16	42,91			12 708,64	11 450,14	1 258,50	1 184,46	296,16	888,30	
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-129	01.01.1990	14 112,20	54:19:000000:69 76	14 112,20	12 251,25	1 860,95	0,00		279,18	372,24	37,91			14 112,20	12 530,43	1 581,77	1 488,71	372,24	1 116,47	
Кабельные сети 10 кВ РТП-1-ТП-1-ТП-2-ТП-3, РТП-1-ТП-4-ТП-5-ТП-6-ТП-6А	29.04.2021	468 883,35	54:19:180601:80 4	468 883,35	459 105,51	9 777,84	0,00		162,09	216,12	2 169,55			468 883,35	459 267,60	9 615,75	9 561,72	216,12	9 345,60	
Воздушно-кабельная ЛЭП 0,4кВ от ТП-152	14.05.2021	2 115,15	54:19:180109:12841	2 115,15	508,70	1 606,45	0,00		240,93	321,24	6,58			2 115,15	749,63	1 365,52	1 285,21	321,24	963,97	
Кабельные сети 0,4 кВ от ТП-7	21.05.2021	20 487,67	54:19:000000:70	20 487,67	2 162,58	18 325,09	19 690,93		1 024,38	1 365,84	15,00	15,00		20 487,67	3 186,96	17 300,71	16 959,25	1 365,84	15 593,41	1 365,84
Трансформаторная подстанция 100/4 кВ	21.05.2021	9 310 258,47	54:19:180109:16 728	9 310 258,47	589 649,68	8 720 608,79	9 083 019,14		279 307,75	372 410,33	25,00	25,00		9 310 258,47	868 957,43	8 441 301,04	8 348 198,46	372 410,33	7 975 786,12	372 410,34
Трансформаторная подстанция 152	02.02.2007	649 054,81	54:35:000000:24 108	649 054,81	604 513,07	44 541,74	210 236,86		8 017,51	10 690,01	60,72	25,00		649 054,81	612 530,58	36 524,23	33 851,73	10 690,01	23 161,71	25 962,19
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ в п.Элитный к ТП-123/1	30.09.2008	5 000,00	54:19:080201:28 24	5 000,00	3 701,30	1 298,70	0,00		194,81	259,75	19,25			5 000,00	3 896,11	1 103,89	1 038,95	259,75	779,21	
Кабельная ЛЭП 10 кВ от ТП-20 до ТП-18	30.09.2013	888 567,16	54:19:180109:19 460	888 567,16	273 215,52	615 351,64	644 888,56		22 152,69	29 536,92	30,08	30,08		888 567,16	295 368,21	593 198,95	585 814,72	29 536,92	556 277,80	29 540,13
Кабельные сети 0,4 кВ от ТП-25	01.01.1977	14 971,19	54:19:180109:19 450	14 971,19	9 175,22	5 795,97	6 375,57		434,70	579,60	25,83	25,83		14 971,19	9 609,92	5 361,27	5 216,37	579,60	4 636,77	579,60
Кабельная сети 0,4 кВ от ТП-24	02.02.2007	17 709,00	54:19:180109:19 449	17 709,00	9 613,88	8 095,12	8 702,20		455,31	607,08	29,17	29,17		17 709,00	10 069,19	7 639,81	7 488,04	607,08	6 880,96	607,10
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-129/1	15.12.2009	130 000,00	54:19:000000:69 75	130 000,00	93 888,89	36 111,11	0,00		5 416,65	7 222,20	18,00			130 000,00	99 305,54	30 694,46	28 888,91	7 222,20	21 666,71	
Воздушная ЛЭП 0,4 кВ от ТП-144	01.11.2007	180 000,00	54:19:000000:69 82	180 000,00	135 186,72	44 813,28	0,00		6 722,01	8 962,68	20,08			180 000,00	141 908,73	38 091,27	35 850,60	8 962,68	26 887,92	
Кабельные сети 0,4 кВ от ТП-13	11.11.2021	2 045 365,78	54:19:180109:19 596	2 045 365,78	147 720,82	1 897 644,96	2 034 002,64		102 268,26	136 357,68	15,00	15,00		2 045 365,78	249 989,08	1 795 376,70	1 761 287,28	136 357,68	1 624 929,60	136 357,72
Кабельная ЛЭП 10кВ от ТП-22 до ТП-23	25.07.2018	102 408,60	54:19:000000:69 84	102 408,60	30 153,82	72 254,78	79 082,06		5 120,45	6 827,27	15,00	15,00		102 408,60	35 274,27	67 134,33	65 427,51	6 827,27	58 600,25	6 827,24
Малолинищев	30.12.2016	444 000,00	54:19:180109:13	444 000,00	88 554,24	356 445,76	370 204,80		11 969,28	14 759,04	30,08	30,08		444 000,00	99 623,52	344 376,48	340 686,72	14 759,04	325 927,68	14 760,64
Распределительная трансформаторная подстанция РТП-8	30.12.2016	1 173 000,00	54:19:180109:14517	1 173 000,00	233 950,32	939 049,68	978 041,40		29 243,79	38 991,72	30,08	30,08		1 173 000,00	263 194,11	909 805,89	900 057,96	38 991,72	861 066,24	38 996,01
Трансформаторная подстанция ТП-30	30.12.2016	649 000,00	54:19:180109:14 526	649 000,00	129 440,16	519 559,84	541 133,20		16 180,04	21 573,39	30,08	30,08		649 000,00	145 620,20	503 379,80	497 986,45	21 573,39	476 413,07	21 575,80
Трансформаторная подстанция ТП-7	30.12.2016	489 000,00	54:19:180109:14 539	489 000,00	97 529,04	391 470,96	407 725,80		12 191,13	16 254,84	30,08	30,08		489 000,00	109 720,17	379 279,83	375 216,12	16 254,84	358 961,28	16 256,65
Трансформаторная подстанция ТП-31	30.12.2016	482 000,00	54:19:180109:14537	482 000,00	96 132,96	385 867,04	401 889,20		12 016,62	16 022,16	30,08	30,08		482 000,00	108 149,58	373 850,42	369 844,88	16 022,16	353 822,72	16 023,94
Трансформаторная подстанция ТП-41	30.12.2016	544 000,00	54:19:180109:14 540	544 000,00	108 498,84	435 501,16	453 584,20		13 562,28	18 083,04	30,08	30,08		544 000,00	122 061,12	421 938,88	417 418,12	18 083,04	399 336,08	18 085,11
Трансформаторная подстанция ТП-16	30.12.2016	353 000,00	54:19:180109:14538	353 000,00	70 404,48	282 595,52	294 329,60		8 900,56	11 734,08	30,08	30,08		353 000,00	79 205,04	273 794,96	270 861,44	11 734,08	259 127,36	11 735,37
Трансформаторная подстанция ТП-28	30.12.2016	417 000,00	54:19:180109:14536	417 000,00	83 168,76	333 831,24	347 692,80		10 396,17	13 861,56	30,08	30,08		417 000,00	93 564,93	323 435,07	319 969,68	13 861,56	306 108,12	13 863,03
ТП-21, здание 78, 400В, 630КВА	01.12.1974	245 508,16	54:19:180109:14515	245 508,16	231 611,47	13 896,69	0,00		2 084,49	2 779,32	88,33			245 508,16	233 695,96	11 812,20	11 117,37	2 779,32	8 338,05	
РП-2, РУ-10кВ КСО-266 МВ-100	01.12.1974	675 147,43	54:19:180109:14 518	675 147,43	623 213,03	51 934,40	0,00		9 737,73	12 983,64	52,00			675 147,43	632 950,76	42 196,67	38 950,76	12 983,64	25 967,12	
Распределительный пункт - 1 (РТП-1)	01.01.1979	739 409,19	54:19:000000:474 3	739 409,19	677 684,55	61 724,64	0,00		11 573,37	15 431,16	47,92			739 409,19	689 257,92	50 151,27	46 293,48	15 431,16	30 862,32	
Здание трансформаторной подстанции № 13	24.01.2017	3 145 012,73	54:19:180109:16026	3 145 012,73	618 548,45	2 526 464,28	2 631 007,68		78 407,55	104 543,40	30,08	30,08		3 145 012,73	696 956,00	2 448 056,73	2 421 920,88	104 543,40	2 317 377,48	104 554,94
Воздушная линия 0,4 кВ ТП-101	30.08.2019	199 421,38		199 421,38	65 924,40	133 496,98	153 274,30		14 832,99	19 777,32	10,00	15,00		199 421,38	80 757,39	118 663,99	113 719,66	19 777,32	93 942,34	13 294,76
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-123/2	30.09.2019	40 557,66	54:19:000000:69 83	40 557,66	8 787,48	31 770,18	34 474,02		2 027,88	2 703,84	15,00	15,00		40 557,66	10 815,36	29 742,30	29 066,34	2 703,84	26 362,50	2 703,84
Кабельная ЛЭП 10 кВ от ТП-42 до ТП-43	30.09.2019	40 310,00	54:19:000000:70 03	40 310,00	8 733,76	31 576,24	34 263,62		2 015,50	2 687,33	15,00	15,00		40 310,00	10 749,26	29 560,74	28 888,91	2 687,33	26 201,57	2 687,33
Кабельные сети 10 кВ от ТП-50	29.11.2019	169 934,51	54:19:180109:19 597	169 934,51	73 240,56	96 693,95	121 381,79		18 515,88	24 687,84	6,88	15,00		169 934,51	91 756,44	78 178,07	72 006,11	24 687,84	47 318,27	11 328,97
ВЛ-10 кВ ТП-144-ТП-129	30.12.2019	729 275,88	54:19:080201:28 24	729 275,88	145 855,08	583 420,80	632 039,16		36 463,77	48 618,36	15,00	15,00		729 275,88	182 318,85	546 957,03	534 802,44	48 618,36	486 184,08	48 618,36
Кабельные сети 0,4 кВ от ТП-100	31.12.2019	109 954,66	54:19:080201:28 46	109 954,66	21 990,96	87 963,72	95 294,04		5 497,74	7 330,32	15,00	15,00		109 954,66	27 488,70	82 465,96	80 633,40	7 330,32	73 303,08	7 330,31
Кабельная ЛЭП И-10кВ от ГТП до РП-2	22.04.2020	1 693 042,50	54:19:000000:62 39	1 693 042,50	564 347,52	1 128 694,98	1 340 325,30		158 722,74	211 630,32	8,00	15,00		1 693 042,50	723 070,26	969 972,24	917 064,66	211 630,32	705 434,34	112 869,50
Кабельная ЛЭП-10кВ от ГТП до РТП-1	22.04.2020	999 517,50	54:19:180601:65 5	999 517,50	266 537,92	732 979,58	832 931,30		74 963,79	99 951,72	10,00	15,00		999 517,50	341 501,71	658 015,79	633 027,86	99 951,72	533 076,14	66 634,50
Кабельная ЛЭП-10кВ от РП-2 до ТП-22	22.04.2020	202 987,50	54:19:180109:19 432	202 987,50	54 129,92	148 857,58	169 156,30		15 224,04	20 298,72	10,00	15,00		202 987,50	69 353,96	133 633,54	128 558,86	20 298,72	108 260,14	13 532,50
Кабельная ЛЭП-10кВ от РП-2 до ТП-30	22.04.2020	1 667 856,67	54:19:000000:69 53	1 667 856,67	444 761,83	1 223 094,84	1 389 880,47		125 089,25	166 785,67	10,00	15,00		1 667 856,67	569 851,08	1 098 005,59	1 056 309,17	166 785,67	889 523,51	111 190,44
Кабельная ЛЭП-10кВ от ТП-23 до ТП-24	22.04.2020	171 957,5																		

