



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Начало проведения экспертизы «01» февраля 2024 г.
Окончание проведения экспертизы «21» марта 2024 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по определению (корректировке)
необходимой валовой выручки на услуги
по передаче электрической энергии
ООО «Энергосеть»
на 2024 год
по методу долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Экспертиза выполнена на основании материалов, представленных
на утверждение в Агентство по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области

г. Ульяновск – 2024

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. ОСНОВАНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утверждённым приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, на основании Положения о Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области было открыто дело от 06.05.2019 № 20-э-1456/2019 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергосеть» на 2020 - 2024 годы.

В соответствии с п.4. Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утверждённого постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 № 97, из сотрудников Агентства была сформирована экспертная группа по определению на 2024 год необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии (далее – эксперты).

Сущность государственного регулирования тарифов состоит в установлении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию.

При рассмотрении представленных материалов, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 08.08.2001 № 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 06.12.2011 N 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;
- Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства РФ от 01.07.2014 № 603 «О порядке расчёта размера возмещения организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сферах обращения с твёрдыми коммунальными отходами, электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, недополученных доходов, связанных с осуществлением ими регулируемых видов деятельности, за счёт средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и определения размера компенсации за счёт средств федерального бюджета расходов бюджета субъекта Российской Федерации или местного бюджета, возникших в результате возмещения недополученных доходов»;
- Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;
- Приказ Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».
- Приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
- Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год»;
- Приказ ФАС России от 27.11.2023 № 894/230 «О согласовании решения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного ФАС России на 2024 год»;

- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Предписание ФАС России от 09.11.2023 №СП/93356/23;
- Решение об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 09.11.2023 №СП/93356/23;
- Прочие Законы и подзаконные акты;
- Методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетике.

1.2. ПРЕДМЕТ И ЦЕЛЬ ЭКСПЕРТИЗЫ

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчётные материалы ООО «Энергосеть» (далее – ООО «Энергосеть»), определяющие тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов.

Целью настоящей экспертизы является определение экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки и тарифа на передачу электрической энергии ООО «Энергосеть» на территории Ульяновской области на 2024 год.

В соответствии с положениями Основ ценообразования проведён расчёт необходимой валовой выручки и определение её экономической обоснованности.

1.3. МЕТОДЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Для ООО «Энергосеть» период долгосрочного регулирования установлен на 5 лет: 2020-2024 года.

При проведении экспертизы экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки ООО «Энергосеть» на 2024 год использовались следующие методы:

- оценка финансового состояния и производственных показателей ООО «Энергосеть»;
- экспертиза соответствия расчёта тарифа на передачу электрической энергии и формы представления расчётных документов утверждённым нормативно-методическим документам по расчёту тарифов;
- анализ экономической обоснованности расходов и величины прибыли ООО «Энергосеть», предлагаемых к учёту при определении необходимой валовой выручки на 2024 год;

- анализ соответствия ООО «Энергосеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждённым постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

1.4. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

Представленные ООО «Энергосеть» предложения и материалы по расчёту необходимой валовой выручки по методу долгосрочной индексации, соответствуют требованиям Правил государственного регулирования и Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Письменное заявление, представленное ООО «Энергосеть» об определении необходимой валовой выручки соответствует требованиям Регламента.

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по ООО «Энергосеть», а также скорректированные предложения размещены на официальном сайте в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (<https://ul-energaset.ru/raskrytie-informatsii/standarty-raskrytiya-informaci/9g>). Опубликованные предложения соответствуют предложениям, представленным в орган регулирования.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

В соответствии с п. 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертные заключения, которые могут предоставлять организации, осуществляющие регулируемую деятельность, потребители и (или) иные заинтересованные организации, не направлялись в регулирующий орган.

Ответственность за достоверность представленных документов несёт ООО «Энергосеть».

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

Выводы экспертов, приведённые в настоящем Заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы представленных расчётных документов.

1.5. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЁТА ТАРИФОВ И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО - МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ

На экспертизу представлены следующие материалы:

- расчёт корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год в формате шаблона ЕИАС;

- обосновывающие материалы, подтверждающие фактически произведённые расходы за 2022 год;

- документы, подтверждающие регулируемую деятельность, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- бухгалтерская и статистическая отчётность на последнюю отчётную дату;
- отчётность, содержащая данные раздельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- иные материалы, необходимые для проведения расчётов и принятия решений.

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы выполнен в формате шаблонов ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO), разработанных в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

Отчётность, содержащая данные раздельного учёта по формам, полностью соответствует формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Бухгалтерская отчётность представлена по формам, утверждённым приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчётности организаций», налоговая отчётность - по формам, утверждённым приказами ФНС России от 05.12.2016 № ММВ-7-21/668@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по транспортному налогу в электронной форме и порядка её заполнения», от 31.03.2017 № ММВ-7-21/271@ «Об утверждении форм и форматов представления налоговой декларации по налогу на имущество организаций и налогового расчёта по авансовому платежу по налогу на имущество организаций в электронной форме и порядков их заполнения», от 19.10.2016 № ММВ-7-3/572@ «Об утверждении формы налоговой декларации по налогу на прибыль организаций, порядка её заполнения, а также формата представления налоговой декларации по налогу на прибыль организаций в электронной форме», от 10.05.2017 № ММВ-7-21/347@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по земельному налогу в электронной форме и порядка её заполнения».

Прочие обосновывающие материалы представлены организацией по формам, разработанным Агентством либо самостоятельно в соответствии с принципами постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Расчёт тарифов и формы представления предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

2.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

Местонахождение ООО «Энергосеть» (ИНН 7325099411): 432027, г. Ульяновск, ул. Радищева, д. 150, эт. 3, помещение 1. Основными видами деятельности ООО «Энергосеть» являются передача и распределение электрической энергии, деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей, технологическое присоединение потребителей.

Предприятие регулируется с 01.01.2011 года. В соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации» ООО «Энергосеть» относится к малым предприятиям. ООО «Энергосеть» применяет нормальную систему налогообложения с уплатой НДС. Электросетевое хозяйство, используемое для передачи электрической энергии, находится в собственности (45,6%) и в аренде (54,4%).

На территории Ульяновской области реализована схема «смешанного» котлообразования стоимости услуг по передаче электрической энергии по территориальным сетевым организациям региона. ООО «Энергосеть» является «котлодержателем» только в сетях АО «Авиастар-ОПЭ», а также является получателем сетевых услуг как по индивидуальным тарифам, так и по единым котловым от потребителей, заключивших прямые договора с ООО «Энергосеть» на оказание услуг по передаче электрической энергии.

2.2. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

В соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую энергию, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертами проведён финансовый анализ и дана оценка финансового состояния ООО «Энергосеть», за отчётный период, за который имелась бухгалтерская и иная отчётность на момент принятия тарифно-балансовых решений (2022 год).

По итогам деятельности ООО «Энергосеть» за 2022 год предприятием получен чистый убыток в размере (-1 342,98) тыс. руб., в том числе по виду деятельности «Передача электроэнергии» - убыток в размере (-5 317,10) тыс. руб. Основные показатели, влияющие на результат финансово-хозяйственной деятельности предприятия по виду деятельности «Передача электроэнергии» следующие:

Наименование	2021	2022	отклонение	
			тыс. руб.	%
Выручка	42 282	46 288	4 006	9,47%
Себестоимость продаж	42 148	44 562	2 415	5,73%
Управленческие расходы	3 783	6 429	2 645	69,91%
Прочие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00%
Прочие расходы	988	614	-374	-37,88%
Чистая прибыль (убыток)	-4 638	-5 317	-680	14,65%

Таким образом, доходы от услуг по передаче электроэнергии в 2022 году не покрывали расходы от указанного вида деятельности, как и за 2021 год. В общем можно сделать вывод, что по виду деятельности «Передача электроэнергии», деятельность ООО «Энергосеть» в 2022 году являлась убыточной. Организация покрывает убытки по «Передаче электрической энергии» за счёт других видов деятельности (технологическое присоединение, электромонтажные работы, обслуживание сетей, сдача в аренду имущества).

Для описания структуры баланса ООО «Энергосеть» выполнен анализ структуры имущества и источников его формирования по итогам деятельности

компании за 2022 год.

Валюта баланса ООО «Энергосеть» на 31.12.2022 года составила 358 632 тыс. руб. Рост по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составил 8 206 тыс. руб. (2,34%). Основными её составляющими являются:

1. Внеоборотные активы — 327 848 тыс. руб. (91,42% от валюты баланса). Основную долю внеоборотных активов составляют основные средства (307 774 тыс. руб. или 93,88%).

2. Оборотные активы по состоянию на 31.12.2022 года составляют 30 784 тыс. руб. Рост по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составил 6 519 тыс. руб. (26,87%). Основными составляющими являются: дебиторская задолженность – 15 491 тыс. руб. или 50,32%, запасы – 9 246 тыс. руб. или 30,04% и денежные средства – 5 890 тыс. руб. или 19,13% в оборотных активах. При этом по сравнению с 2021 годом дебиторская задолженность снизилась на 3 286 тыс. руб. или 17,50%.

Преобладание в валюте баланса доли внеоборотных активов свидетельствует об ориентации предприятия на создание материальных условий расширения основной деятельности, что выше оптимального уровня (30% – 40%). Наиболее ликвидные активы (денежные средства) составили на 31.12.2022 года 19,13% от общей суммы оборотных активов (в аналогичном периоде 2021 года – 1,76%), что одновременно с высокой долей дебиторской задолженности говорит о снижении качества активов баланса. Таким образом, у предприятия низкий уровень денежных средств для покрытия своих наиболее срочных обязательств.

В структуре пассивов ООО «Энергосеть» по состоянию на 31.12.2022 года уставный капитал составляет 50,50 тыс. руб., переоценка основных средств – 180 042 тыс. руб., нераспределённая прибыль – 76 568 тыс. руб., кредиторская задолженность – 49 853 тыс. руб. (13,90% от валюты баланса). При этом по сравнению с 2021 годом кредиторская задолженность увеличилась более чем в 2 раза (на 28 275 тыс. руб. или 131,03%). Кредиторская задолженность, а также большая доля дебиторской задолженности и низкий уровень денежных средств, свидетельствуют о снижении платёжеспособности предприятия.

Показатели финансового состояния ООО «Энергосеть» характеризуются следующими данными:

Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия Баллы	
	Вне установленных нормативных границ / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика			
Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	<2	2	1,22	2
Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	4,04	1
Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05	1	<0,05	2	6,03	1
Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	0,76	1
Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	1,32	1
Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	0,97	1
Коэффициент финансовой зависимости	<0 или >2	1	<0 или >2	2	1,03	1
Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	<0,5	2	2,13	1
Коэффициент задолженности	<0 или >0,7	1	<0 или >0,7	2	1,12	1
Оборачиваемость средств в расчётах	<0	1	>0	2	1,42	2

Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия Баллы	
	Вне установленных нормативных границ / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика			
Период оборачиваемости запасов	<0	1	>0	2	0,98	1
Оборачиваемость кредиторской задолженности	<0	1	>0	2	1,41	2
Продолжительность операционного цикла	<0	1	>0	2	0,83	1
Оборачиваемость активов	<0	1	>0	2	1,06	2
Итого		14		28		18

Таким образом, проведённый анализ финансового состояния ООО «Энергосеть» за период 2021-2022 гг. говорит о том, что организация имеет устойчивое финансовое положение, риск банкротства незначительный, рисков в работе предприятия на пятый год текущего долгосрочного периода регулирования не выявлено.

2.3. СООТВЕТСТВИЕ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТСО

В соответствии с Постановлением Правительства РФ 28.02.2015 № 184 для отнесения к территориальным сетевым организациям владельцы объектов электросетевого хозяйства должны соответствовать утверждённым критериям.

В рамках подтверждения соответствия критериям отнесения к территориальным сетевым организациям предприятием представлен перечень имущества (пообъектно) с привязкой к местоположению, с разбивкой по условным единицам и приложением документов, подтверждающих право владения:

- инвентарные карточки ОС-6,
- приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств,
- акты разграничения балансовой принадлежности сторон,
- акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон,
- акты технологического присоединения,
- схемы оборудования в собственности
- таблицы П.2.1. и П.2.2.,
- информация о соответствии критериям ТСО.

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
1	65	РП-101	ВН			0,00000	0
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			3,00000	2 000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000
	63, 64	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			4,54650	X
				КЛ-6/10кВ	1,29900	4,54650	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
		НН			0,00000	X	
	Прочее оборудование (из перечня таблицы)	ВН			0,00000	X	
		СН1			0,00000	X	

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
65	П2.2.) (перечислить поименно)	СН2			21,70000	X		
			Воздушный выключатель		0,00000	X		
			Выключатель нагрузки		0,00000	X		
			Масляный выключатель	7,00000	21,70000	X		
	Всего	ВН	X	X	0,00000	0		
		СН1	X	X	0,00000	0		
		СН2	X	X	29,24650	2 000		
		НН	X	X	0,00000	X		
		всего	X	X	29,24650	2 000		
	2	67	РП-201	ВН		0,00000	0	
СН1				35 кВ	0,00000			
СН2					3,00000	2 000		
				Мачтовая (столбовая) ТП	0,00000			
				Однотрансформаторная ТП, КТП	0,00000			
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000	
66		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН		0,00000	X		
			СН1		0,00000	X		
			СН2		9,63900	X		
				КЛ-6/10кВ	2,75400	9,63900	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
			НН		2,74320	X		
67		Линия 1 (КЛ, ВЛ)		КЛ-0,4кВ	1,01600	2,74320	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
67		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН		0,00000	X		
			СН1		0,00000	X		
	СН2			21,70000	X			
			Воздушный выключатель		0,00000	X		
			Выключатель нагрузки		0,00000	X		
			Масляный выключатель	9,00000	27,90000	X		
Всего		ВН	X	X	0,00000	0		
		СН1	X	X	0,00000	0		
		СН2	X	X	40,53900	2 000		
		НН	X	X	2,74320	X		
		всего	X	X	43,28220	2 000		
		3	132	РП-3	ВН		0,00000	0
					СН1	35 кВ	0,00000	
					СН2		3,00000	2 000
						Мачтовая (столбовая) ТП	0,00000	
						Однотрансформаторная ТП, КТП	0,00000	
	Двухтрансформаторная ТП, КТП				1,00000	3,00000	2 000	
130	Линия 1 (КЛ, ВЛ)		ВН		0,00000	X		
			СН1		0,00000	X		
			СН2		45,36000	X		
				КЛ-6/10кВ	12,96000	45,36000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
			НН		8,39700	X		
132, мц	Линия 1 (КЛ, ВЛ)			КЛ-0,4кВ	3,11000	8,39700	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)			ВН		0,00000	X		
			СН1		0,00000	X		
		СН2		27,90000	X			
			Воздушный выключатель		0,00000	X		

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям					
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА		
	132			Выключатель нагрузки		0,00000	X		
				Масляный выключатель	9,00000	27,90000	X		
	Всего		ВН	X	X	0,00000	0		
			СН1	X	X	0,00000	0		
			СН2	X	X	76,26000	2 000		
			НН	X	X	8,39700	X		
			всего	X	X	84,65700	2 000		
	4		85	ТП-1011	ВН			0,00000	0
					СН1	35 кВ		0,00000	
					СН2			3,00000	2 000
		Мачтовая (столбовая) ТП				0,00000			
		Однотрансформаторная ТП, КТП				0,00000			
		Двухтрансформаторная ТП, КТП			1,00000	3,00000	2 000		
63, 86		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X		
			СН1			0,00000	X		
			СН2			6,77950	X		
				КЛ-6/10кВ	1,93700	6,77950	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X		
			НН			10,52865	X		
				КЛ-0,4кВ	3,89950	10,52865	X		
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X		
85		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X		
			СН1			0,00000	X		
			СН2			16,10000	X		
				Воздушный выключатель		0,00000	X		
				Выключатель нагрузки	7,00000	16,10000	X		
		Масляный выключатель		0,00000	X				
Всего			ВН	X	X	0,00000	0		
			СН1	X	X	0,00000	0		
			СН2	X	X	25,87950	2 000		
	НН		X	X	10,52865	X			
	всего		X	X	36,40815	2 000			
	5		151	ТП-1012	ВН			0,00000	0
					СН1	35 кВ		0,00000	
СН2						3,00000	1 260		
		Мачтовая (столбовая) ТП				0,00000			
		Однотрансформаторная ТП, КТП				0,00000			
		Двухтрансформаторная ТП, КТП			1,00000	3,00000	1 260		
150		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X		
			СН1			0,00000	X		
			СН2			0,17500	X		
				КЛ-6/10кВ	0,05000	0,17500	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X		
			НН			4,75200	X		
				КЛ-0,4кВ	1,76000	4,75200	X		
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X		
149, 151				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X		
			ВН			0,00000	X		
			СН1			0,00000	X		
			СН2			13,80000	X		
151		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)		Воздушный выключатель		0,00000	X		
				Выключатель нагрузки	5,00000	11,50000	X		

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
				Масляный выключатель		0,00000	X
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0
			СН1	X	X	0,00000	0
			СН2	X	X	14,67500	1 260
			НН	X	X	4,75200	X
			всего	X	X	19,42700	1 260
6	237	ТП-1267	ВН			0,00000	0
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			3,00000	800
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	800
	236	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			4,59550	X
				КЛ-6/10кВ	1,31300	4,59550	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			НН			1,56600	X
	244	Линия 1 (КЛ, ВЛ)		КЛ-0,4кВ	0,58000	1,56600	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X
	237	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			11,50000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки	5,00000	11,50000	X
			Масляный выключатель		0,00000	X	
	Всего	ВН	X	X	0,00000	0	
СН1		X	X	0,00000	0		
СН2		X	X	19,09550	800		
НН		X	X	1,56600	X		
всего		X	X	20,66150	800		
7	91	ТП-1902	ВН			0,00000	0
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			3,00000	2 000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000
	93, 94	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			4,09500	X
				КЛ-6/10кВ	1,17000	4,09500	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			НН			13,30830	X
	92, 226	Линия 1 (КЛ, ВЛ)		КЛ-0,4кВ	4,92900	13,30830	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X
	91	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			18,40000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки	8,00000	18,40000	X
			Масляный выключатель		0,00000	X	

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0
			СН1	X	X	0,00000	0
			СН2	X	X	25,49500	2 000
			НН	X	X	13,30830	X
			всего	X	X	38,80330	2 000
8	110	ТП-2533	ВН			0,00000	0
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			3,00000	1 260
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	1 260
	108, 109	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			9,59000	X
				КЛ-6/10кВ	2,74000	9,59000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			НН			3,05100	X
				КЛ-0,4кВ	1,13000	3,05100	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
		ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X		
	110	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			13,80000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки	6,00000	13,80000	X
				Масляный выключатель		0,00000	X
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0
СН1			X	X	0,00000	0	
СН2			X	X	26,39000	1 260	
НН			X	X	3,05100	X	
всего			X	X	29,44100	1 260	
9	154	ТП-2754	ВН			0,00000	0
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			3,00000	2 000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000
	154	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			0,00000	X
			НН			6,21000	X
				КЛ-0,4кВ	2,30000	6,21000	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X		
	154	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			20,70000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки	7,00000	16,10000	X
		Масляный выключатель		0,00000	X		
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0
			СН1	X	X	0,00000	0
			СН2	X	X	19,10000	2 000
			НН	X	X	6,21000	X
			всего	X	X	25,31000	2 000

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
10	155	ТП-2755	ВН			0,00000	0	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	2 500	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 500	
	156	м/ц	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
				СН1			0,00000	X
				СН2			2,73000	X
					КЛ-6/10кВ	0,78000	2,73000	X
					ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
					ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
					ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
				НН			7,83540	X
					КЛ-0,4кВ	2,90200	7,83540	X
					ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
		ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X			
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X			
	155	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			13,80000	X	
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	5,00000	11,50000	X	
				Масляный выключатель		0,00000	X	
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0	
			СН1	X	X	0,00000	0	
			СН2	X	X	17,23000	2 500	
НН			X	X	7,83540	X		
всего			X	X	25,06540	2 500		
11	111	ТП-2865	ВН			0,00000	0	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	1 260	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	1 260	
	100, 104, 105, 106	116	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
				СН1			0,00000	X
				СН2			7,05250	X
					КЛ-6/10кВ	2,01500	7,05250	X
					ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
					ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
					ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
				НН			3,04117	X
					КЛ-0,4кВ	1,12636	3,04117	X
					ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
		ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X			
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X			
	111	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			18,40000	X	
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	8,00000	18,40000	X	
				Масляный выключатель		0,00000	X	
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0	
			СН1	X	X	0,00000	0	
			СН2	X	X	28,45250	1 260	
НН			X	X	3,04117	X		
всего			X	X	31,49367	1 260		
12		ТП-2866	ВН			0,00000	0	

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
	115		СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			3,00000	1 260
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	1 260
	101	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			1,97750	X
				КЛ-6/10кВ	0,56500	1,97750	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
	116		НН			5,85533	X
				КЛ-0,4кВ	2,16864	5,85533	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X
	115	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			18,40000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки	8,00000	18,40000	X
		Масляный выключатель		0,00000	X		
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0
			СН1	X	X	0,00000	0
СН2			X	X	23,37750	1 260	
НН			X	X	5,85533	X	
всего			X	X	29,23283	1 260	
13	79	ТП-2965	ВН			0,00000	0
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			3,00000	2 000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
		Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000		
	79	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			14,35000	X
				КЛ-6/10кВ	4,10000	14,35000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
	79		НН			3,02940	X
				КЛ-0,4кВ	1,12200	3,02940	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			13,80000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки	6,00000	13,80000	X
		Масляный выключатель		0,00000	X		
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0
СН1			X	X	0,00000	0	
СН2			X	X	31,15000	2 000	
НН			X	X	3,02940	X	
всего			X	X	34,17940	2 000	
14		ТП-3939	ВН			0,00000	0
			СН1	35 кВ		0,00000	

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
15	118		СН2			3,00000	2 000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000
	118	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			0,84000	X
				КЛ-6/10кВ	0,24000	0,84000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
	119	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	НН			7,83000	X
				КЛ-0,4кВ	2,90000	7,83000	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X
	118	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			23,20000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки	2,00000	4,60000	X
				Масляный выключатель	6,00000	18,60000	X
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0
			СН1	X	X	0,00000	0
			СН2	X	X	27,04000	2 000
			НН	X	X	7,83000	X
			всего	X	X	34,87000	2 000
15	117	ТП-3939А	ВН			0,00000	0
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			3,00000	2 000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000
	117	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			0,24500	X
				КЛ-6/10кВ	0,07000	0,24500	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
	119	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	НН			4,49280	X
				КЛ-0,4кВ	1,66400	4,49280	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X		
	117	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
СН2					11,50000	X	
			Воздушный выключатель		0,00000	X	
			Выключатель нагрузки	5,00000	11,50000	X	
			Масляный выключатель		0,00000	X	
	Всего	ВН	X	X	0,00000	0	
		СН1	X	X	0,00000	0	
		СН2	X	X	14,74500	2 000	
		НН	X	X	4,49280	X	
		всего	X	X	19,23780	2 000	
16	ТП-5199	ВН			0,00000	0	
		СН1	35 кВ		0,00000		
		СН2			3,00000	800	

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
	112			Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	800	
	103	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН				0,00000	X
			СН1				0,00000	X
			СН2				2,53400	X
				КЛ-6/10кВ	0,72400	2,53400	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
	102		НН				5,50800	X
				КЛ-0,4кВ	2,04000	5,50800	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
	112	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН				0,00000	X
			СН1				0,00000	X
			СН2				13,80000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	6,00000	13,80000	X	
		Масляный выключатель		0,00000	X			
	Всего	ВН	X	X	0,00000	0		
		СН1	X	X	0,00000	0		
		СН2	X	X	19,33400	800		
		НН	X	X	5,50800	X		
		всего	X	X	24,84200	800		
17	138	ТП-5212	ВН			0,00000	0	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	2 000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000	
	140, 147, 148	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН				0,00000	X
			СН1				0,00000	X
			СН2				3,01000	X
				КЛ-6/10кВ	0,86000	3,01000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
	138		НН				1,47960	X
				КЛ-0,4кВ	0,54800	1,47960	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X			
	138	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН				0,00000	X
			СН1				0,00000	X
СН2						16,10000	X	
			Воздушный выключатель		0,00000	X		
			Выключатель нагрузки	7,00000	16,10000	X		
	Масляный выключатель		0,00000	X				
	Всего	ВН	X	X	0,00000	0		
		СН1	X	X	0,00000	0		
		СН2	X	X	22,11000	2 000		
		НН	X	X	1,47960	X		
		всего	X	X	23,58960	2 000		
18		ТП-5217	ВН			0,00000	0	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	2 000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
19	83			Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000	
	84	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН				0,00000	X
			СН1				0,00000	X
			СН2				5,32000	X
				КЛ-6/10кВ	1,52000	5,32000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
			НН			3,16170	X	
				КЛ-0,4кВ	1,17100	3,16170	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X	
		ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X			
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X			
	83 83	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН				0,00000	X
			СН1				0,00000	X
			СН2				20,90000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	1,00000	2,30000	X	
		Масляный выключатель	6,00000	18,60000	X			
	Всего	ВН	X	X	0,00000	0		
СН1		X	X	0,00000	0			
СН2		X	X	29,22000	2 000			
НН		X	X	3,16170	X			
всего		X	X	32,38170	2 000			
19	98	ТП-5218	ВН			0,00000	0	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	2 000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
		Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000			
	98	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН				0,00000	X
			СН1				0,00000	X
			СН2				1,61000	X
				КЛ-6/10кВ	0,46000	1,61000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
			НН			4,64400	X	
	98			КЛ-0,4кВ	1,72000	4,64400	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
	98	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН				0,00000	X
			СН1				0,00000	X
СН2						16,10000	X	
			Воздушный выключатель		0,00000	X		
			Выключатель нагрузки	7,00000	16,10000	X		
	Масляный выключатель		0,00000	X				
	Всего	ВН	X	X	0,00000	0		
СН1		X	X	0,00000	0			
СН2		X	X	20,71000	2 000			
НН		X	X	4,64400	X			
всего		X	X	25,35400	2 000			
20		ТП-5246	ВН			0,00000	0	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	2 000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
	152			Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000	
	152	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН				0,00000	X
			СН1				0,00000	X
			СН2				1,82000	X
				КЛ-6/10кВ	0,52000	1,82000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
			НН		6,50700	X		
				КЛ-0,4кВ	2,41000	6,50700	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X	
	ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)			0,00000	X			
	ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)			0,00000	X			
	152	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН				0,00000	X
			СН1				0,00000	X
			СН2				18,40000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	7,00000	16,10000	X	
		Масляный выключатель		0,00000	X			
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0	
			СН1	X	X	0,00000	0	
СН2			X	X	20,92000	2 000		
НН			X	X	6,50700	X		
всего			X	X	27,42700	2 000		
21	134	ТП-5301	ВН			0,00000	0	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	1 260	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
		Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	1 260			
	134	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН				0,00000	X
			СН1				0,00000	X
			СН2				6,22300	X
				КЛ-6/10кВ	1,77800	6,22300	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
			НН		6,88710	X		
		КЛ-0,4кВ	2,47300	6,67710	X			
		ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X			
		ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X			
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)	0,14000	0,21000	X			
	134	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН				0,00000	X
			СН1				0,00000	X
			СН2				18,40000	X
			Воздушный выключатель		0,00000	X		
			Выключатель нагрузки	7,00000	16,10000	X		
	Масляный выключатель		0,00000	X				
	Всего	ВН	X	X	0,00000	0		
		СН1	X	X	0,00000	0		
		СН2	X	X	25,32300	1 260		
		НН	X	X	6,88710	X		
		всего	X	X	32,21010	1 260		
22	223	ТП-5303	ВН			0,00000	0	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	2 000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
		Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000			
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X	

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
	135	224, 225, 250	СН1			0,00000	X
			СН2			1,96000	X
				КЛ-6/10кВ	0,56000	1,96000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			НН			3,46140	X
				КЛ-0,4кВ	1,28200	3,46140	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			223	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН		
	СН1					0,00000	X
	СН2					18,40000	X
		Воздушный выключатель				0,00000	X
		Выключатель нагрузки			7,00000	16,10000	X
		Масляный выключатель				0,00000	X
	Всего		ВН	X	X	0,00000	0
			СН1	X	X	0,00000	0
			СН2	X	X	21,06000	2 000
НН			X	X	3,46140	X	
всего			X	X	24,52140	2 000	
23	220	ТП-5304	ВН			0,00000	0
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			2,30000	1 000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП	1,00000	2,30000	1 000
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
	221	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			1,21100	X
				КЛ-6/10кВ	0,34600	1,21100	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			НН			0,77490	X
		КЛ-0,4кВ	0,28700	0,77490	X		
		ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X		
		ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X		
	220	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			2,30000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки	1,00000	2,30000	X
Масляный выключатель					0,00000	X	
Всего		ВН	X	X	0,00000	0	
		СН1	X	X	0,00000	0	
		СН2	X	X	5,81100	1 000	
		НН	X	X	0,77490	X	
		всего	X	X	6,58590	1 000	
24	238	ТП-14/1	ВН			0,00000	0
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			3,00000	2 000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000
	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X	

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
	239		СН1			0,00000	X	
			СН2			3,50000	X	
			КЛ-6/10кВ	1,00000	3,50000	X		
			ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X		
			ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
			ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X		
	257		НН		2,59200	X		
				КЛ-0,4кВ	0,96000	2,59200	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
	ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)				0,00000	X		
	238		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
				СН1			0,00000	X
				СН2			16,10000	X
					Воздушный выключатель		0,00000	X
					Выключатель нагрузки	7,00000	16,10000	X
					Масляный выключатель		0,00000	X
			Всего	ВН	X	X	0,00000	0
				СН1	X	X	0,00000	0
				СН2	X	X	22,60000	2 000
НН		X		X	2,59200	X		
всего		X		X	25,19200	2 000		
25	249	ТП-21	ВН			0,00000	0	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	800	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	800	
	248	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			1,38600	X	
				КЛ-6/10кВ	0,39600	1,38600	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
			255, 256		НН			0,97470
		КЛ-0,4кВ			0,36100	0,97470	X	
		ВЛ-0,4 кВ (дер)				0,00000	X	
		ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)				0,00000	X	
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X			
	249	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
СН2					11,50000	X		
			Воздушный выключатель		0,00000	X		
			Выключатель нагрузки	5,00000	11,50000	X		
			Масляный выключатель		0,00000	X		
	Всего	ВН	X	X	0,00000	0		
		СН1	X	X	0,00000	0		
		СН2	X	X	15,88600	800		
		НН	X	X	0,97470	X		
		всего	X	X	16,86070	800		
26	261	ТП-5305 (Сулова 1А)	ВН			0,00000	0	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	2 000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000	
	260	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			0,88200	X	
				КЛ-6/10кВ	0,25200	0,88200	X	

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
261				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
			НН		0,00000	X		
			ВН		0,00000	X		
			СН1		0,00000	X		
			СН2		11,50000	X		
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	5,00000	11,50000	X	
				Масляный выключатель		0,00000	X	
				ВН	X	X	0,00000	0
				СН1	X	X	0,00000	0
				СН2	X	X	15,38200	2 000
				НН	X	X	0,00000	X
	всего	X	X	15,38200	2 000			
27	265	ТП-8 (Композит)	ВН			0,00000	0	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	1 260	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	1 260	
	264	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			0,63000	X	
				КЛ-6/10кВ	0,18000	0,63000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
	НН			0,00000	X			
	265	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			11,50000	X	
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	5,00000	11,50000	X	
				Масляный выключатель		0,00000	X	
		ВН	X	X	0,00000	0		
		СН1	X	X	0,00000	0		
		СН2	X	X	15,13000	1 260		
		НН	X	X	0,00000	X		
		всего	X	X	15,13000	1 260		
29	266	ТП-1013 (Север 1)	ВН			0,00000	0	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	1 260	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	1 260	
	267	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			1,54000	X	
				КЛ-6/10кВ	0,44000	1,54000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
	НН			0,00000	X			
	266	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			16,10000	X	
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	7,00000	16,10000	X	

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
				Масляный выключатель		0,00000	X
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0
			СН1	X	X	0,00000	0
			СН2	X	X	20,64000	1 260
			НН	X	X	0,00000	X
			всего	X	X	20,64000	1 260
		Итого по ТСО	ВН	X	X	0,00000	0
			СН1	X	X	0,00000	0
			СН2	КЛ-6/10кВ	41,02900	672,80150	46 720
			НН	КЛ-0,4кВ	43,85950	118,42065	X
			НН	ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)	0,14000	0,21000	X
			всего	X	X	791,43215	46 720

На основании анализа первичных документов, представленных ООО «Энергосеть» для подтверждения соответствующего права владения объектами электро-сетевого хозяйства, Агентством сделан вывод о соответствии Критериям ТСО на 2024 год:

- сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов (автотрансформаторов), установленных в трансформаторных и иных подстанциях – 46,72 МВА,

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) непосредственно соединённые с трансформаторными и иными подстанциями – СН2 – 41,029 км, НН – 43,9995 км,

- выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8-800-550-18-60,

- официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – www.ul-energoset.ru,

- отсутствие за 3 предшествующих расчётных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг,

- отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью её продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

2.4. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Экспертами проведён анализ основных технико-экономических показателей ООО «Энергосеть» за 2 предшествующих года – 2021, 2022 и текущий 2023 год. Расчётный период регулирования – 2024 год.

Состав оборудования ООО «Энергосеть» на 2024 год существенно не изменён по сравнению с 2023 годом:

- расторгнут договор аренды с ООО «Энергокомплект» (ТП-15/1, ТП-17/1, ТП-18/1, ТП-19/1, ТП-20/1 с КЛ-10/0,4 кВ),
- расторгнут договор аренды с ИП Оганесян Г.С. (ТП-3944 с КЛ-10 кВ),
- введены в эксплуатацию новые объекты ЭСХ в рамках ТП (ТП-1013, ТП-8/К, ТП-5305 с КЛ-6/10 кВ, а также КЛ-0,4 кВ от существующих ТП),
- заключены 2 договора аренды с ООО «СЗ «ВолгаПаркХаус» (ТП-518А) и ИП Карасёв А.В. (ТП-3725).

На 2024 год количество условных единиц оборудования, ЛЭП планируется в размере 1 804,7995 (снижение к утверждённым на 2023 год на 3,21%), оборудование по 105 ТП (РП), при 146 силовых трансформаторах, общей мощностью 69,631 МВА, ЛЭП общей протяжённостью 167,545 км, в том числе СН2 – 113,7365 км, НН – 53,8085 км, тогда как в 2023 году количество условных единиц, утверждённых органом государственного регулирования, составляло 1 864,7295.

Экспертами выявлен факт завышения условных единиц за счёт включения в расчёт разъединителей. В соответствии с примечаниями к таблице П.2.2 Методических указаний №20-э/2 Значение условных единиц «Масляные выключатели 1-20 кВ» и «Выключатели нагрузки 1-20 кВ» относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1-20 кВ подстанций 35-1150 кВ, ТП, КТП и РП 1-20 кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1-20 кВ. В соответствии с разъяснением ФАС России от 03.10.2017 № ВК/68016/17 учёт в системе условных единиц разъединителей, установленных в трансформаторных подстанциях, не допускается.

Проверка (по схемам) коммутационных аппаратов показала, что из 327 выключателей нагрузки, учтённых в п. 6 таблицы П.2.2 на 2024 год:

- 216 выключателей нагрузки,
- 89 разъединителя для секционирования ВЛ,
- 22 секционных разъединителя в ТП (РП-1/АВИС, ТП-1/АВИС, ТП-1012, ТП-2754, ТП-2755, ТП-3602, ТП-3927, ТП-5190, ТП-5246, ТП-5301, ТП-5303, ТП-2955).

Кроме того, выявлено наличие 2 новых масляных выключателей (модернизация РП-201), не учтённых организацией при расчёте УЕ.

Распределение условных единиц оборудования по диапазонам напряжения сформировано на основе подробных сведений о протяжённости, конструктивном использовании и материалах опор воздушных и кабельных линий электропередачи, а также сведений по объёму трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) в условных единицах на основании предоставленных ООО «Энергосеть» документов. Расчет условных единиц на 2024 год произведён в соответствии с приложением 2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Помимо объектов, арендуемых у основного общества и удовлетворяющих Критериям ТСО, в расчёте количества условных единиц участвуют собственные объекты ЭСХ, не удовлетворяющие Критериям ТСО (ЛЭП, непосредственно несоединённые с ТП), а также арендуемые объекты ЭСХ у прочих хозяйствующих субъектов.

Предприятием представлен перечень имущества (пообъектно) с привязкой к местоположению, с разбивкой по условным единицам и приложением документов, подтверждающих право владения:

- акты приема-передачи ОС-1,
- акты разграничения балансовой принадлежности сторон, акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акты технологического присоединения,
- схемы оборудования,
- таблицы П.2.1. и П.2.2.,
- договора аренды ЭСХ,
- информация о соответствии критериям ТСО.

На основании анализа первичных документов, представленных ООО «Энергосеть» для подтверждения соответствующего права владения объектами электро сетевого хозяйства, были рассчитаны условные единицы на 2024 год:

- собственные объекты ЭСХ, не удовлетворяющие Критериям ТСО

№ п/п	Инв. №	Наименование имущества	УН	Оборудование, находящееся в собственности				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
1		ТП-2585	ВН			0,00000	0,00000	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			0,00000	0,00000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
	107	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			0,00000	X	
			НН			2,86200	X	
				КЛ-0,4кВ	1,06000	2,86200	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X			
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			0,00000	X	
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0	
			СН1	X	X	0,00000	0	
			СН2	X	X	0,00000	0	
НН			X	X	2,86200	X		
всего			X	X	2,86200	0		
2		ТП-5302 (в аренде у ЭС)	ВН			0,00000	0,00000	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			0,00000	0,00000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
	228, 245	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			0,00000	X	
			НН			1,35840	X	
				КЛ-0,4кВ	0,44200	1,19340	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
	228				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)	0,11000	0,16500	X
				ВН			0,00000	X
				СН1			0,00000	X
				СН2			0,00000	X
	Прочее оборудование (из перечня таблицы	ВН			0,00000	X		
		СН1			0,00000	X		

№ п/п	Инв. №	Наименование имущества	УН	Оборудование, находящееся в собственности			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
		П2.2.)	СН2			0,00000	Х
		Всего	ВН	Х	Х	0,00000	0
			СН1	Х	Х	0,00000	0
			СН2	Х	Х	0,00000	0
			НН	Х	Х	1,35840	Х
			всего	Х	Х	1,35840	0
3	РП-1 (в аренде у ЭС)		ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			0,00000	0,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
	218	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	Х
			СН1			0,00000	Х
			СН2			0,00000	Х
			НН			3,33720	Х
				КЛ-0,4кВ	1,23600	3,33720	Х
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	Х
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	Х
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	Х		
	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)		ВН			0,00000	Х
			СН1			0,00000	Х
			СН2			0,00000	Х
	Всего		ВН	Х	Х	0,00000	0
			СН1	Х	Х	0,00000	0
			СН2	Х	Х	0,00000	0
			НН	Х	Х	3,33720	Х
			всего	Х	Х	3,33720	0
	4	РП-2 (в аренде у ЭС)		ВН			0,00000
СН1				35 кВ		0,00000	
СН2						0,00000	0,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
219		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	Х
			СН1			0,00000	Х
			СН2			0,00000	Х
			НН			6,69600	Х
				КЛ-0,4кВ	2,48000	6,69600	Х
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	Х
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	Х
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	Х		
Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)			ВН			0,00000	Х
			СН1			0,00000	Х
			СН2			0,00000	Х
Всего			ВН	Х	Х	0,00000	0
			СН1	Х	Х	0,00000	0
			СН2	Х	Х	0,00000	0
			НН	Х	Х	6,69600	Х
			всего	Х	Х	6,69600	0
5		РП-2 (в аренде у ЭС)		ВН			0,00000
	СН1			35 кВ		0,00000	
	СН2					0,00000	0,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	Х	
		СН1			0,00000	Х	
		СН2			0,00000	Х	

№ п/п	Инв. №	Наименование имущества	УН	Оборудование, находящееся в собственности				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
	235		НН			0,50220	Х	
				КЛ-0,4кВ	0,18600	0,50220	Х	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	Х	
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	Х	
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	Х	
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	Х	
	СН1				0,00000	Х		
	СН2				0,00000	Х		
		Всего	ВН	Х	Х	0,00000	0	
	СН1		Х	Х	0,00000	0		
	СН2		Х	Х	0,00000	0		
	НН		Х	Х	0,50220	Х		
	всего		Х	Х	0,50220	0		
	6		ТП-518А	ВН			0,00000	0,00000
				СН1	35 кВ		0,00000	
СН2						0,00000	0,00000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000		
259		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	Х	
			СН1			0,00000	Х	
			СН2			6,66750	Х	
				КЛ-6/10кВ	1,90500	6,66750	Х	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	Х	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	Х	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	Х	
			НН			0,00000	Х	
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	Х	
СН1				0,00000	Х			
СН2				0,00000	Х			
	Всего	ВН	Х	Х	0,00000	0		
СН1		Х	Х	0,00000	0			
СН2		Х	Х	6,66750	0			
НН		Х	Х	0,00000	Х			
всего		Х	Х	6,66750	0			
		Итого по ТСО	ВН	Х	Х	0,00000	0	
			СН1	Х	Х	0,00000	0	
			СН2	Х	Х	6,66750	0	
			НН	Х	Х	14,75580	Х	
			всего	Х	Х	21,42330	0	

- арендуемые объекты ЭСХ

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
1	4/17-А 01.09.2017	ТП-5302 КТПМ-2567	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			5,30000	1 510,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП	1,00000	2,30000	250
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	1 260
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	Х
			СН1			0,00000	Х
			СН2			1,15940	Х
				КЛ-6/10кВ	0,33000	1,15500	Х
	ВЛ-6/10 кВ (дер)			0,00000	Х		

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества					
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА		
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)	0,00400	0,00440	X		
				НН		2,58960	X		
				КЛ-0,4кВ	0,66800	1,80360	X		
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X		
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)	0,52400	0,78600	X		
			Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН		0,00000	X		
				СН1		0,00000	X		
				СН2		13,80000	X		
				Воздушный выключатель		0,00000	X		
				Выключатель нагрузки	6,00000	13,80000	X		
				Масляный выключатель		0,00000	X		
			Всего	ВН	X	X	0,00000	0	
			СН1	X	X	0,00000	0		
			СН2	X	X	20,25940	1 510		
			НН	X	X	2,58960	X		
	всего	X	X	22,84900	1 510				
2	D160173697-04 21.04.2016	32 ТП	ВН			0,00000	0,00000		
			СН1	35 кВ		0,00000			
			СН2			79,80000	800,00000		
				Мачтовая (столбовая) ТП	31,00000	77,50000	775		
				Однотрансформаторная ТП, КТП	1,00000	2,30000	25		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0		
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X		
			СН1			0,00000	X		
			СН2			5,02170	X		
				КЛ-6/10кВ	0,11100	0,38850	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
		ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)	4,21200	4,63320	X				
		НН		0,00000	X				
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН		0,00000	X			
			СН1		0,00000	X			
			СН2		121,90000	X			
				Воздушный выключатель		0,00000	X		
				Выключатель нагрузки	53,00000	121,90000	X		
				Масляный выключатель		0,00000	X		
			Всего	ВН	X	X	0,00000	0	
			СН1	X	X	0,00000	0		
			СН2	X	X	206,72170	800		
			НН	X	X	0,00000	X		
			всего	X	X	206,72170	800		
		3	D23S00219159 01.01.2023	16 ТП	ВН			0,00000	0,00000
					СН1	35 кВ		0,00000	
СН2						40,50000	1 635,00000		
	Мачтовая (столбовая) ТП				15,00000	37,50000	375		
	Однотрансформаторная ТП, КТП					0,00000	0		
	Двухтрансформаторная ТП, КТП				1,00000	3,00000	1 260		
Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН					0,00000	X		
	СН1					0,00000	X		
	СН2					10,53430	X		
				КЛ-6/10кВ	2,46200	8,61700	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)	1,74300			1,91730	X				
НН				0,00000	X				
Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН				0,00000	X			
	СН1				0,00000	X			
	СН2				71,30000	X			

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	30,00000	69,00000	X	
				Масляный выключатель		0,00000	X	
			Всего	ВН	X	X	0,00000	0
				СН1	X	X	0,00000	0
				СН2	X	X	120,03430	1 635
				НН	X	X	0,00000	X
	всего	X	X	120,03430	1 635			
4	19/16А 30.11.2016	ТП-1803	ВН			0,00000	0,00000	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	1 260,00000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	1 260	
			Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
		СН1				0,00000	X	
		СН2				0,00000	X	
		НН				0,00000	X	
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			13,80000	X	
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	6,00000	13,80000	X	
			Масляный выключатель		0,00000	X		
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0	
			СН1	X	X	0,00000	0	
			СН2	X	X	16,80000	1 260	
			НН	X	X	0,00000	X	
			всего	X	X	16,80000	1 260	
5	18/16А 30.11.2016	ТП-2686	ВН			0,00000	0,00000	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	1 260,00000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	1 260	
			Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
		СН1				0,00000	X	
		СН2				4,62000	X	
				КЛ-6/10кВ	1,32000	4,62000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
		НН			0,00000	X		
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			13,80000	X	
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	6,00000	13,80000	X	
			Масляный выключатель		0,00000	X		
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0	
СН1	X		X	0,00000	0			
СН2	X		X	21,42000	1 260			
НН	X		X	0,00000	X			
всего	X		X	21,42000	1 260			
6	20/16А 30.11.2016	ТП-2971	ВН			0,00000	0,00000	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			2,30000	630,00000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП, КТП	1,00000	2,30000	630	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0	
			Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества					
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА		
			СН1			0,00000	Х		
			СН2			0,00000	Х		
			НН			0,00000	Х		
			Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	Х	
				СН1			0,00000	Х	
				СН2			6,90000	Х	
					Воздушный выключатель			0,00000	Х
				Выключатель нагрузки	3,00000		6,90000	Х	
				Масляный выключатель			0,00000	Х	
		Всего	ВН	Х	Х	0,00000	0		
			СН1	Х	Х	0,00000	0		
			СН2	Х	Х	9,20000	630		
			НН	Х	Х	0,00000	Х		
			всего	Х	Х	9,20000	630		
		7	13/16А 05.10.2016	ТП-5034	ВН			0,00000	0,00000
					СН1	35 кВ		0,00000	
СН2						3,00000	1 260,00000		
	Мачтовая (столбовая) ТП					0,00000			
	Однотрансформаторная ТП, КТП					0,00000	0		
	Двухтрансформаторная ТП, КТП				1,00000	3,00000	1 260		
Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН					0,00000	Х		
	СН1					0,00000	Х		
	СН2					0,80500	Х		
					КЛ-6/10кВ	0,23000	0,80500	Х	
					ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	Х	
					ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	Х	
					ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	Х	
	НН					1,35000	Х		
					КЛ-0,4кВ	0,50000	1,35000	Х	
					ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	Х	
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	Х		
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	Х		
Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН					0,00000	Х		
	СН1					0,00000	Х		
	СН2					13,80000	Х		
				Воздушный выключатель			0,00000	Х	
				Выключатель нагрузки	6,00000		13,80000	Х	
	Масляный выключатель					0,00000	Х		
Всего	ВН			Х	Х	0,00000	0		
	СН1			Х	Х	0,00000	0		
	СН2			Х	Х	17,60500	1 260		
	НН			Х	Х	1,35000	Х		
				всего	Х	Х	18,95500	1 260	
8	16/16А 30.11.2016			ТП-1978	ВН			0,00000	0,00000
					СН1	35 кВ		0,00000	
					СН2			3,00000	200,00000
			Мачтовая (столбовая) ТП			0,00000			
			Однотрансформаторная ТП, КТП			0,00000	0		
			Двухтрансформаторная ТП, КТП		1,00000	3,00000	200		
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	Х		
			СН1			0,00000	Х		
			СН2			0,21000	Х		
					КЛ-6/10кВ	0,06000	0,21000	Х	
					ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	Х	
					ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	Х	
					ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	Х	
			НН			0,00000	Х		
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	Х		
			СН1			0,00000	Х		
			СН2			11,50000	Х		
				Воздушный выключатель			0,00000	Х	
				Выключатель нагрузки	5,00000		11,50000	Х	

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0
			СН1	X	X	0,00000	0
			СН2	X	X	14,71000	200
			НН	X	X	0,00000	X
			всего	X	X	14,71000	200
9	13/18-А 01.11.2018	КТП-2938	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			2,30000	630,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП	1,00000	2,30000	630
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			0,68950	X
				КЛ-6/10кВ	0,19700	0,68950	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			НН			0,00000	X
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			2,30000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки	1,00000	2,30000	X
			Масляный выключатель		0,00000	X	
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0
			СН1	X	X	0,00000	0
СН2	X		X	5,28950	630		
НН	X		X	0,00000	X		
всего	X		X	5,28950	630		
10	2/23-А 01.08.2023	КТП-3927	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			2,30000	250,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП	1,00000	2,30000	250
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			1,12250	X
				КЛ-6/10кВ	0,08500	0,29750	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)	0,75000	0,82500	X
			НН			0,00000	X
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			11,50000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки	2,00000	4,60000	X
			Масляный выключатель		0,00000	X	
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0
			СН1	X	X	0,00000	0
СН2	X		X	8,02250	250		
НН	X		X	0,00000	X		
всего	X		X	8,02250	250		
11	8/17-А 31.10.2017	ТП-2584	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			2,30000	100,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП	1,00000	2,30000	100
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	Х
			СН1			0,00000	Х
			СН2			0,10285	Х
				КЛ-6/10кВ		0,00000	Х
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	Х
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	Х
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)	0,09350	0,10285	Х
		НН		0,00000	Х		
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН		0,00000	Х	
			СН1		0,00000	Х	
			СН2		4,60000	Х	
				Воздушный выключатель		0,00000	Х
				Выключатель нагрузки	2,00000	4,60000	Х
		Масляный выключатель			0,00000	Х	
		Всего	ВН	Х	Х	0,00000	0
			СН1	Х	Х	0,00000	0
			СН2	Х	Х	7,00285	100
			НН	Х	Х	0,00000	Х
			всего	Х	Х	7,00285	100
		12	4/23-А 15.08.2023	ТП-3725	ВН		
СН1	35 кВ					0,00000	
СН2						2,30000	250,00000
	Мачтовая (столбовая) ТП					0,00000	
	Однотрансформаторная ТП, КТП				1,00000	2,30000	250
	Двухтрансформаторная ТП, КТП					0,00000	0
Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН					0,00000	Х
	СН1					0,00000	Х
	СН2					0,48600	Х
				КЛ-6/10кВ	0,13100	0,45850	Х
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	Х
ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)					0,00000	Х	
ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)				0,02500	0,02750	Х	
НН				0,00000	Х		
Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН				0,00000	Х	
	СН1				0,00000	Х	
	СН2				0,00000	Х	
Всего	ВН			Х	Х	0,00000	0
	СН1			Х	Х	0,00000	0
	СН2			Х	Х	2,78600	250
	НН	Х	Х	0,00000	Х		
	всего	Х	Х	2,78600	250		
13	14/18-А 28.11.2018	КТП-2997	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			2,30000	250,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП	1,00000	2,30000	250
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	Х
			СН1			0,00000	Х
			СН2			0,00000	Х
			НН			0,00000	Х
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН		0,00000	Х	
			СН1		0,00000	Х	
			СН2		2,30000	Х	
				Воздушный выключатель		0,00000	Х
				Выключатель нагрузки	1,00000	2,30000	Х
		Масляный выключатель			0,00000	Х	
		Всего	ВН	Х	Х	0,00000	0
			СН1	Х	Х	0,00000	0
			СН2	Х	Х	4,60000	250
			НН	Х	Х	0,00000	Х
всего	Х		Х	4,60000	250		
14	13/18-А	КТПМ-2594	ВН			0,00000	0,00000

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества					
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА		
	20.11.2018		СН1	35 кВ		0,00000			
			СН2			2,50000	63,00000		
				Мачтовая (столбовая) ТП	1,00000	2,50000	63		
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0		
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X		
			СН1			0,00000	X		
			СН2			0,01320	X		
				КЛ-6/10кВ		0,00000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
		ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,01200	0,01320	X			
		НН			0,00000	X			
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	X		
			СН1			0,00000	X		
			СН2			2,30000	X		
				Воздушный выключатель		0,00000	X		
				Выключатель нагрузки	1,00000	2,30000	X		
		Масляный выключатель			0,00000	X			
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0		
			СН1	X	X	0,00000	0		
			СН2	X	X	4,81320	63		
			НН	X	X	0,00000	X		
			всего	X	X	4,81320	63		
		15	18/18-А 28.11.2018	ТП-1821 ТП-3602	ВН			0,00000	0,00000
					СН1	35 кВ		0,00000	
					СН2			4,60000	500,00000
	Мачтовая (столбовая) ТП					0,00000			
	Однотрансформаторная ТП, КТП				2,00000	4,60000	500		
	Двухтрансформаторная ТП, КТП					0,00000	0		
Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН					0,00000	X		
	СН1					0,00000	X		
	СН2					1,51200	X		
				КЛ-6/10кВ	0,41000	1,43500	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)				0,07000	0,07700	X			
НН					0,00000	X			
Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН					0,00000	X		
	СН1					0,00000	X		
	СН2					11,50000	X		
				Воздушный выключатель		0,00000	X		
				Выключатель нагрузки	1,00000	2,30000	X		
Масляный выключатель					0,00000	X			
Всего	ВН			X	X	0,00000	0		
	СН1			X	X	0,00000	0		
	СН2			X	X	8,41200	500		
	НН			X	X	0,00000	X		
	всего			X	X	8,41200	500		
16	17/18-А 28.11.2019			ТП-1	ВН			0,00000	0,00000
					СН1	35 кВ		0,00000	
					СН2			3,00000	500,00000
			Мачтовая (столбовая) ТП			0,00000			
			Однотрансформаторная ТП, КТП			0,00000	0		
			Двухтрансформаторная ТП, КТП		1,00000	3,00000	500		
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X		
			СН1			0,00000	X		
			СН2			5,60000	X		
				КЛ-6/10кВ	1,60000	5,60000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X		

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества					
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА		
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X		
			НН			0,54000	X		
				КЛ-0,4кВ	0,20000	0,54000	X		
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X		
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X		
			Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН		0,00000	X		
				СН1		0,00000	X		
				СН2		9,20000	X		
					Воздушный выключатель		0,00000	X	
		Выключатель нагрузки	2,00000		4,60000	X			
		Масляный выключатель			0,00000	X			
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0		
			СН1	X	X	0,00000	0		
			СН2	X	X	13,20000	500		
			НН	X	X	0,54000	X		
			всего	X	X	13,74000	500		
17	16/18-А 28.11.2018	РП-1 РП-2	ВН			0,00000	0,00000		
			СН1	35 кВ		0,00000			
			СН2			6,00000	3 260,00000		
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000			
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	2,00000	6,00000	3 260		
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X		
			СН1			0,00000	X		
			СН2			25,13000	X		
				КЛ-6/10кВ	7,18000	25,13000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X		
			НН			4,40760	X		
				КЛ-0,4кВ	1,38800	3,74760	X		
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X		
		ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)			0,00000	X			
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,44000	0,66000	X			
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	X		
			СН1			0,00000	X		
			СН2			78,70000	X		
				Воздушный выключатель		0,00000	X		
				Выключатель нагрузки	11,00000	25,30000	X		
		Масляный выключатель		15,00000	46,50000	X			
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0		
			СН1	X	X	0,00000	0		
			СН2	X	X	102,93000	3 260		
			НН	X	X	4,40760	X		
			всего	X	X	107,33760	3 260		
			18	19/18-А 29.12.2018	ТП-2	ВН			0,00000
		СН1				35 кВ		0,00000	
		СН2						3,00000	1 260,00000
	Мачтовая (столбовая) ТП					0,00000			
	Однотрансформаторная ТП, КТП					0,00000	0		
	Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000				3,00000	1 260		
Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН					0,00000	X		
	СН1					0,00000	X		
	СН2					14,00000	X		
		КЛ-6/10кВ			4,00000	14,00000	X		
		ВЛ-6/10 кВ (дер)				0,00000	X		
		ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)				0,00000	X		
		ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)				0,00000	X		

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
			НН			0,97200	Х	
				КЛ-0,4кВ	0,36000	0,97200	Х	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	Х	
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	Х	
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	Х	
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	Х	
			СН1			0,00000	Х	
			СН2			13,80000	Х	
				Воздушный выключатель			0,00000	Х
				Выключатель нагрузки	6,00000		13,80000	Х
				Масляный выключатель			0,00000	Х
		Всего	ВН	Х	Х	0,00000	0	
			СН1	Х	Х	0,00000	0	
			СН2	Х	Х	30,80000	1 260	
			НН	Х	Х	0,97200	Х	
			всего	Х	Х	31,77200	1 260	
19	3/19-А 27.06.2019	КТПМ-2542	ВН			0,00000	0,00000	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			2,50000	250,00000	
				Мачтовая (столбовая) ТП	1,00000	2,50000	250	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0	
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	Х	
			СН1			0,00000	Х	
			СН2			0,01650	Х	
				КЛ-6/10кВ			0,00000	Х
				ВЛ-6/10 кВ (дер)			0,00000	Х
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)			0,00000	Х
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)	0,01500		0,01650	Х
		НН			0,00000	Х		
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	Х	
			СН1			0,00000	Х	
			СН2			2,30000	Х	
				Воздушный выключатель			0,00000	Х
				Выключатель нагрузки	1,00000		2,30000	Х
		Масляный выключатель				0,00000	Х	
		Всего	ВН	Х	Х	0,00000	0	
			СН1	Х	Х	0,00000	0	
			СН2	Х	Х	4,81650	250	
			НН	Х	Х	0,00000	Х	
			всего	Х	Х	4,81650	250	
			20	5/19-А 14.08.2019	ТП-2000	ВН		
СН1	35 кВ					0,00000		
СН2						2,30000	400,00000	
	Мачтовая (столбовая) ТП					0,00000		
	Однотрансформаторная ТП, КТП	1,00000				2,30000	400	
	Двухтрансформаторная ТП, КТП					0,00000	0	
Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН					0,00000	Х	
	СН1					0,00000	Х	
	СН2					0,00440	Х	
		КЛ-6/10кВ					0,00000	Х
		ВЛ-6/10 кВ (дер)					0,00000	Х
		ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)					0,00000	Х
		ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)			0,00400		0,00440	Х
НН					0,00000	Х		
Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН					0,00000	Х	
	СН1					0,00000	Х	
	СН2					2,30000	Х	
		Воздушный выключатель					0,00000	Х
		Выключатель нагрузки			1,00000		2,30000	Х
Масляный выключатель						0,00000	Х	
Всего	ВН	Х			Х	0,00000	0	

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
			СН1	X	X	0,00000	0
			СН2	X	X	4,60440	400
			НН	X	X	0,00000	X
			всего	X	X	4,60440	400
21	4/19-А 14.08.2019	КТПМ-2929	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			2,50000	63,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП	1,00000	2,50000	63
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			0,04400	X
				КЛ-6/10кВ		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)	0,04000	0,04400	X
		НН			0,00000	X	
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			2,30000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
			Выключатель нагрузки	1,00000	2,30000	X	
			Масляный выключатель		0,00000	X	
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0
СН1	X		X	0,00000	0		
СН2	X		X	4,84400	63		
НН	X		X	0,00000	X		
всего	X		X	4,84400	63		
22	6/19-А 14.08.2019	КТП-1763	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			2,30000	250,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	0
				Однотрансформаторная ТП, КТП	1,00000	2,30000	250
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			0,22000	X
				КЛ-6/10кВ		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)	0,20000	0,22000	X
		НН			0,00000	X	
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			6,90000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
			Выключатель нагрузки	3,00000	6,90000	X	
			Масляный выключатель		0,00000	X	
		Всего	ВН	X	X	0,00000	0
СН1	X		X	0,00000	0		
СН2	X		X	9,42000	250		
НН	X		X	0,00000	X		
всего	X		X	9,42000	250		
23	1/21-А 01.11.2021	ТП-5190	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			3,00000	800,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	800

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	Х	
			СН1			0,00000	Х	
			СН2			2,45000	Х	
				КЛ-6/10кВ	0,70000	2,45000	Х	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	Х	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	Х	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	Х	
		НН			0,00000	Х		
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	Х	
			СН1			0,00000	Х	
			СН2			18,40000	Х	
				Воздушный выключатель			0,00000	Х
				Выключатель нагрузки	6,00000	13,80000	Х	
		Масляный выключатель				0,00000	Х	
		Всего	ВН	Х	Х	0,00000	0	
			СН1	Х	Х	0,00000	0	
			СН2	Х	Х	19,25000	800	
			НН	Х	Х	0,00000	Х	
			всего	Х	Х	19,25000	800	
		24	1/22-А 31.10.2022	ТП-1413А	ВН			0,00000
СН1	35 кВ					0,00000		
СН2						2,30000	630,00000	
	Мачтовая (столбовая) ТП						0,00000	
	Однотрансформаторная ТП, КТП				1,00000	2,30000	630	
	Двухтрансформаторная ТП, КТП						0,00000	0
Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН					0,00000	Х	
	СН1					0,00000	Х	
	СН2					0,06300	Х	
				КЛ-6/10кВ	0,01800	0,06300	Х	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	Х	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	Х	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	Х	
	НН					0,58050	Х	
				КЛ-0,4кВ	0,21500	0,58050	Х	
ВЛ-0,4 кВ (дер)					0,00000	Х		
ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)					0,00000	Х		
ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)					0,00000	Х		
Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН					0,00000	Х	
	СН1					0,00000	Х	
	СН2			2,30000	Х			
		Воздушный выключатель			0,00000	Х		
		Выключатель нагрузки	1,00000	2,30000	Х			
Масляный выключатель				0,00000	Х			
Всего	ВН	Х	Х	0,00000	0			
	СН1	Х	Х	0,00000	0			
	СН2	Х	Х	4,66300	630			
	НН	Х	Х	0,58050	Х			
	всего	Х	Х	5,24350	630			
25	151 10.09.2013	РП-1 РП-2 ТП-3 (ТП-15(КНС))	ВН			0,00000	0,00000	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			9,00000	4 500,00000	
				Мачтовая (столбовая) ТП			0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП			0,00000	0
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	3,00000	9,00000	4 500	
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	Х	
			СН1			0,00000	Х	
			СН2			156,80000	Х	
				КЛ-6/10кВ	44,80000	156,80000	Х	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	Х	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	Х	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	Х	

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества					
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА		
			НН			0,00000	Х		
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	Х		
			СН1			0,00000	Х		
			СН2			104,50000	Х		
					Воздушный выключатель		0,00000	Х	
					Выключатель нагрузки	5,00000	11,50000	Х	
				Масляный выключатель	30,00000	93,00000	Х		
		Всего	ВН	Х	Х	0,00000	0		
			СН1	Х	Х	0,00000	0		
			СН2	Х	Х	270,30000	4 500		
			НН	Х	Х	0,00000	Х		
			всего	Х	Х	270,30000	4 500		
26	3/23-А 07.08.2023	ТП-518А	ВН			0,00000	0,00000		
			СН1	35 кВ		0,00000			
			СН2			2,30000	400,00000		
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000			
				Однотрансформаторная ТП, КТП	1,00000	2,30000	400		
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000			
			Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	Х	
				СН1			0,00000	Х	
				СН2			0,00000	Х	
				НН			0,00000	Х	
			Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.)	ВН			0,00000	Х	
				СН1			0,00000	Х	
				СН2			2,30000	Х	
							Воздушный выключатель	0,00000	Х
						1,00000	2,30000	Х	
						Масляный выключатель	0,00000	Х	
				Всего	ВН	Х	Х	0,00000	0
					СН1	Х	Х	0,00000	0
					СН2	Х	Х	4,60000	400
					НН	Х	Х	0,00000	Х
		всего	Х		Х	4,60000	400		
		Итого по ТСО	ВН	Х	Х	0,00000	0		
			СН1	Х	Х	0,00000	0		
			СН2	Х	Х	937,10435	22 911		
			НН	Х	Х	10,43970	Х		
			всего	Х	Х	947,54405	22 911		

Таким образом, количество электросетевого оборудования в условных единицах на 2024 год составило 1 760,39950 УЕ:

	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ
	всего по ТСО		в том числе находящееся в собственности		в том числе арендованное	
Общая трансформаторная ёмкость ВСЕГО, в том числе	69,63100	0,00000	46,72000	0,00000	22,91100	0,00000
ВН						
СН1						
СН2	69,63100	0,00000	46,72000	0,00000	22,91100	0,00000
НН						
ЛЭП ВСЕГО, в т.ч.	167,54500	524,69950	92,44750	283,65545	75,09750	241,04405
ВН						
СН1						
СН2	113,73650	380,87335	42,93400	150,26900	70,80250	230,60435
НН	53,80850	143,82615	49,51350	133,38645	4,29500	10,43970
Кабельные линии ВСЕГО, в т.ч.	159,16250	514,99315	92,19750	283,28045	66,96500	231,71270
ВН						
СН1						
СН2	106,56800	372,98800	42,93400	150,26900	63,63400	222,71900
НН	52,59450	142,00515	49,26350	133,01145	3,33100	8,99370

	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ
	всего по ТСО		в том числе находящееся в собственности		в том числе арендованное	
Воздушные линии ВСЕГО, в т.ч.	8,38250	9,70635	0,25000	0,37500	8,13250	9,33135
ВН						
СН1						
СН2	7,16850	7,88535			7,16850	7,88535
НН	1,21400	1,82100	0,25000	0,37500	0,96400	1,44600
Прочее оборудование ВСЕГО, в т.ч.	0,00000	1 235,70000	0,00000	529,20000	0,00000	706,50000
ВН						
СН1						
СН2	0,00000	1 235,70000		529,20000		706,50000
НН						
ИТОГО*		1 760,39950		812,85545		947,54405
ВН						
СН1						
СН2		1 616,57335		679,46900		937,10435
НН		143,82615		133,38645		10,43970

Сведения о количестве и динамике изменения количества электросетевых объектов (количества условных единиц) ООО «Энергосеть», начиная с первого года долгосрочного периода регулирования (2020) до 2024 года представлены в таблице ниже:

(УЕ)

Год	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Утверждено 2020	0,00	0,00	1 109,78	72,84	1 182,61
Факт 2020	0,00	0,00	1 199,25	82,50	1 281,75
Утверждено 2021	0,00	0,00	1 290,18	82,50	1 372,68
Факт 2021	0,00	0,00	1 294,23	92,33	1 386,57
Утверждено 2022	0,00	0,00	1 379,73	91,15	1 470,87
Факт 2022	0,00	0,00	1 426,16	114,12	1 540,28
Утверждено 2023	0,00	0,00	1 714,47	150,26	1 864,73
Утверждено 2024	0,00	0,00	1 616,57	143,83	1 760,40

Снижение условных единиц на 2024 год по сравнению с утверждёнными на 2023 год составило 5,59% (ниже на 104,33 УЕ), по сравнению с фактом 2022 года – рост 14,29% (выше на 220,12 УЕ).

Расчётный годовой объем отпуска определен на основании формируемого ФАС России прогнозного баланса производства и поставок электрической (тепловой) энергии (мощности). Кроме того, экспертами проанализированы фактические данные об объемах, предоставляемых ежемесячно территориальными сетевыми организациями Ульяновской области в формате шаблона «Отчёт по взаиморасчётам» (REPORT.OFFSETTING.EE.2.73), разработанного Агентством, за период 2021-2022 годы и 10 месяцев 2023 года.

Оценка объёмов передачи электрической энергии по сетям ООО «Энергосеть», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на 2024 год объём полезного отпуска электрической энергии в размере 60,5478 млн. кВтч в год.

Полезный отпуск электрической энергии на 2024 год в границах РСК учитывает договорные объёмы потребителей услуг по передаче электроэнергии, заявленные на 2024 год, а также согласованный переток электрической энергии в смежные сетевые организации. В расчёт тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергосеть» эксперты приняли балансовые показатели с учётом факта 2022 года, ожидаемых показателей 2023 года, плана на 2024 год (по данным ООО «Энергосеть», ПАО «Россети Волга», АО «Авиастар-ОПЭ»).

Экспертами в расчёт принимается утверждённый (приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481) уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «Энергосеть», определённый в соответствии с п. 40(1), 81 Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», в размере 4,20% от поступления в сеть. Величина потерь соответствует приказу ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год».

Баланс сформирован на основании предоставленных организацией документов (шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO, FORM3.1.2024.ORG).

(млн. кВтч)

	Поступление в сеть	Потери	Потери, %	Полезный отпуск
Утверждено 2019	27,04	1,37	5,08	25,67
Факт 2019	24,12	1,14	4,71	22,98
Утверждено 2020	24,64	1,04	4,20	23,60
Факт 2020	24,11	1,27	5,28	22,83
Утверждено 2021	26,48	1,11	4,20	25,37
Факт 2021	29,91	1,13	3,78	28,78
Утверждено 2022	28,60	1,20	4,20	27,40
Факт 2022	32,17	1,22	3,81	30,95
Утверждено 2023	60,64	2,55	4,20	58,09
Утверждено 2024	63,23	2,66	4,20	60,57

Фактическое поступление в сеть электроэнергии в 2022 году выше утверждённого на 3,57 млн. кВтч (12,48%). Фактические потери за 2022 год выше утверждённых (нормативных) на 0,02 млн. кВтч (1,67%). Фактический полезный отпуск за 2022 год выше утверждённого на 3,55 млн. кВтч (12,96%).

На 2024 год поступление в сеть электроэнергии планируется с ростом по сравнению с фактом 2022 года (96,55%) и утверждённому поступлению в сеть на 2023 год (4,27%). По отношению к факту 2022 года потери на 2024 год выше на 1,44 млн. кВтч (118,03%), по отношению к утверждённым на 2023 год выше на 0,11 млн. кВтч (4,31%). Соответственно, полезный отпуск на 2024 год по отношению к факту 2022 года выше на 29,62 млн. кВтч (95,70%), и выше утверждённого на 2023 год – на 2,48 млн. кВтч (4,27%).

3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ НА 2024 ГОД, СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ.

В настоящем разделе проводится анализ экономической обоснованности предложений по установлению величины необходимой валовой выручки, обеспечивающей компенсацию экономически обоснованных расходов на осуществление деятельности по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. для ООО «Энергосеть», анализ корректности определения параметров расчёта тарифов; анализ экономической обоснованности операционных (подконтрольных) и неподконтрольных расходов, корректировки, расходов на

энергетические ресурсы, амортизации, налогов и обоснованности объёма полезного отпуска (товаров) услуг.

Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в статье 252 Налогового кодекса Российской Федерации, где в абзаце 2 указывается: «Расходами признаются обоснованные и документально подтверждённые затраты (а в случаях, предусмотренных статьёй 265 НК РФ, убытки), осуществлённые (понесённые) налогоплательщиком». Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтверждёнными расходами понимаются затраты, подтверждённые документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведённые расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчётом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода».

Следует отметить, затраты ООО «Энергосеть» формирует с учётом общехозяйственных расходов, относимых на передачу электрической энергии. Порядок формирования и ведения отдельного учёта доходов и расходов ООО «Энергосеть» зафиксированы в приказах организации об Учётной политике. Отражение доходов и расходов в бухгалтерском учёте осуществляется в строгом соответствии с учётной политикой ООО «Энергосеть», утверждённой приказом от 31.12.2017 № 255, которая призвана установить единообразие и непротиворечивость применяемых учётных принципов, подходов и методов при организации и ведении бухгалтерского учёта, при формировании бухгалтерской отчётности Общества. Согласно учётной политике для целей бухгалтерского учёта ООО «Энергосеть» с 2021 года фактическая себестоимость услуг определяется с учётом приказа Минфина России от 15.11.2019 № 180н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учёта ФСБУ 5/2019 «Запасы»:

- в фактическую себестоимость включаются затраты, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг (материальные затраты, затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды, амортизация, прочие затраты);

- управленческие расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, в фактическую себестоимость не включаются.

Основываясь на нормах ФСБУ 5/2019 общехозяйственные расходы собираются на счёте 26 и ежемесячно распределяются на счёт 90.08 «Управленческие расходы». Для определения себестоимости услуг с учётом общехозяйственных расходов ежемесячно производится распределение расходов пропорционально выручке по видам деятельности.

Во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц» в ООО «Энергосеть» утверждено Положение о закупках решением единоличного участника от 23.09.2022 № 30, размещённое на официальном сайте Единой

информационной системы в сфере закупок <http://zakupki.gov.ru>. Закупки могут осуществляться следующими способами (пп. 1.3.10-1.3.13 Положения):

- конкурс - в случае закупки товаров (работ, услуг) в связи с конкретными потребностями Заказчика, в том числе если предмет договора носит технически сложный характер и для эффективного проведения закупки Заказчику необходимо установить в документации не только требования к предмету договора, но и критерии оценки иных условий исполнения договора, например предложений по качеству предлагаемых товаров (работ, услуг);

- аукцион - если закупаются товары (работы, услуги), для которых есть функционирующий товарный рынок и их можно сравнивать только по цене;

- запрос предложений и запрос котировок - с целью обеспечить срочные, неотложные нужды Заказчика;

- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

На основании п.5 Положения о закупках товаров работ и услуг, при формировании наиболее выгодной цены покупок товаров, работ и услуг проводится процедура запроса котировок. Запрос котировок – форма торгов, при которой победителем признается участник закупок, предложивший самую низкую цену договора.

Закупки товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает 100,0 тыс. руб., а также закупки, связанные с заключением и исполнением договора купли-продажи, аренды (субаренды), договора доверительного управления государственным или муниципальным имуществом, иного договора, предусматривающего переход прав владения и (или) пользования в отношении недвижимого имущества, ООО «Энергосеть» вправе осуществлять без размещения сведений о них в единой информационной системе (п. 1.4.11 Положения о закупках).

Под закупкой у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) понимается способ осуществления закупок, при котором Заказчик предлагает заключить гражданско-правовой договор только одному поставщику (исполнителю, подрядчику) либо принимает предложение о заключении договора от одного поставщика (исполнителя, подрядчика) без проведения торгов или иных конкурентных процедур закупки. Разделом 6.2 Положения о закупках товаров работ и услуг определены основания проведения закупки у единственного поставщика, к которым относятся в том числе при продлении ранее заключённого договора, если такая возможность изначально предусматривалась в договоре либо целесообразно продолжение сотрудничества с данным поставщиком; закупка товаров, работ, услуг, связанных с удовлетворением административно-управленческих, и административно-хозяйственных потребностей заказчика на сумму, не превышающую 1 000 000 рублей, в том числе, заключение договоров на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту автомобилей, по техническому обслуживанию и ремонту оргтехники для офисов, электронных вычислительных машин и используемого совместно с ними периферийного оборудования, заключение договоров по обслуживанию и содержанию собственных зданий и помещений, в том числе, текущий мелкий ремонт, уборка, вывоз мусора и проч.

При оценке экономически обоснованных расходов, связанных с уплатой налогов (в том числе, социальных отчислений с фонда оплаты труда), учитывают-

ся положения нормативно-правовых актов налогового законодательства, действующих на 01.11.2023 г.

Предприятие, осуществляющее несколько видов деятельности, согласно п. 1 Постановления Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике», обязано вести отдельный учёт расходов и доходов по видам деятельности.

Субъекты электроэнергетики представляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные отдельного учёта (в том числе первичного бухгалтерского учёта) активов продукции, доходов и расходов по осуществляемым видам деятельности в соответствии с пп. 5, 6 Основ ценообразования. Анализ представленных ООО «Энергосеть» в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» данных (в том числе бухгалтерских документов) подтверждает ведение отдельного учёта в организации.

В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифных дел ООО «Энергосеть» материалов (бухгалтерская и налоговая отчётность за 2022 год, подписанные руководителем и заверенные печатью), экспертами сделан вывод о достоверности данных за 2022 год, указанных в предложениях предприятия, бухгалтерской отчётности.

3.1. РАСЧЁТ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ

Методом регулирования формирования необходимой валовой выручки в отношении ООО «Энергосеть», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является пятым годом текущего долгосрочного периода (ДПР).

Подконтрольные расходы определяются в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний 98-э с учётом среднегодового (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учёта месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учётом фактического объёма активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учёта месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

В соответствии с данными, представленными организацией (заключённые договора аренды, инвентарные карточки ОС-6, приказы о вводе в эксплуатацию основных средств с указанными датами), рассчитаны фактическое и плановое

среднегодовое количество условных единиц за 2021, 2022, 2023 и 2024 года, которые используются в расчёте подконтрольных расходов на 2024 год, а также расчёте корректировки подконтрольных расходов за 2022 год.

Год	на 01 января	на 01 февраля	на 01 марта	на 01 апреля	на 01 мая	на 01 июня	на 01 июля	на 01 августа	на 01 сентября	на 01 октября	на 01 ноября	на 01 декабря	на 31 декабря	Средне- годовое УЕ
2021 факт	1 262,5690	1 262,5690	1 262,5690	1 262,5690	1 262,5690	1 262,5690	1 241,4040	1 241,4040	1 220,0040	1 220,0040	1 318,4894	1 345,9794	1 345,9794	1 269,89830
2022 факт	1 360,5192	1 360,5192	1 360,5192	1 360,5192	1 360,5192	1 360,5192	1 360,5192	1 360,5192	1 403,5314	1 406,2044	1 406,2044	1 407,2844	1 427,8684	1 379,63435
2023 план	1 864,72950	1 864,72950	1 864,72950	1 864,72950	1 864,72950	1 864,72950	1 864,72950	1 864,72950	1 864,72950	1 864,72950	1 864,72950	1 864,72950	1 864,72950	1 864,72950
2024 план	1 760,39950	1 760,39950	1 760,39950	1 760,39950	1 760,39950	1 760,39950	1 760,39950	1 760,39950	1 760,39950	1 760,39950	1 760,39950	1 760,39950	1 760,39950	1 760,39950

В соответствии с п. 11(1) подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам:

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{инд j}$$

$$K_{инд j} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

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

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.);

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов), (тыс. руб.);

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

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

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

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

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

ue_i, ue_{i-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц.

При формировании подконтрольных расходов на 2024 год был рассчитан коэффициент индексации подконтрольных расходов к затратам, утвержденным на базовый 2020 год:

показатель	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
плановое количество УЕ	УЕ	1 073,61	1 249,68	1 340,87	1 864,73	1 760,40
индекс изменения плановых УЕ	%	х	16,07%	7,15%	39,07%	-5,59%
утвержденный индекс эффективности X_i	%	7,00%				
утвержденный коэффициент эластичности $K_{эл}$		0,75				
фактические значения ИПЦ	%	х	6,70%	13,80%	х	х
плановые значения ИПЦ	%	х	3,61%	4,30%	6,00%	7,20%
коэффициент индексации плановый		х	1,11192	1,11512	1,27465	0,95513
ИТОГОВЫЙ коэффициент индексации						1,50955

(тыс. руб.)

	2022 год утверждено	2022 год факт	отклонение (факт.2022/утв.2022)		2023 год утверждено	отклонение (утв.2023/утв.2022)		2024 год ТСО	2024 год утверждено	отклонение (утв.2023/утв.2022)	
			абс.	отн.		абс.	отн.			абс.	отн.
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	2 406,71	2 153,55	-253,16	-10,52%	3 067,71	661,01	27,47%	2 984,67	3 292,18	224,47	7,32%
Работы и услуги производственного характера	1 023,18	911,22	-111,96	-10,94%	1 304,20	281,02	27,47%	1 268,89	1 399,63	95,43	7,32%
Расходы на оплату труда	19 066,01	23 035,70	3 969,69	20,82%	24 302,53	5 236,51	27,47%	23 644,64	26 080,75	1 778,22	7,32%
Расходы на страхование	16,77	210,44	193,66	1154,56%	21,38	4,61	27,47%	20,80	22,95	1,56	7,32%
Другие прочие расходы	943,19	1 243,56	300,37	31,85%	1 202,24	259,05	27,47%	1 855,38	1 290,21	87,97	7,32%
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	69,57	69,57	X	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00	X
Подконтрольные расходы из прибыли	68,62	142,74	74,12	108,02%	87,46	18,85	27,47%	85,10	93,86	6,40	7,32%
ИТОГО подконтрольные расходы	23 524,48	27 766,78	4 242,30	18,03%	29 985,52	6 461,04	27,47%	29 859,48	32 179,57	2 194,05	7,32%

Принимая во внимание рассчитанный коэффициент индексации подконтрольных расходов и затраты, утверждённые на 2023 год, предложено считать обоснованными подконтрольные затраты в размере **32 179,57 тыс. руб.**, что выше утверждённых расходов на 2023 год на 2 194,05 тыс. руб. (7,32%), и выше предложения предприятия на 2 320,09 тыс. руб. (7,77%).

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были исключены (перераспределены) экономически необоснованные (обоснованные) расходы из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год, в связи с чем изменились подконтрольные расходы, утверждённые на 2023 год, от которых рассчитываются показатели 2024 года.

Предприятием расчёт подконтрольных расходов на 2024 год произведён от расходов, утвержденных в ноябре 2022 года, Агентством – от расходов, пересмотренных по итогам проверки. Кроме того, Агентством учитывались УЕ с учётом исключения разъединителей. Также, при расчёте подконтрольных расходов на 2024 год Агентством применена формула с учётом изменений от 15.10.2023 года, предприятием – расчёт выполнен без учёта внесённых изменений в МУ 98-э.

3.2. РАСЧЁТ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ

Неподконтрольные расходы для i-го года долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных затрат на основании п.11 Методических указаний № 98-э.

Статья «Аренда»

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п. 29 тех же Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 7 320,62 тыс. руб. Утвержденные расходы на 2023 год составили 9 070,63 тыс. руб. По расчёту организации расходы на 2024 году составят 8 361,10 тыс. руб.

Предприятие планирует затраты на аренду объектов электросетевого хозяйства, а также на аренду помещений и земельных участков.

ООО «Энергосеть» владеет как на праве собственности электросетевым комплексом, так и на праве аренды. При этом собственные объекты полностью удовлетворяют всем критериям отнесения к ТСО. Эксперты отмечают, что по большей части договоров арендуется движимое имущество, договоры заключены на срок ДПР.

Информационном письмом ФСТ России № ЕП-7170/12, Минэнерго России № ВК-7135/09 от 26.06.2015 «О применении постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» даны следующие разъяснения: «в части учёта в составе тарифа на услуги по передаче электрической энергии расходов на содержание иных объектов электросетевого хозяйства (свыше 15 МВА), не соответствующим критериям в части срока владения объектами электросетевого хозяйства, при условии, что в целом организация соответствует критериям, постановление Правительства РФ от 28.02.2015

№ 184 не устанавливает требований в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства».

Договора не подлежат регистрации так как имущество по ним является движимым в силу норм Гражданского кодекса РФ – данное имущество (вещь) не соответствует признакам наличия прочной связи с землёй и невозможности перемещения без несоразмерного ущерба назначению вещи, а также отсутствуют основания для государственной регистрации права собственности (разрешения на строительство и правомочий на землю). Кроме того, сами объекты, являющиеся предметом договоров аренды, не поставлены собственником имущества на кадастровый учёт и не зарегистрировано право собственности на эти объекты как на недвижимое имущество. Таким образом, государственная регистрация таких договоров не требуется.

В качестве обоснований ООО «Энергосеть» представлены:

- договор аренды от 01.09.2017 № 4/17-А с ООО «СЗ Риострой»;
- договор аренды электрооборудования от 21.04.2016 № D160173697-04 с ООО «БИК»;
- договор аренды электрооборудования от 01.01.2023 № D23S00219159 с ПАО «МТС»;
- договор аренды от 30.11.2016 № 19/16А с ООО «Викинг»;
- договор аренды от 30.11.2016 № 18/16А с ООО «СМУ-96»;
- договор аренды от 30.11.2016 № 20/16А с ООО «Династия К»;
- договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 30.11.2016 № 13/16А с ООО «Симбирская управляющая компания»;
- договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 30.11.2016 № 16/16А с ООО «Продсервис»;
- договор аренды от 01.11.2018 № 13/18-А с ООО «СимУпак»;
- договор аренды от 01.08.2023 № 13/18-А с ООО «Компания НИКА»;
- договор аренды от 31.10.2017 № 8/17-А с ИП Ключникова Е.В.;
- договор аренды от 15.08.2023 № 4/23-А с ИП Карасев В.В.;
- договор аренды от 28.11.2018 № 14/18-А с ООО «Симбирское автомобильное агентство»;
- договор аренды от 20.11.2018 № 13/18-А с ИП Ермакова Г.И.;
- договор аренды инженерных сооружений и кабельных сетей (объектов энергетики) от 21.11.2018 № 18/18-А с ООО «СИ МАРКЕТ»;
- договор аренды инженерных сооружений и кабельных сетей (объектов энергетики) от 28.11.2018 № 16/18-А с ООО «АВИС»;
- договор аренды инженерных сооружений и кабельных сетей (объектов энергетики) от 28.11.2018 № 17/18-А с ООО «АВИС»;
- договор аренды инженерных сооружений и кабельных сетей (объектов энергетики) от 29.12.2018 № 19/18-А с ООО «АВИС»;
- договор аренды от 27.06.2019 № 3/19-А с ООО «Атлант»;
- договор аренды от 14.08.2019 № 5/19-А с Мокиевой А.А.;
- договор аренды от 14.08.2019 № 4/19-А с ООО «Арсенал-АЗС комплект»;
- договор аренды от 14.08.2019 № 6/19-А с ООО «АСТ»;
- договор аренды от 01.11.2021 № 1/21-А с ИП Мелетлян И.М.;
- договор аренды от 31.10.2022 № 1/22-А с ООО «Радищева»;
- договор аренды от 10.09.2013 № 151 с МБУ «Стройзаказчик»;
- договор аренды от 07.08.2023 № 3/23-А с ООО «СЗ «Волга Парк Хаус»;
- договор аренды от 31.10.2017 № 14/17-А с ИП Оганисян Г.С.;
- договор аренды от 01.01.2021 №1/21-А с ИП Сторожков А.А.;
- договор аренды от 01.01.2020 №20-А с ООО «ЛД-групп»;
- договор аренды от 01.09.2022 № 4-А с ООО «Энергокомплект»;
- договор субаренды от 01.09.2022 №6/22суб с ООО «Композит-Энерго»;
- технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области» (Ульяновское областное БТИ) по результатам обследования арендуемых объектов электросетевого хозяйства (для выявления признаков отнесения имущества движимым или недвижимым);

- акты разграничения балансовой принадлежности сторон, акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акты технологического присоединения;
- геолокации объектов электросетевого хозяйства;
- фотографии объектов электросетевого хозяйства;
- однолинейные схемы электрических соединений;
- расчёт условных единиц (объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяжённости, напряжения, конструктивного использования и материала опор и объём подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ);
- документы, подтверждающие начисление амортизации на электросетевое оборудование (ООО «АВИС», ИП Ключникова Е.В., ИП Сторожков А.А., ООО «ЛД-групп», ООО «СЗ Риострой», ООО «СМУ-96», ООО «Династия», ООО «Энергокомплект», ООО «Радищева», МБУ «Стройзаказчик»);
- карточка счёта 20 за 2022 по НДС/ФЛ, уплачиваемому в пользу физического лица-арендодателя (Денисова А.А.);
- договор аренды земельного участка, государственная собственность на который не разграничена, от 10.06.2018 № 24/02/А-2018-443 (АГИЗ Ульяновской области);
- договор аренды земельного участка от 18.09.2013 № 24-3-273 (КУГИЗ администрации г. Ульяновска);
- договор аренды от 12.10.2020 № 4/20-А с ООО «Радищева» (офис);
- договор аренды от 12.10.2020 № 3/20-А ООО «Радищева» (склад);
- отчёт от 14.09.2020 № 3249/2020 об оценке рыночной стоимости прав временного владения и пользования (арендная плата) объектами недвижимости;
- протокол комиссии по отбору цены договора аренды нежилого помещения для размещения ООО «Энергосеть» от 15.09.2020;
- письмо КУГИЗ администрации г. Ульяновска от 04.04.2013 № 7973-06 о сроке договора аренды земельного участка;
- расчёт арендной платы на 2019 год (Министерство строительства и архитектуры Ульяновской области);
- письмо Министерства строительства и архитектуры Ульяновской области от б/д № 73-ИОГВ-08-03/959исх о расчёте арендной платы на 2023 год по договорам от 18.09.2013 № 24-3-273, от 10.06.2018 № 24/02/А-2018-443;
- карточки счётов 20, 26, 91 за 2022, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 60 за 2022, 1 квартал 2023 и 1 полугодие 2023;
- реестр документов по бухгалтерскому учёту за 2022 год (аренда, лизинг);
- расчёт затрат по аренде электросетевого хозяйства на 2024;
- расчёт затрат по аренде прочего имущества на 2024;
- расчёт затрат по аренде электросетевого хозяйства 2022;
- расчёт затрат по аренде прочего имущества 2022;
- информация о соответствии критериям ТСО (2022 факт, 2024 план);

- расчёт распределения неподконтрольных расходов по видам деятельности (пропорционально выручке) за 2022 и 1 полугодие 2023 (счёт 26 «Общехозяйственные расходы»).

Достоверность сведений, представленных Арендодателями, в рамках настоящей работы не проверялась. Ответственность за достоверность представленных сведений несут организации-Арендодатели.

Следует отметить, что договора аренды ПАО «МТС» и ООО «СимУпак» разделились на 2 договора каждый (ПАО «МТС» - ООО «БИК» и ООО «СимУпак» - ООО «Компания НИКА») без изменения состава оборудования.

Экспертами отмечено, что в материалах тарифного дела технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области» (Ульяновское областное БТИ) по результатам обследования объектов ТП для выявления признаков отнесения имущества движимым или недвижимым представлены не по всем объектам. Это связано с тем, что:

- из 48 ТП, арендуемых у ПАО «МТС» и ООО «БИК», 45 являются однотипными мачтовыми подстанциями (25 кВА), в связи с чем обследование проводилось только 3 ТП – 1 однотрансформаторной, 1 двухтрансформаторной и 1 типовой мачтовой подстанции;

- ряд ТП (ТП-1803, ТП-2686, ТП-3602, ТП-2000, ТП-5190) являются встроенными в общий имущественный комплекс арендодателей и рассматриваются как аренда оборудования;

- договора аренды недвижимого имущества с ООО «АВИС» (№ 16/18-А) и МБУ «Стройзаказчик» (№ 151) зарегистрированы в установленном порядке.

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Регистрация прав на имущество	
			двжимимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
1	4/17-А 01.09.2017	ООО "СЗ Риострой"	двжимимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
2	D160173697-04 21.04.2016	ООО "БИК"	двжимимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
3	D23S00219159 01.01.2023	ПАО "МТС"	двжимимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
4	19/16А 30.11.2016	ООО "Викинг"	двжимимое	ТП встроено в общий имущественный комплекс арендодателя и рассматривается как аренда оборудования
5	18/16А 30.11.2016	ООО "СМУ-96"	двжимимое	ТП встроено в общий имущественный комплекс арендодателя и рассматривается как аренда оборудования
6	20/16А 30.11.2016	ООО "Династия К"	двжимимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
7	13/16А 05.10.2016	ООО "Симбирская управляющая компания"	двжимимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
8	16/16А 30.11.2016	ООО "Продсервис"	двжимимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
9	13/18А 01.11.2018	ООО "СимУпак"	двжимимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
10	2/23-А 01.08.2023	ООО "Компания "НИКА"	двжимимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
11	8/17-А 31.10.2017	ИП Ключникова Е.В.	двжимимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
12	4/23-А 15.08.2023	ИП Карасёв А.В.	двжимимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
13	14/18-А 28.11.2018	ООО "Симбирское автомобильное агентство"	двжимимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
14	13/18-А	ИП Ермакова Г.И.	двжимимое	технические заключения (отчёты) АО «Имуще-

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Регистрация прав на имущество	
	20.11.2018			«Имущественная Корпорация Ульяновской области»
15	18/18-А 28.11.2018	ООО "СИ Маркет"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
16	17/18-А 28.11.2019	ООО "АВИС" "	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
17	16/18-А 28.11.2018	ООО "АВИС"	недвижимое	73:24:040814: 1720 -73/049.2019-6;7 19.02.2019
18	19/18А 29.12.2018	ООО "АВИС" "	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
19	3/19-А 27.07.2019	ООО "Атлант"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
20	5/19-А 14.08.2019	Мокеева А.А. / Денисова А.А	движимое	ТП встроено в общий имущественный комплекс арендодателя и рассматривается как аренда оборудования
21	4/19-А 14.08.2019	ООО "Арсенал АЗ- комплект"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
22	6/19-А 14.08.2019	ЗАО "АСТ"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
23	1/21-А 01.11.2021	ИП Мелетлян И.М.	движимое	ТП встроено в общий имущественный комплекс арендодателя и рассматривается как аренда оборудования
24	1/22-А 30.10.2022	ООО "Радищева"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
25	151 10.09.2013	МБУ "Стройзаказчик"	недвижимое	73-73-01/127/2013-488
26	3/23-А 07.08.2023	ООО "СЗ "Волга Парк Хаус"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования в плату за владение и (или) пользование имуществом не включаются затраты, связанные с арендой объектов электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

Рассмотрев информацию о соответствии критериям ТСО, эксперты отмечают, что по части договоров (ПАО «МТС», ООО «БИК», ООО «Викинг», ООО «Продсервис», ООО «СимУпак», ООО «Компания НИКА», ИП Карасёв А.В., ООО «Симбирское автомобильное агентство», ИП Ермакова Г.И., ООО «СИ МАРКЕТ» (ТП1821), ООО «Атлант», ООО «Арсенал АЗС комплект», ЗАО «АСТ») арендодатель является единственным потребителем услуг, а по части договоров (ООО «Симбирская управляющая компания», ООО «СИ МАРКЕТ» (ТП3602), ООО «АВИС» (ТП1), ИП Мелетлян И.М., ООО «СЗ «Волга Парк Хаус») не представлены документы, подтверждающие начисление амортизации на электросетевое оборудование.

В отношении трансформаторной подстанции, арендуемой у физического лица Денисовой А.А. (ТП2000), Агентством в аренду включаются расходы на НДФЛ, уплачиваемому в пользу физического лица-арендодателя (в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду).

В связи с отсутствием в материалах дела информации, подтверждающей размер арендной платы в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, а также учитывая тот факт, что арендодатель является единственным потребителем электрической энергии, расходы по таким договорам не принимаются в расчёт.

Расчёт арендной платы объектов электросетевого хозяйства на 2024 год произведён экспертами исходя из следующего:

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Объект аренды	Арендная плата 2023 (ТСО)	Аренда по расчёту (п.28 Основ) 2024, тыс. руб.					Подтверждающие документы
					Стоимость ОС	макс СПИ	Амортизация по макс СПИ	Налоги	Всего ЭОТ	
1	4/17-А 01.09.2017	ООО "СЗ Риострой"	ТП5302 КЛ 10 кВ	120,00	3 827,10	240	191,35	-	120,00	ведомость амортизации за 2022, 1 пг 2023, ОС-1
			КТПМ2567		1 252,79	240	62,64	-		
2	D160173697-04 21.04.2016	ООО "БИК"		62,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
3	D23S00219159 01.01.2023	ПАО "МТС"		32,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
4	19/16А 30.11.2016	ООО "Викинг"		96,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
5	18/16А 30.11.2016	ООО "СМУ-96"	ТП2686, в составе нежилых помещений	96,00	28 261,48	361	939,44	-	96,00	ведомость амортизации за 2022, 1 пг 2023, ОС-1
6	20/16А 30.11.2016	ООО "Династия К"	ТП2971	96,00	2 747,68	240	137,38	-	80,00	ведомость амортизации за 2022, 1 пг 2023, ОС-1
7	13/16А 05.10.2016	ООО "Симбирская управляющая компания"		137,28	-	-	-	-	-	данные не представлены
8	16/16А 30.11.2016	ООО "Продсервис"		60,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
9	13/18А 01.11.2018	ООО "СимУпак"		50,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
10	2/23-А 01.08.2023	ООО "Компания "НИКА"		50,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
11	8/17-А 31.10.2017	ИП Ключникова Е.В.	ТП2584	12,00	240,27	240	12,01	-	12,00	ведомость амортизации за 2022, 1 пг 2023, ОС-1
			ВЛЗ 10кВ		70,53	180	4,70	-		
12	4/23-А 15.08.2023	ИП Карасёв А.В.		12,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
13	14/18-А 28.11.2018	ООО "Симбирское автомобильное агентство"		12,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
14	13/18-А 20.11.2018	ИП Ермакова Г.И.		24,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
15	18/18-А 28.11.2018	ООО "СИ Маркет"		80,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
16	17/18-А 28.11.2019	ООО "АВИС" '		14,40	-	-	-	-	-	данные не представлены
17	16/18-А	ООО "АВИС"	РП1, КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ	1 704,00	30 000,00	241	1 493,76	-	1 704,00	ведомость амортизации

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Объект аренды	Арендная плата 2023 (ТСО)	Аренда по расчёту (п.28 Основ) 2024, тыс. руб.					Подтверждающие документы
					Стоимость ОС	мах СПИ	Амортизация по мах СПИ	Налоги	Всего ЭОТ	
	28.11.2018		РП2, КЛ-10кВ		3 331,06	181	220,84	-		за 2022, 1 пг 2023, ОС-1
18	19/18А 29.12.2018	ООО "АВИС" '	ТП2, КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ	238,44	4 768,94	240	238,45	-	238,44	ведомость амортизации за 2022, 1 пг 2023, ОС-1
19	3/19-А 27.07.2019	ООО "Атлант"		12,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
20	5/19-А 14.08.2019	Мокеева А.А.		60,00	-	-	-	7,80	7,80	карточка счёта 20 за 2022 по НДС/ФЛ, уплачиваемому в пользу физического лица-арендодателя
21	4/19-А 14.08.2019	ООО "Арсенал АЗ-комплект"		10,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
22	6/19-А 14.08.2019	ЗАО "АСТ"		10,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
23	1/21-А 01.11.2021	ИП Мелетлян И.М.		12,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
24	1/22-А 30.10.2022	ООО "Радищева"	КТП2КНС (100 кВА 10/0,4кВ)	50,00	244,83	181	16,23	-	16,23	ведомость амортизации за 2022, 1 пг 2023, ОС-1
			КЛ 10кВ от КТП2КНС		61,74	180	4,12	-	4,12	
			КЛ 0,4кВ от КТП2КНС		362,27	180	24,15	-	24,15	
25	151 10.09.2013	МБУ "Стройзаказчик"	РП1	3 538,72	15 404,59	240	770,23	-	3 538,72	ведомость амортизации за 2022, 1 пг 2023, ОС-1
			2КЛ-6 кВ от пс "Свияга" до РП1		50 571,32	180	3 371,42	-		
			РП2,		15 399,09	240	769,95	-		
			2КЛ-6 кВ от пс "Свияга" до РП2		42 388,98	180	2 825,93	-		
			ТП3 (15КНС)		5 090,59	240	254,53	-		
			2КЛ-6 кВ от РП2 до ТП3		7 595,05	180	506,34	-		
26	3/23-А 07.08.2023	ООО "СЗ "Волга Парк Хаус"		5,00	-	-	-	-	-	данные не представлены
	ВСЕГО	Х		6 593,84					5 857,45	

В отношении определения расходов на аренду помещений на 2023 год экспертами согласны с доводами предприятия о том, что положения п. 29 Основ ценообразования не могут быть применены в силу следующего:

- цены на оказание услуг по аренде имущества не подлежат государственному регулированию;
- торги не проводятся (договора аренды в соответствии с ч. 15 ст. 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ, а также Положением о закупках могут заключаться без размещения информации в ЕИС);
- официальные органы статистики (Ульяновскстат) наблюдения за стоимостью аренды помещений, транспорта, земли не осуществляют и не располагают такой информацией.

В обоснование стоимости аренды ООО «Энергосеть» был проведён предварительный отбор цен, а также оценка рыночной стоимости арендной платы (протокол и отчёт приложены в материалах тарифного дела). Договора аренды помещений (офис, склад) с ООО «Радищева» заключены на неопределённый срок. Расходы на аренду на 2024 год рассчитаны экспертами на основании предоставленных документов. Кроме того, экспертами расчёт был произведён с учётом распределения расходов на аренду помещений по видам деятельности в соответствии с Учётной политикой пропорционально выручке (доля выручки в 2024 году принимается экспертами исходя из фактических данных за 2022 год на основании данных о распределении расходов по видам деятельности (пропорционально выручке)). Расчёт расходов на аренду помещений произведён экспертами исходя из стоимости 1 м2 офиса (429 руб. с НДС) и производственных помещений (189 руб. с НДС) в соответствии с предоставленной оценкой и метража арендуемых помещений (315,49 м2 и 200 м2 соответственно).

Аренда земельного участка по адресу: г. Ульяновск, Засвияжский р-н, северо-западнее жилого дома №6 по ул. Хваткова под размещение трансформаторной подстанции, осуществляется на основании договора от 18.09.2013 № 24-3-273 с КУГИЗ администрации г. Ульяновска. Договор заключён на неопределённый срок, что подтверждено письмом КУГИЗ администрации г. Ульяновска. Арендная плата определена экспертами на основании расчёта Министерства строительства и архитектуры Ульяновской области на 2023 год.

Аренда земельного участка по адресу: г. Ульяновск, кадастровый номер 73:24:021013:2084 под размещение трансформаторной подстанции, осуществляется на основании договора от 10.06.2018 № 24/02/А-2018-443 с АГИЗО Ульяновской области. Договор был заключён между АГИЗО Ульяновской области и ООО «Спецмашстрой» до 01.07.2034 года. По договору уступки прав аренды земельного участка от 01.10.2020 новым арендодателем стало ООО «Энергосеть». Арендная плата определена экспертами на основании расчёта Министерства строительства и архитектуры Ульяновской области на 2023 год.

Арендная плата офиса предприятием рассчитана исходя из стоимости 1 м2 офиса (440 руб. с НДС) по действующему договору. Экспертами сделан перерасчёт исходя из проведённой оценки.

(тыс. руб.)

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Арендная плата 2024 план ТСО	доля отнесения на услуги по передаче э/э	Арендная плата 2023 план эксперты

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Арендная плата 2024 план ТСО	доля отнесения на услуги по передаче э/э	Арендная плата 2023 план эксперты
1	4/20-А 12.10.2020	ООО "Радищева" (офис)	1 388,16	43,54%	589,34
2	3/20-А 12.10.2020	ООО "Радищева" (склад)	378,00	43,54%	164,59
3	24-3-273 18.09.2013	КУГИЗ администрации г. Ульяновска (земля)	0,50	100,00%	0,50
4	24/02/А-2018-443 10.06.2018	АГИЗО Ульяновской области (земля)	0,60	100,00%	0,60
	ВСЕГО		1 767,41		755,03

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ одним из общих принципов организации экономических отношений и основами государственной политики в сфере электроэнергетики является соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.

Принимая во внимание тот факт, что затраты по некоторым договорам аренды объектов электросетевого хозяйства ниже расчётных, эксперты принимают расходы на аренду имущества в размере **6 612,49 тыс. руб.**, в том числе на аренду электросетевого комплекса 5 857,45 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 1 748,61 тыс. руб. (-20,91%).

Оценку экономически обоснованных расходов за 2022 год эксперты провели аналогичным способом, принимая минимальный размер аренды по договору или по расчёту в соответствии с Основами ценообразования. Экспертами принимались во внимание фактически понесённые расходы по договорам аренды, подтверждённые бухгалтерскими документами. Экономически обоснованными на аренду за 2022 год признаны расходы в размере 6 273,56 тыс. руб., что ниже расходов по данным предприятия на 1 047,06 млн. руб. (-14,30%), в том числе:

- аренда электросетевого хозяйства – 5 503,07 тыс. руб.

(тыс. руб.)

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Арендная плата 2022 план (ТСО)	Аренда по расчёту (п.28 Основ)		
				Амортизация	Налоги	Всего
1	4/17-А 01.09.2017	ООО "СЗ Риострой"	120,00	337,25	-	337,25
2	D160173697-04 21.04.2016	ПАО "МТС"	86,17	-	-	-
3	19/16А 30.11.2016	ООО "Викинг"	96,00	-	-	-
4	18/16А 30.11.2016	ООО "СМУ-96"	96,00	939,44	-	939,44
5	20/16А 30.11.2016	ООО "Универсалстрой"	92,00	183,35	-	183,35
6	13/16А 05.10.2016	ООО "Симбирская управляющая компания"	137,28	-	-	-
7	16/16А 30.11.2016	ООО "Продсервис"	60,00	-	-	-
8	13/18А 01.11.2018	ООО "СимУпак"	100,00	-	-	-
9	8/17-А 31.10.2017	ИП Ключникова	12,00	16,72	-	16,72
10	14/17-А	ИП Оганисян Г.С.	12,00	-	-	-

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Арендная плата 2022 план (ТСО)	Аренда по расчёту (п.28 Основ)		
				Амортизация	Налоги	Всего
	31.10.2017					
11	14/18-А 28.11.2018	ООО "Симбирское автомобильное агентство"	12,00	-	-	-
12	13/18-А 20.11.2018	ИП Ермакова Г.И.	24,00	-	-	-
13	18/18-А 28.11.2018	ООО "СИ Маркет"	80,00	-	-	-
14	17/18-А 28.11.2019	ООО "АВИС" '	14,40	-	-	-
15	16/18-А 28.11.2018	ООО "АВИС"	1 704,00	1 714,62	-	1 714,62
16	19/18А 29.12.2018	ООО "АВИС" '	238,44	316,17	-	316,17
17	3/19-А 27.07.2019	ООО "Атлант"	12,00	-	-	-
18	5/19-А 14.08.2019	Мокеева А.А	60,00	-	7,80	7,80
19	4/19-А 14.08.2019	ООО "Арсенал АЗ-комплект"	10,00	-	-	-
20	6/19-А 14.08.2019	ЗАО "АСТ"	10,00	-	-	-
21	1/21-А 01.01.2021	ИП Сторожков А.А.	138,47	219,36	-	219,36
22	1/21-А 01.11.2021	ИП Мелетлян И.М.	12,00	-	-	-
23	20-А 01.01.2020	ООО "ЛД групп"	2 180,65	2 174,78	-	2 174,78
24	4-А 01.09.2022	ООО "Энергокомплект"	809,39	919,58	-	919,58
25	6/22суб 01.09.2022	ООО "Композит-Энерго"	433,33			
	ВСЕГО	Х	6 550,13	6 821,28	7,80	6 829,08
	ВСЕГО ЭО					5 503,07

- аренда прочего имущества – 770,49 тыс. руб.

Затраты по договорам аренды производственных помещений с ООО «Радищева» принимаются исходя из фактического срока пользования и стоимости 1 м2 в соответствии с оценкой с учётом распределения расходов по видам деятельности за 2022 год. Эксперты согласны с расчётом организации.

(тыс. руб.)

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Арендная плата 2022 факт ТСО	доля отнесения на услуги по передаче э/э	Арендная плата 2022 факт эксперты
1	1/19-А 01.04.2019	ООО "Радищева" (офис)	604,30	43,54%	604,30
2	6/20-А 01.10.2020	ООО "Радищева" (склад)	164,59	43,54%	164,59
3	24-3-273 18.09.2013	КУГИЗ администрации г. Ульяновска (земля)	0,73	100,00%	0,73
4	24/02/А-2018-443 10.06.2018	АГИЗО Ульяновской области (земля)	0,87	100,00%	0,87

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Арендная плата 2022 факт ТСО	доля отнесения на услуги по передаче э/э	Арендная плата 2022 факт эксперты
	ВСЕГО		770,49		770,49

Статья «Налоги»

На основании п. 38 Основ ценообразования расчёт величины расходов, не отнесённых к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями. В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя в том числе оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов.

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 479,72 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 559,61 тыс. руб. По расчёту организации расходы на уплату налогов в 2024 году составят 498,58 тыс. руб.

Расчёт расходов на оплату налогов и других обязательных платежей экспертами произведён исходя из предоставленных материалов:

- налоговая декларация по налогу на имущество за 2022;
- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022;
- карточка счёта 91.02 (госпошлина) за 2022, 1 полугодие 2023;
- карточка счёта 20.01 (прочие сборы) за 2022;
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 68, 91 за 2022;
- расчёт распределения транспортного налога на услуги по передаче электрической энергии за 2022;
- справка-расчёт транспортного налога за 2022;
- справка-расчёт земельного налога за 2022;
- справка-расчёт налога на имущество за 2022;
- расчёт расходов на госпошлину на 2043 год;
- расчёт распределения транспортного налога на услуги по передаче электрической энергии на 2024;
- справка-расчёт налога на имущество на 2024;
- справка-расчёт земельного налога за 2024;
- справка-расчёт налога на имущество за 2024;
- справка-расчёт налога на имущество за 1, 2, 3 кварталы 2023;
- справка-расчёт транспортного налога за 1, 2, 3 кварталы 2023;
- справка-расчёт земельного налога за 1 квартал, 1 полугодие и 9 месяцев 2023;
- распределение неподконтрольных расходов по видам деятельности (пропорционально выручке) за 2022.

Проанализировав представленные для обоснования данной статьи материалы, эксперты принимают на 2024 год сумму затрат в размере **495,53 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 3,05 тыс. руб. (-0,61%):

- транспортный налог – 18,25 тыс. руб. ниже предложения предприятия.
- Расчёт расходов произведён на основании информации о марках транспортных средств, их регистрационных номерах, налоговой базы, налоговых ставок по каждому автотранспортному средству; по фактическим данным за 9 месяцев 2023 год по 8 автотранспортным средствам (с учётом распределения затрат со счёта 26 пропорционально выручке, доля выручки в 2024 году принимается исходя из факти-

ческих данных за 1 полугодие 2023 года). Расчёт авансовых платежей по налогам производится в последнем месяце каждого квартала, расходы на уплату налогов с 26 счёта распределяются по выручке последнего месяца в квартале. Экспертами исключены расходы на уплату налога за автомобиль легковой Toyota RAV4 (M 290 HA 73), так как он не относится к деятельности по передаче электрической энергии.

(тыс. руб.)

№ п/п	Объект	Марка ТС	Рег. знак ТС	Налоговая база	Ставка налога	Сумма налога	Вид расходов
1	Автомобиль	LADA 213100 LADA 4x4	E313TB73	82,90	12	0,995	Прямые (20 счёт)
2	Автомобиль	Shevrolet NIVA 212300-55	E305TB73	79,60	12	0,955	Косвенные (26 счёт)
3	Автомобиль (Передвижная электролаборатория)	ГАЗ-27057	B515MC73	106,80	40	4,272	Косвенные (26 счёт)
4	Автомобиль легковой	Toyota RAV4	M290HA73	199,90	45	8,996	Косвенные (26 счёт)
5	Грузовой фургон УАЗ	УАЗ-374195-05	K355HE73	112,20	40	4,488	Косвенные (26 счёт)
6	Экскаватор погрузчик	TLB 825 RM	73YC7296	93,3	25	2,328	Косвенные (26 счёт)
7	Автомобиль	LADA 213100 LADA 4x4	M691TY73	82,94	12	0,995	Косвенные (26 счёт)
8	Автомобиль	УАЗ-390995-04	E365XY73	112,20	40	4,488	Прямые (20 счёт)
9	Автомобиль бортовой	2844B5	K325CX73	106,70	40	4,268	Косвенные (26 счёт)
Итого						31,785	
доля отнесения на услуги по передаче э/э (за 1 пг 2023)						51,9111%	
в т.ч. на передачу э/э						21,30	
в т.ч. на передачу э/э ЭО						18,25	

- земельный налог – 4,93 тыс. руб. на уровне предложения предприятия (снижение расходов по отношению к ранее утверждённым произошло в связи с пересмотром кадастровой стоимости)

(тыс. руб.)

№ п/п	Объект	Кадастровый номер земельного участка	Налоговая база	Ставка налога	Кол-во месяцев использования	Сумма налога
1	Земельный участок, общая площадь 300 кв.м. по адресу: РФ Ульяновск	73:24:040402:2150	328 908	1,50	12	4,934
Итого						4,934

- налог на имущество – 439,28 тыс. руб. на уровне предложения предприятия. Налог на имущество ниже по отношению к факту 2022 года и плану 2023 года в связи с изменением расчёта налога по ТП-2965 (с 2023 года расчёт производится

по кадастровой стоимости, а не среднегодовой). Расчёт произведён исходя из среднегодовой и кадастровой стоимости имущества, которое имеет неразрывную связь с землёй или зарегистрировано как недвижимое, по ставке в соответствии со ст.380 2 части НК РФ.

(тыс. руб.)

№ п/п	Объект	Инв. номер	Дата ввода	Среднегодовая стоимость/ Налог. база	Ставка налога, %	Сумма налога
1	Система электроснабжения: 2 КЛ 10кВ (L1778м.), 2 КТП-2*630-10/0,4 кВ (№5301)	134	01.04.2018	5 144,57	2,20	113,18
2	Трансформаторная подстанция (ул. Карбышева, д.27) №5199	112	31.07.2016	547,44	2,20	12,04
3	Трансформаторная подстанция № 2533 (53,9м ул. Отрадная, д.79, строение 2)	110	31.07.2016	274,57	2,20	6,04
4	Трансформаторная подстанция №2754 по адресу: г. Ульяновск, ул. Аблукова, д.41	154	07.09.2020	443,02	2,20	9,75
5	Трансформаторная подстанция №2865 (ул. Самарской- пр-та Хо Ши Мина - ул. Народной)	111	31.07.2016	1 209,69	2,20	26,61
6	Трансформаторная подстанция №2866 (пр-т Хо Ши Мина 32а)	115	23.12.2016	2 296,13	2,20	50,51
7	Трансформаторная подстанция по ул. Островского (№1902)	91	31.08.2015	1 937,62	2,20	42,63
8	Комплексная трансформаторная подстанция 2ТМГ*1000 6/0,4 кВ (№201)	67	05.12.2012	4 055,99	2,20	89,23
9	Трансформаторная подстанция 2КТП 3939 по адресу: г. Ульяновск, ул. Кирова	118	11.11.2016	1 729,72	2,20	38,05
10	Трансформаторная подстанция 2КТП 3939А по адресу: г. Ульяновск, ул. Кирова	117	11.11.2016	1 153,59	2,20	25,38
				18 792,34		413,43

№ п/п	Объект	Инв. номер	Дата ввода	Кадастровая стоимость/ Налог. база	Ставка налога, %	Сумма налога
	Трансформаторная подстанция Свяга 22 (№2965)	79	20.02.2014	1 292,53	2,00	25,85

- прочие налоги и сборы – 33,07 тыс. руб. В данной статье предприятием учитываются обязательные расходы на уплату прочих налогов и сборов (госпошлины за регистрацию договора аренды недвижимого имущества, автотранспорта, за техобслуживание автотранспорта, , за выкопировку исполнительной документации на КЛ-6, 10, 0,4 кВ (справка из раздела №9) (Управление архитектуры и градостроительства администрации города Ульяновска)) по факту 2022 года. Эксперты считают возможным принять данные расходы на уровне факта 2022 года, так как такие затраты носят ежегодный и постоянный характер.

(тыс. руб.)

		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2024
		факт	факт	факт	факт	факт	факт	план
выручка всего	млн. руб.	129,603	91,977	105,334				
выручка передача э/э	млн. руб.	42,266	39,732	42,962				
доля	%	32,61%	43,20%	40,79%				
ВСЕГО	тыс. руб.	50,400	3,850	26,175	25,850	9,700	49,35	0,000
в том числе на передачу э/э	тыс. руб.	46,087	1,663	24,295	23,508	8,610	33,07	33,07
прямые	тыс. руб.	44,000	0,000	23,000	22,00	7,500	32,85	0,000
косвенные	тыс. руб.	2,087	1,663	1,295	1,508	1,110	0,22	0,000

Эксперты отмечают, что расчёт затрат произведён только по имуществу и транспорту, а также земельному налогу относящимся к деятельности по передаче электрической энергии.

Проанализировав фактические расходы за 2022 год, подтверждённые представленными документами по уплате налогов, эксперты принимают по данной статье расходы в размере 476,83 тыс. руб., что ниже утверждённых затрат на 2022 год на 27,94 тыс. руб. (-5,54%). При этом, из фактических затрат 2022 года исключены экономически необоснованные расходы на транспортный налог за автомобиль легковой Toyota RAV4.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 4 640,49 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 4 957,33 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 4 763,16 тыс. руб. (из расчёта 20,14%). Перечисленные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. В соответствии с данными бухгалтерского учёта % отчислений на социальные нужды (с учётом травматизма) за 2022 год составил 20,14479%. Снижение % отчислений связано с принятием Федерального закона от 01.04.2020 № 102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», в соответствии с которым для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом на начало расчётного периода, применяются пониженные тарифы страховых взносов:

- 1) на обязательное пенсионное страхование - в размере 10,0 процента;
- 2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством - в размере 0,0 процента;
- 3) на обязательное медицинское страхование - в размере 5,0 процента.

В соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 № 209-ФЗ ООО «Энергосеть» относится к малым предприятиям.

Фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год подтверждены следующими документами:

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 68 за 2022 год;
- расчёт по страховым взносам за 2022 год;
- письмо территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Ульяновской области о средней заработной плате за 2022 год;
- уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ одним из общих принципов организации экономических отношений и основами государ-

ственной политики в сфере электроэнергетики является соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.

Экспертами был проведён анализ экономической обоснованности фактических расходов затрат по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год. Фактическая заработная плата на 1 работника (по виду деятельности «Передача электрической энергии») за 2022 год по данным организации составила 45 705,76 руб., в то время как среднемесячная заработная плата работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии» ОКВЭД 35.1) по данным органов статистики по Ульяновской области за 2022 год составила 46 991,10 руб.

Экспертами произведён расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье исходя из средней заработной платы, сложившейся на предприятии, фактической численности работников за 2022 год и фактического страхового тарифа:

$45\,705,76 \text{ руб.} \times 42 \text{ чел.} \times 12 \text{ мес.} \times 0,2014479 = 4\,640,49 \text{ тыс. руб.}$, на уровне данных организации.

На 2024 год экспертами произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование, на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с учётом норм ст.427 Налогового Кодекса РФ (часть вторая глава 34) и фактического % отчислений за 2022 года к сумме выплат и иных вознаграждений, начисленных плательщиками страховых взносов за расчётный период в пользу физических лиц.

Таким образом, экспертами отчисления на социальные нужды принимаются из расчёта 20,14479% к рассчитанному фонду оплаты труда 26 080,75 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2024 год составят **5 253,91 тыс. руб.**, что выше предложения предприятия на 490,75 тыс. руб. (10,30%).

Статья «Прочие неподконтрольные расходы»

Фактические расходы по данной статье за 2022 год по данным организации составили 14,20 тыс. руб., в том числе прочие неподконтрольные расходы (списание выделенного НДС на прочие расходы). Утверждённые расходы на 2023 год составили 138,29 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 164,76 тыс. руб. (резервы по сомнительным долгам, прочие неподконтрольные расходы (списание выделенного НДС на прочие расходы)).

В качестве обоснования представлены следующие документы:

- расчёт резерва по сомнительным долгам на 2024;
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 91 за 2022;
- оборотно-сальдовые ведомости по счёту 91.02 за 2022, 1 квартал и 1 полугодие 2023;
- авансовые отчёты подотчётных лиц за 2022.

Резерв по сомнительным долгам

По расчёту ООО «Энергосеть» расходы по данной статье в 2024 году составят 145,86 тыс. руб. Фактические расходы по рассматриваемой статье за 2022 год составили 0,00 тыс. руб., на 2023 год такие расходы утверждены в размере 114,31 тыс. руб.

В соответствии с п.30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При расчёте цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом по заявлению территориальной сетевой организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента.

Сомнительная задолженность — дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями (залог, удержание имущества должника, поручительство, банковская гарантия, задаток). Если задолженность возникла менее 45 дней назад, то по ней резерв не создаётся, если срок сомнительной задолженности составляет от 45 до 90 дней (включительно), то в резерв отчисляется 50% от суммы долга, если с момента возникновения сомнительного долга прошло более 90 дней, то задолженность в полной сумме (100%) включается в резерв.

Экспертами отмечено, что по предложению ООО «Энергосеть» расчётная выручка от передачи электрической энергии без учёта выручки по индивидуальным тарифам определена в размере 9 724,23 тыс. руб. исходя из следующего:

- тарифы на 1 полугодие 2024 года приняты на уровне утвержденных на 2023 год,
- тарифы на 2 полугодие 2024 года определены с учётом роста на индекс ИПЦ 107,2 %,
- объёмные показатели определены в соответствии с балансом электрической энергии на 2024 год.

При этом в расчётную выручку включены также доходы от гарантирующего поставщика в размере 641,20 тыс. руб.

Учитывая положения п. 30 Основ ценообразования, а также единые котловые тарифы на услуги по передаче, утверждаемые на 2024 год, Агентством пересчитаны выручка:

	план					
	1 полугодие			2 полугодие		
	Объем	Тариф на содержание	Сумма на содержание	Объем	Тариф на содержание	Сумма на содержание
ПРЯМЫЕ по котловым тарифам (прочие потребители)						
ВН	0,00	2 217,22	0,00	0,00	2 612,10	0,00
СН1	0,00	2 650,76	0,00	0,00	3 138,42	0,00
СН2	1 216,00	3 392,34	4 125,09	1 241,00	4 008,19	4 974,16
НН	55,00	3 904,26	214,73	55,00	4 653,80	255,96
ИТОГО			4 339,82			5 230,12
						9 569,94

Расходы на резерв по сомнительным долгам на 2024 год составят 143,55 тыс. руб. ($9\,569,94 \times 1,5\% = 143,55$), что ниже предложения предприятия на 2,31 тыс. руб. (-1,58%).

Прочие неподконтрольные расходы

По расчёту ООО «Энергосеть» расходы по данной статье в 2024 году составят 18,89 тыс. руб. Фактические расходы по рассматриваемой статье за 2022 год составили 14,20 тыс. руб., на 2023 год такие расходы утверждены в размере 23,99 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя помимо расходов на капитальные вложения из прибыли, налоги, амортизацию, выпадающие от льготного ТП, в том числе прочие расходы.

В соответствии с п. 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

К фактическим расходам за 2022 год предприятием отнесены прочие расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения):

- списание выделенного НДС на прочие расходы (ОСВ 91.02) в размере 0,45 тыс. руб. Списание НДС на 91 счёт используется при приобретении товаров или услуг за наличный расчёт, когда в товаросопроводительном документе (чеке ККТ, накладной или акте) отдельной строкой выделена сумма НДС. При этом счета-фактуры к документу прихода нет. Такой НДС невозможно принять к вычету и в момент выявления подобных сумм налог напрямую или через счёт 19 списывается на счёт 91. За 2022 год сумма в размере 0,75 тыс. руб. сложилась за счёт приобретения ответственными лицами материалов, ГСМ, хозтоваров, почтовых марок по кассовым чекам. Эксперты принимают данные расходы пропорционально выручке за 2022 год в размере 0,45 тыс. руб., на уровне предложения предприятия.

- расходы, не учитываемые в целях налогообложения – за 2022 год сумма в размере 60,98 тыс. руб. сложилась за счёт приобретения лицензия единой электронной торговой площадки (ЕЭТП), а также опала участия в торгах на ЕЭТП. Эксперты принимают данные расходы пропорционально выручке за 2022 год в размере 13,76 тыс. руб., на уровне предложения предприятия. Предприятием расходы относятся по видам деятельности, либо пропорционально выручке, если они не могут быть отнесены напрямую ни на один вид деятельности. Эксперты считают обоснованным такой подход к расчёту затрат и принимают фактические расходы в размере 13,76 тыс. руб.

На 2024 год предприятие планирует прочие расходы в размере 18,89 тыс. руб. на уровне фактических расходов за 1 полугодие 2023 года, увеличенных вдвое. Эксперты признают экономически обоснованными прочие расходы:

- списание выделенного НДС в размере 0,45 тыс. руб. на уровне фактических расходов;

- расходы, не учитываемые в целях налогообложения – по факту 1 полугодия 2023 года предприятием также была оплачена лицензия ЕЭТП. Эксперты по-

лагают, что такие затраты имеют постоянных характер и могут быть признаны экономически обоснованными на 2024 год в размере 13,76 тыс. руб. на уровне факта 2022 года.

Таким образом, экспертами принимаются экономически обоснованными прочие расходы за 2022 год в размере 14,20 тыс. руб. на уровне предложения предприятия, на 2024 год – в размере 14,20 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 4,69 тыс. руб. (- 24,83%).

Проанализировав представленные предприятием обосновывающие материалы, расчёты и расшифровки, по данной статье экспертами признаются экономически обоснованными фактические расходы за 2022 год в размере 14,20 тыс. руб., на уровне данных предприятия, на 2024 год расходы составят **157,75 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 7,01 тыс. руб. (-4,25%).

Статья «Налог на прибыль»

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 900,89 тыс. руб. (с учётом налога на прибыль по виду деятельности «Технологическое присоединение»). Утверждённые расходы на 2023 год составили 1 235,25 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 900,89 тыс. руб.

Фактические расходы по статье «Налог на прибыль» за 2022 год подтверждены документами:

- форма № 2 «Отчёт о прибылях и убытках»;
- формы раздельного учёта, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- финансовые показатели 2020-2022 по форме, запрашиваемой регулирующим органом;
- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений п. 5 Основ ценообразования.

При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с отчётом о прибылях и убытках, по данным раздельного учёта за 2021-2022 годы (в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике») и налоговой декларации совокупный налог на прибыль по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» за 2022 год составил 900,89 тыс. руб.

Таким образом, налог на прибыль на регулируемый период принимается в размере **900,89 тыс. руб.**

Статья «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения»

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

В качестве подтверждения представлены следующие материалы:

- акты об осуществлении технологического присоединения (7 льготных потребителей);
- договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (7 льготных потребителей);
- договора и справки о выполненных работах (строительство объектов в рамках технологического присоединения);
- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ООО «Энергосеть»;
- карточка счёта 07 за 2022 (материалы для ТП);
- карточка счёта 08 за 2022 (строительство для ТП);
- карточка счёта 90 за 2022 (выручка ТП);
- оборотно-сальдовые ведомости по счётам 08 за 2022;
- расшифровка по оказанным (фактическим) услугам по технологическому присоединению к электрическим сетям ООО «Энергосеть» за 2022 год;
- отчёт о произведённых технологических присоединениях к электрическим сетям ООО «Энергосеть» за 2022 год.

За 2022 год предприятием рассчитаны выпадающие доходы от льготного ТП в размере 592,32 тыс. руб., связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

За 2022 год предприятием осуществлены мероприятия в целях технологического присоединения 4 заявителей по 7 заявкам (Управление дорожного хозяйства и транспорта администрации города Ульяновска, ООО «СЗ «Риострой», ИП Шер Д.Б., ООО «Тимпарк») – строительство ВЛИ-0,4 кВ (ТП-17/1), строительство КЛ-0,4 кВ (ТП-5302, ТП-5304, РП-2(АВИС)). В качестве обоснования представлены договора и справки о выполненных работах по строительству объектов электросе-

тевого хозяйства, бухгалтерские документы (карточки счетов 07, 08, а также оборотно-сальдовые ведомости по тем же счетам, подтверждающие факт несения расходов по выполнению мероприятий в целях технологического присоединения заявителей мощностью до 150 кВт).

Проанализировав представленные для обоснования данной статьи расшифровки, экспертами отмечено, что фактические расходы (как по предложению ТСО) ниже расходов на осуществление мероприятий, исходя из которых рассчитаны тарифные ставки С2, С3 и С4, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2022 год (592,32 тыс. руб.). Однако, экспертами отмечено, что в сумме выпадающих расходов учтены затраты по ставке С8 (установка приборов учёта). Учитывая данный факт, во избежание двойного учёта эксперты предлагают считать экономически обоснованными выпадающие доходы по ТП заявителей до 150 кВт ТП за 2022 год в размере 547,41 тыс. руб., что ниже предложения предприятия.

На 2024 год предприятием выпадающие доходы от льготного ТП не заявляются.

С учётом изложенного, эксперты предлагают считать экономически обоснованными по данной статье за 2022 год расходы в размере 547,41 тыс. руб., что ниже данных предприятия на 44,91 тыс. руб. (-7,58%); на 2024 год в размере **0,00 тыс. руб.**

Статья «Амортизация основных фондов»

В соответствии с п.27 Основ ценообразования... расчёт амортизации основных фондов производится по нормам амортизационных отчислений, утверждённым в установленном порядке. При расчёте экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

К учёту принимается амортизация только по фактически введённым в эксплуатацию объектам основных средств.

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 7 614,25 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 8 328,31 тыс. руб. Предприятием предлагаются расходы по данной статье на 2024 год в размере 14 357,54 тыс. руб.

В конце 2020 года была проведена переоценка основных средств. Амортизация начисляется линейным методом.

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- приказы о введении в эксплуатацию основных средств и инвентарные карточки ОС-6;

- ведомости наличия основных фондов за 2022 год, за 1 квартал, 1 полугодие и 9 месяцев 2023 года, содержащие информацию о первоначальной стоимости, остаточной стоимости и сроке полезного использования для целей бухгалтерского учёта по каждому основному средству;

- справка-расчёт амортизации за 2022, 1 квартал 2023, 1 полугодие 2023 и 9 месяцев 2023 (бухгалтерский учёт);

- расчёт начисленной амортизации на объекты основных средств, непосредственно участвующих в передаче электрической энергии за 2022 год (факт) и на 2024 год (план) с учётом максимального срока полезного использования;

- карточки счетов 20.01 и 26 за 2022;

- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01, 02 за 2022;

- расчёт распределения неподконтрольных расходов по видам деятельности (пропорционально выручке) за 2022 и 1 полугодие 2023 (счёт 26 «Общехозяйственные расходы»).

При расчёте на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств учитывались основные средства, фактически введённые в эксплуатацию на 01.10.2023.

В соответствии с Учётной политикой по имуществу, бывшему в употреблении, в целях применения линейного метода начисления амортизации норма амортизации определена с учётом срока полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками (п. 7 ст. 258 Налогового кодекса РФ).

Амортизация на 2024 год рассчитана с учётом исключения имущества, переданного в аренду и (или) уже проданного на 01.10.2023 года. При этом амортизация, относящаяся к общехозяйственным расходам (счёт 26), на 2024 год учитывается пропорционально выручки по видам деятельности.

В связи с изменением законодательства РФ в части ужесточения критериев отнесения к ТСО, ООО «Энергосеть» с 01.01.2023 года расторгнуты договора аренды электросетевого оборудования с ООО «ЭнергоАльянс», что привело к увеличению расходов на амортизацию, начиная с 2023 года.

Экспертами отмечено, что в соответствии с п. 27 Основ ценообразования... результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществлённой в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учёте, учитываются при расчёте экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утверждённой в установленном порядке инвестиционной программы организации.

ООО «Энергосеть» не имеет на 2024 год утверждённой в установленном порядке инвестиционной программы, в связи с чем эксперты для расчёта расходов на амортизацию используют первоначальную, а не переоценённую стоимость имущества.

На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов на 2024 год экспертами произведён расчёт ежемесячных амортизационных отчислений и расчёт амортизационных отчислений на 2024 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств, или действующими на предприятии) по каждому объекту основных средств.

Аналогичный подход был использован экспертами при расчёте фактической амортизации за 2022 год по представленной ведомости за 2022 год.

за 2022 год

(тыс. руб.)

Инв. №	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость	Стоимость на 01.01.2022	Дата ввода	Дата оконча- ния СПИ	СПИ, мес.		Амортизация 2022		Примечание	
							по БУ	мах по им-ву	СПИ по БУ	мах СПИ		
63	Кабельная линия 2КЛ-6кВ АСБл 3*240 L=449 м. (Ипподромная, Тон-Авто)	8	785,95	719,75	17.11.2012	17.11.2033	252	180	34,27	37,43		
64	Кабельная линия 2КЛ 6 кВ АСБл 3*240 L=425*2 (Лесная, ЮрЭксперт),	8	1 072,90	1 100,83	04.12.2012	04.12.2033	252	180	52,42	51,09		
65	Комплексная трансформаторная подстанция 2*1000 6/0,4 кВ (№101)	7	4 375,01	7 716,58	04.12.2012	04.12.2029	204	240	453,92	218,75		
78	Автомобиль ГАЗ-27057 (Передвижная электро- лаборатория ППУ на шасси ГАЗ 27057)	4	1 737,29	1 737,29	19.12.2013	19.12.2026	156	84	133,64	133,64	В соответствии с ФСБУ пересмотрен СПИ Начисление амортизации на 26 счет	
79	Трансформаторная подстанция Свияга 22 (№2965)	7	1 694,92	9 786,42	20.02.2014	20.03.2029	181	240	648,82	84,75		
85	Трансформаторная подстанция 2*1000 6/0,4 кВ (№1011)	7	3 169,19	6 331,42	14.10.2014	14.10.2031	204	240	372,44	158,46		
86	Кабельная линия 2КЛ-6кВ АСБл 3*240 L=744*2 м. до ТП 1011	8	2 097,77	2 714,25	14.10.2014	14.10.2035	252	180	129,25	99,89		
91	Трансформаторная подстанция по ул. Островско- го (№1902)	7	5 508,47	4 033,42	31.08.2015	31.08.2032	204	238	237,26	277,74	Срок эксплуатации до приобретения 2 мес.	итого срок по БУ 206 мес.
92	Кабельная линия 0,4 кВ (ТП 1902- ж/д Остров- ского)	8	417,80	5 230,92	31.08.2015	30.09.2035	241	180	260,46	20,80		
93	Кабельная линия 10 кВ от РП 133 до ТП 1902	8	78,31	1 439,83	31.08.2015	30.09.2035	241	180	71,69	3,90		
94	Кабельная линия 10 кВ от ТП 1647 до ТП 1902	8	531,33	531,33	31.08.2015	31.12.2032	196	300	32,53	32,53	В соответствии с ФСБУ пересмотрен СПИ	
100	Кабельная линия 6кВ от ВЛ 6кВ (ТП 2385) до ТП 2865 (завод кпд-2)	8	27,54	491,50	31.07.2016	31.01.2034	210	149	28,09	1,57	Срок эксплуатации до приобретения 31 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
101	Кабельная линия 6кВ от ТП 2385 до ТП 2866 (завод кпд-2)	8	993,92	993,92	31.07.2016	31.01.2034	210	149	56,80	56,80	Срок эксплуатации до приобретения 31 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
102	Кабельная линия 0,4кВ от ТП 5199 до ж/д по адресу ул. Карбышева, 27, (завод кпд-2) 2040м.	8	176,86	3 112,17	31.07.2016	31.02.2033	199	138	187,67	10,67	Срок эксплуатации до приобретения 42 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
103	Кабельная линия 10кВ от РП 516 до ТП 5199 (завод кпд-2)	8	67,54	1 143,08	31.07.2016	28.02.2033	199	138	68,93	4,07	Срок эксплуатации до приобретения 42 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
104	Кабельная линия 6кВ от ТП 2672 до ТП 2865 (завод кпд-2)	8	29,83	584,58	31.07.2016	31.01.2034	210	149	33,40	1,70	Срок эксплуатации до приобретения 31 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
105	Кабельная линия 6кВ от ТП 2793 до ТП 2865	8	51,27	1 004,67	31.07.2016	31.01.2034	210	149	57,41	2,93	Срок эксплуатации	итого срок

Инв. №	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость	Стоимость на 01.01.2022	Дата ввода	Дата оконча- ния СПИ	СПИ, мес.		Амортизация 2022		Примечание	
							по БУ	мак по им-ву	СПИ по БУ	мак СПИ		
	(завод кпд-2)										до приобретения 31 мес.	по БУ 241 мес.
106	Кабельная линия 6кВ от РП 234 до ТП 2865 (за- вод кпд-2)	8	79,24	1 416,17	31.07.2016	31.01.2034	210	149	80,92	4,53	Срок эксплуатации до приобретения 31 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
107	Кабельная линия 0,4кВ от ТП 2533, ТП 2585 до ж/д ул.Отрадная-79 (завод кпд-2)	8	204,24	5 644,92	31.07.2016	31.01.2031	174	113	389,30	14,09	Срок эксплуатации до приобретения 67 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
108	Кабельная линия 6кВ от ТП 2587 до ТП 2533 (завод кпд-2)	8	54,07	966,33	31.07.2016	31.01.2031	174	113	66,64	3,73	Срок эксплуатации до приобретения 67 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
109	Кабельная линия 6кВ от РП 234 до ТП 2533 (за- вод кпд-2)	8	200,85	3 947,58	31.07.2016	31.01.2031	174	113	272,25	13,85	Срок эксплуатации до приобретения 67 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
110	Трансформаторная подстанция № 2533 (53,9м ул. Отрадная, д.79, строение 2)	7	722,00	1 647,42	31.07.2016	31.01.2026	114	173	173,41	50,08	Срок эксплуатации до приобретения 67 мес.	итого срок по БУ 181 мес.
111	Трансформаторная подстанция №2865 (ул. Са- марской- пр-т Хо Ши Мина - ул. Народной)	7	2 649,12	3 261,83	31.07.2016	28.02.2029	151	210	259,22	151,38	Срок эксплуатации до приобретения 30 мес.	итого срок по БУ 181 мес.
112	Трансформаторная подстанция (ул. Карбышева, д.27) №5199	7	835,56	1 729,42	31.07.2016	28.02.2028	139	198	149,30	50,64	Срок эксплуатации до приобретения 42 мес.	итого срок по БУ 181 мес.
115	Трансформаторная подстанция №2866 (пр-т Хо Ши Мина 32а)	7	3 135,59	5 986,33	23.12.2016	23.02.2029	146	205	492,03	183,55	Срок эксплуатации до приобретения 35 мес.	итого срок по БУ 181 мес.
116	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП2865, ТП2866 до ж/д по ул. Самарская, д.25, ул. Самарская, д.25 корп.1	8	254,24	1 095,92	22.12.2016	22.02.2034	206	145	63,84	14,81	Срок эксплуатации до приобретения 35 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
127	Кабельная линия АВБШВ 4*240 (L1144 м.) 4*351 (105,5м.) Керамзит	8	736,68	2 372,42	15.11.2017	15.12.2037	241	180	118,13	36,68		
134	Система электроснабжения: 2 КЛ 10кВ (L1778м.), 2 КТП-2*630-10/0,4 кВ (№5301)	7	1 272,00	7 649,17	01.04.2018	01.02.2037	226	225	406,15	67,54	Срок эксплуатации до приобретения 15 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
135	Кабельная линия АВБШВ 3*240 (17 строитель- ный микр. ДСК) от ТП 5217 L=560 м.	8	525,55	912,00	08.08.2018	08.09.2038	241	180	45,41	26,17		
138	Трансформаторная подстанция КТП 2*1000/10/0,4 кВ 17 Строительный квартал (№5212)	7	2 980,41	3 845,83	29.12.2018	29.01.2033	181	240	254,97	149,02		
140	Кабельная линия 10кВ от ТП 5213 до ТП 5212 17 строит. квартал	8	266,60	445,33	29.12.2018	29.01.2039	241	180	22,17	13,27		

Инв. №	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость	Стоимость на 01.01.2022	Дата ввода	Дата оконча- ния СПИ	СПИ, мес.		Амортизация 2022		Примечание	
							по БУ	макс по им-ву	СПИ по БУ	макс СПИ		
143	Кабельная линия АВБШв - 0,4кВ от СП №5301 до жилого дома №1, L=125 м.	6	44,79	224,83	15.11.2019	15.12.2029	121	180	22,30	2,99		
144	Кабельная линия АВБШв - 0,4кВ от ТП №5301 до СП №5301, L=320 м.	6	322,43	697,58	15.11.2019	15.12.2029	121	180	69,18	21,50		
145	Силовой пункт 0,4 кВ по ул. Зеленая 8	6	132,11	134,58	15.11.2019	15.12.2029	121	180	13,35	8,81		
147	Кабельная линия КЛ-10 кВ от I сш РУ-10 кВ ТП5213 до ТП (г. Ульяновск, пр-т Маршала Устинова, 25)	6	208,33	684,50	30.11.2019	30.12.2029	121	180	67,88	13,89		
148	Кабельная линия КЛ-10 кВ от II сш РУ-10 кВ ТП5213 до ТП (г. Ульяновск, пр-т Маршала Устинова, 25)	6	208,33	684,50	30.11.2019	30.12.2029	121	180	67,88	13,89		
149	Кабельная линия 0,4кВ АПВБШп-1 4*240 L=720м от КТП 1012 до детского сада	6	1 230,67	1 373,08	18.12.2019	18.01.2030	121	180	136,17	82,04		
151	Трансформаторная подстанция КТП 2ТМГ 630/6/0,4 №1012	7	2 216,63	3 384,58	24.12.2019	24.01.2035	181	240	224,39	110,83		
153	Грузовой фургон УАЗ-374195-05	3	220,83	220,83	31.07.2020	30.01.2024	42	39	63,10	63,10	В соответствии с ФСБУ пересмотрен СПИ Срок эксплуатации 21 мес.	итого срок по БУ 63 мес.
226	Кабельная линия 0,4 кВ АВБШв-1 4*50 от ТП 1902 до МКД 76 по ул. Федерации L=2*180м.	6	193,73	193,73	27.05.2021	27.05.2036	180	180	12,92	12,92		
232	Автомобиль LADA 21310 4x4 (М 691 ТУ 73)	3	741,58	741,58	09.12.2021	09.12.2026	60	60	148,32	148,32	Начисление амортизации на 26 счет	
00-000116	Земельный участок, общая площадь 300кв.м. кадастровый номер 73:24:040402:2150 по адресу: РФ Ульяновск	0	42,00	42,00	30.01.2019		0	0	0,00	0,00		
152	Комплексная трансформаторная подстанция 2КТП П К/К 1000/10/0,4 кабельный ввод/кабельный вывод №5246	7	1 666,67	1 705,00	31.01.2020	31.01.2040	240	240	85,25	83,33		
154	Трансформаторная подстанция №2754 по адресу: г. Ульяновск, ул. Аблукова, д.41	7	170,00	545,25	07.09.2020	07.09.2040	240	240	27,26	8,50		
155	Трансформаторная подстанция (Аквamarin) 2КТПНу 1250/6/0,4 №2755	7	3 941,16	3 979,67	30.09.2020	30.09.2040	240	240	198,98	197,06		
156	Кабельная линия АСБл-10 3*120 L=780 м. от ТП 2754 до ТП 2755	6	1 442,20	1 442,17	30.09.2020	30.09.2035	155	180	96,89	96,89		
220	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ 1000 кВА №5304 (Парк Прибрежный)	7	788,59	788,58	14.12.2020	14.12.2040	240	240	39,43	39,43		
221	Кабельная линия АСБ 3*70 L=346 м. от ТП 517А до ТП 5304	6	493,21	493,25	14.12.2020	14.12.2035	180	180	32,88	32,88		
222	Кабельная линия АВБШв-4*95 L=2*101 м. от ТП 5304	6	105,36	105,33	14.12.2020	14.12.2035	180	180	7,02	7,02		

Инв. №	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость	Стоимость на 01.01.2022	Дата ввода	Дата оконча- ния СПИ	СПИ, мес.		Амортизация 2022		Примечание	
							по БУ	мак по им-ву	СПИ по БУ	мак СПИ		
223	Трансформаторная подстанция 2КТПНУ-1000*10/0,4 кВ №5303 (ул. Карбышева, 17 строительный квартал)	7	3 326,13	3 326,13	25.02.2021	25.02.2041	240	240	166,31	166,31		
224	Кабельная линия 0,4 кВ АВБ6Шв 4*120 от ТП 5303 к жилым домам L=520м.	6	256,04	256,04	25.02.2021	25.02.2036	180	180	17,07	17,07		
225	Кабельная линия 0,4 кВ АВБ6Шв-1 4*120 от ТП 5303 к жд 52 L=320м.	6	431,24	431,24	28.04.2021	28.04.2036	180	180	28,75	28,75		
227	Кабельная линия 0,4 кВ 2*АВБ6Шв-1 4*120 от ТП 12 до ВРУ-0,4кВ Мечети L=440м. (220*2)	6	371,59	371,59	30.08.2021	30.08.2036	180	180	24,77	24,77		
228	Кабельная линия (КЛ-0,4кВ L=42м, ВЛИ-0,4кВ L=110м, СП-0,4кВ) от ТП 5302 пос. Ленинский	6	445,42	445,42	29.10.2021	29.10.2036	180	180	29,69	29,69		
229	Кабельная линия 6кВ АСБл-10 3*240 от РТП1 до ТП19, L=2*520м	6	2 455,36	2 455,36	15.11.2021	15.11.2036	180	180	163,69	163,69		
230	Передвижной шкаф учета 1	3	223,51	223,51	08.12.2021	08.12.2026	60	60	44,70	44,70		
231	Передвижной шкаф учета 2	3	223,51	223,51	08.12.2021	08.12.2026	60	60	44,70	44,70		
233	ВЛИ-0,4кВ от КТП-17 Запад-1 до Светофорных объектов L=390м.	6	125,25	125,25	01.08.2022	01.08.2037	180	180	2,78	2,78		
234	Кабельная линия 0,4кВ от фид.2 в РУ-0,4кВ ТП5304 до ШНУ-0,4кВ аттракционов в Парке Прибрежный, L=85м	6	153,83	153,83	04.08.2022	04.08.2037	180	180	3,42	3,42		
235	Кабельная линия 0,4кВ от РП-2 до ВРУ-0,4кВ МЖД №130 по ул. Федерации, L=186м.	6	136,08	136,08	11.08.2022	11.08.2037	180	180	3,02	3,02		
236	Кабельная линия 10кВ от ТП 1084 до ТП 1267 (АСБл-10 3*120мм2) L=1313 м (2*656,5 м)	6	1 701,74	1 701,74	31.08.2022	31.08.2037	180	180	37,82	37,82		
237	Трансформаторная подстанция КТП 2*400/10/0,4 №1267 (г. Ульяновск, ул. Воробьева)	7	4 199,33	4 199,33	31.08.2022	31.08.2042	240	240	69,99	69,99		
238	Трансформаторная подстанция 2 КТПНУ 1000/6/0,4 №14	7	5 773,78	5 773,78	31.08.2022	31.08.2042	240	240	96,23	96,23		
239	Кабельная линия 6 кВ АСБл 3*240 от ТП7/1 до ТП14/1 L=2*500	6	2 297,68	2 297,68	31.08.2022	31.08.2037	180	180	51,06	51,06		
243	Кабельная линия 0,4кВ АВБ6Шв-1 L=2*110; L=2*95 от ТП 5246 к мжд 2А (18 стр. квартал)	6	828,06	828,06	20.09.2022	20.09.2037	180	180	13,80	13,80		
244	Кабельная линия 0,4 кВ от КТП 1267 до жд Воробьева 77 L=580 м	6	520,41	520,41	28.09.2022	28.09.2037	180	180	8,67	8,67		
245	Кабельная линия 0,4кВ АВБ6Шв-1 4*35 от ТП 5302 к МЖД 7,9,11 п. Ленинский Заволжский район L=400 м.	6	177,15	177,15	10.11.2022	10.11.2037	180	180	0,98	0,98		
246	Автомобиль УАЗ-390995-04	3	145,83	145,83	02.12.2022	02.12.2025	36	60	0,00	0,00		
247	Кабельная линия 0,4кВ 2АВБШв от КТП-17 Запад-1 к МЖД 5 Засвияжский р-н L=1740м.	6	2 632,62	2 632,62	21.12.2022	21.12.2037	180	180	0,00	0,00		

Инв. №	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость	Стоимость на 01.01.2022	Дата ввода	Дата оконча- ния СПИ	СПИ, мес.		Амортизация 2022		Примечание
							по БУ	мах по им-ву	СПИ по БУ	мах СПИ	
248	Кабельная линия 6кВ АСБл-10 3*120 от РП 201 до ТП 21 L=2*198	6	770,93	770,93	29.12.2022	29.12.2037	180	180	0,00	0,00	
249	Трансформаторная подстанция КТП 2*400/10/0,4 №21	7	5 537,41	5 537,41	29.12.2022	29.12.2042	240	240	0,00	0,00	
ИТОГО									7 773,43	3 673,12	

	Предложение ТСО (тыс. руб.)	Расчёт эксперты (тыс. руб.)
	все объекты по БУ	мах СПИ (БУ или по им-ву)
на передачу прямые	7 491,48	3 391,16
на 26 счёте всего	281,95	281,95
на 26 счёте передача э/э	122,77	122,77
итого на передачу э/э	7 614,25	3 513,94

Распределение расходов на амортизацию со счёта 26 произведено экспертами по данным за 2022 года (как и по всем прочим затратам с 26 счёта). Доля отнесения расходов на амортизацию за 2022 год составила 43,54321%.

Эксперты принимают сумму затрат по статье «Амортизация» за 2022 год в размере **3 513,94 тыс. руб.**, что ниже данных предприятия на 4 100,31 тыс. руб. (-53,85%).

на 2024 год

(тыс. руб.)

Инв. №	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость	Стоимость на 01.01.2024	Дата ввода	Дата оконча- ния СПИ	СПИ, мес.		Амортизация 2024		Примечание
							по БУ	мах по им-ву	СПИ по БУ	мах СПИ	
63	Кабельная линия 2КЛ-6кВ АСБл 3*240 L=449 м. (Ипподромная, Тон-Авто)	8	785,95	719,75	17.11.2012	17.11.2033	252	180	34,27	37,43	
64	Кабельная линия 2КЛ 6 кВ АСБл 3*240 L=425*2 (Лесная, ЮрЭксперт),	8	1 072,90	1 100,83	04.12.2012	04.12.2033	252	180	52,42	51,09	
65	Комплексная трансформаторная подстанция 2*1000 6/0,4 кВ (№101)	7	4 375,01	7 716,58	04.12.2012	04.12.2029	204	240	453,92	218,75	
66	Кабельная линия 2КЛ 6 кВ АСБл 3*240 L=1377*2 до РП 201	8	3 220,45	4 414,67	05.12.2012	05.12.2033	252	300	210,22	176,59	
67	Комплексная трансформаторная подстанция 2ТМГ*1000 6/0,4 кВ (№201)	7	5 196,00	10 158,08	05.12.2012	05.12.2029	86	240	737,45	264,25	
78	Автомобиль ГАЗ-27057 (Передвижная электро-лаборатория ППУ на шасси ГАЗ 27057)	4	1 737,29	1 737,29	19.12.2013	19.12.2026	156	84	133,64	133,64	В соответствии с ФСБУ пересмотрен СПИ Начисление амортизации на 26 счет
79	Трансформаторная подстанция Свяига 22 (№2965)	7	1 694,92	9 786,42	20.02.2014	20.03.2029	181	240	648,82	84,75	

Инв. №	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость	Стоимость на 01.01.2024	Дата ввода	Дата оконча- ния СПИ	СПИ, мес.		Амортизация 2024		Примечание	
							по БУ	мак по им-ву	СПИ по БУ	мак СПИ		
83	Трансформаторная подстанция КТП-2*1000/10/0,4 кВ (№5217)	7	5 463,57	3 560,42	12.01.2015	12.01.2032	204	240	209,44	178,02		
84	Кабельная линия 2КЛ-10 кВ АСБл 3*240 L=760*2 (ДСК, квартал 17 до ТП 5217)	8	2 535,29	2 917,58	12.01.2015	12.01.2036	252	300	138,93	116,70		
85	Трансформаторная подстанция 2*1000 6/0,4 кВ (№1011)	7	3 169,19	6 331,42	14.10.2014	14.10.2031	204	240	372,44	158,46		
86	Кабельная линия 2КЛ-6кВ АСБл 3*240 L=744*2 м. до ТП 1011	8	2 097,77	2 714,25	14.10.2014	14.10.2035	252	180	129,25	99,89		
91	Трансформаторная подстанция по ул. Островского (№1902)	7	5 508,47	4 033,42	31.08.2015	31.08.2032	204	238	237,26	277,74	Срок эксплуатации до приобретения 2 мес.	итого срок по БУ 206 мес.
92	Кабельная линия 0,4 кВ (ТП 1902- ж/д Островского)	8	417,80	5 230,92	31.08.2015	30.09.2035	241	180	260,46	20,80		
93	Кабельная линия 10 кВ от РП 133 до ТП 1902	8	78,31	1 439,83	31.08.2015	30.09.2035	241	180	71,69	3,90		
94	Кабельная линия 10 кВ от ТП 1647 до ТП 1902	8	531,33	531,33	31.08.2015	31.12.2032	196	300	32,53	21,25	В соответствии с ФСБУ пересмотрен СПИ	
98	Трансформаторная подстанция 2КТПНу-п-к/к-1000/10/0,4 кВ (№5218)	7	2 886,88	3 814,75	17.02.2016	17.02.2033	204	240	224,40	190,74		
100	Кабельная линия 6кВ от ВЛ 6кВ (ТП 2385) до ТП 2865 (завод кпд-2)	8	27,54	491,50	31.07.2016	31.01.2034	210	149	28,09	1,57	Срок эксплуатации до приобретения 31 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
101	Кабельная линия 6кВ от ТП 2385 до ТП 2866 (завод кпд-2)	8	993,92	993,92	31.07.2016	31.01.2034	210	149	56,80	56,80	Срок эксплуатации до приобретения 31 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
102	Кабельная линия 0,4кВ от ТП 5199 до ж/д по адресу ул. Карбышева, 27, (завод кпд-2) 2040м.	8	176,86	3 112,17	31.07.2016	31.02.2033	199	138	187,67	10,67	Срок эксплуатации до приобретения 42 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
103	Кабельная линия 10кВ от РП 516 до ТП 5199 (завод кпд-2)	8	67,54	1 143,08	31.07.2016	28.02.2033	199	138	68,93	4,07	Срок эксплуатации до приобретения 42 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
104	Кабельная линия 6кВ от ТП 2672 до ТП 2865 (завод кпд-2)	8	29,83	584,58	31.07.2016	31.01.2034	210	149	33,40	1,70	Срок эксплуатации до приобретения 31 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
105	Кабельная линия 6кВ от ТП 2793 до ТП 2865 (завод кпд-2)	8	51,27	1 004,67	31.07.2016	31.01.2034	210	149	57,41	2,93	Срок эксплуатации до приобретения 31 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
106	Кабельная линия 6кВ от РП 234 до ТП 2865 (завод кпд-2)	8	79,24	1 416,17	31.07.2016	31.01.2034	210	149	80,92	4,53	Срок эксплуатации до приобретения 31 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
107	Кабельная линия 0,4кВ от ТП 2533, ТП 2585 до ж/д ул.Отрадная-79 (завод кпд-2)	8	204,24	5 644,92	31.07.2016	31.01.2031	174	113	389,30	14,09	Срок эксплуатации до приобретения 67 мес.	итого срок по БУ 241 мес.

Инв. №	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость	Стоимость на 01.01.2024	Дата ввода	Дата оконча- ния СПИ	СПИ, мес.		Амортизация 2024		Примечание	
							по БУ	мак по им-ву	СПИ по БУ	мак СПИ		
108	Кабельная линия 6кВ от ТП 2587 до ТП 2533 (завод кпд-2)	8	54,07	966,33	31.07.2016	31.01.2031	174	113	66,64	3,73	Срок эксплуатации до приобретения 67 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
109	Кабельная линия 6кВ от РП 234 до ТП 2533 (завод кпд-2)	8	200,85	3 947,58	31.07.2016	31.01.2031	174	113	272,25	13,85	Срок эксплуатации до приобретения 67 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
110	Трансформаторная подстанция № 2533 (53,9м ул. Отрадная, д.79, строение 2)	7	722,00	1 647,42	31.07.2016	31.01.2026	114	173	173,41	50,08	Срок эксплуатации до приобретения 67 мес.	итого срок по БУ 181 мес.
111	Трансформаторная подстанция №2865 (ул. Самарской- пр-т Хо Ши Мина - ул. Народной)	7	2 649,12	3 261,83	31.07.2016	28.02.2029	151	210	259,22	151,38	Срок эксплуатации до приобретения 30 мес.	итого срок по БУ 181 мес.
112	Трансформаторная подстанция (ул. Карбышева, д.27) №5199	7	835,56	1 729,42	31.07.2016	28.02.2028	139	198	149,30	50,64	Срок эксплуатации до приобретения 42 мес.	итого срок по БУ 181 мес.
115	Трансформаторная подстанция №2866 (пр-т Хо Ши Мина 32а)	7	3 135,59	5 986,33	23.12.2016	23.02.2029	146	205	492,03	183,55	Срок эксплуатации до приобретения 35 мес.	итого срок по БУ 181 мес.
116	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП2865, ТП2866 до ж/д по ул. Самарская, д.25, ул. Самарская, д.25 корп.1	8	254,24	1 095,92	22.12.2016	22.02.2034	206	145	63,84	14,81	Срок эксплуатации до приобретения 35 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
117	Трансформаторная подстанция 2КТП 3939А по адресу: г. Ульяновск, ул. Кирова	7	1 250,81	2 320,00	11.11.2016	11.12.2031	181	240	153,81	116,00		
118	Трансформаторная подстанция 2КТП 3939 по адресу: г. Ульяновск, ул. Кирова	7	1 250,81	3 478,67	11.11.2016	11.12.2031	181	240	230,63	173,93		
119	Кабельная линия АВБШВ от ТП 3939, 3939а к жилым домам	8	84,75	6 852,25	11.11.2016	11.12.2036	241	300	341,19	274,09		
126	Кабельная линия ААБШВ (17 строительный микр. ДСК) пр-т Ген. Тюленева: 38,42,44 L=1171 м.	8	517,84	1 872,00	10.01.2017	10.02.2037	241	300	93,21	74,88		
127	Кабельная линия АВБШВ 4*240 (L1144 м.) 4*351 (105,5м.) Керамзит	8	736,68	2 372,42	15.11.2017	15.12.2037	241	180	118,13	36,68		
130	Кабельная линия от РП 201 до РТП 3	8	14 914,02	28 690,25	29.12.2017	29.01.2038	241	300	1 428,56	1 147,61		
132	РТП 3 (КТПН-2*1000-6/0,4кВ)	7	502,31	10 454,67	29.12.2017	29.01.2033	181	240	693,13	522,73		
134	Система электроснабжения: 2 КЛ 10кВ (L1778м.), 2 КТП-2*630-10/0,4 кВ (№5301)	7	1 272,00	7 649,17	01.04.2018	01.02.2037	226	225	406,15	67,54	Срок эксплуатации до приобретения 15 мес.	итого срок по БУ 241 мес.
135	Кабельная линия АВБШВ 3*240 (17 строительный микр. ДСК) от ТП 5217 L=560 м.	8	525,55	912,00	08.08.2018	08.09.2038	241	180	45,41	26,17		
138	Трансформаторная подстанция КТП 2*1000/10/0,4 кВ 17 Строительный квартал (№5212)	7	2 980,41	3 845,83	29.12.2018	29.01.2033	181	240	254,97	149,02		

Инв. №	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость	Стоимость на 01.01.2024	Дата ввода	Дата оконча- ния СПИ	СПИ, мес.		Амортизация 2024		Примечание	
							по БУ	мак по им-ву	СПИ по БУ	мак СПИ		
140	Кабельная линия 10кВ от ТП 5213 до ТП 5212 17 строит. квартал	8	266,60	445,33	29.12.2018	29.01.2039	241	180	22,17	13,27		
143	Кабельная линия АВБШв - 0,4кВ от СП №5301 до жилого дома №1, L=125 м.	6	44,79	224,83	15.11.2019	15.12.2029	121	180	22,30	2,99		
144	Кабельная линия АВБШв - 0,4кВ от ТП №5301 до СП №5301, L=320 м.	6	322,43	697,58	15.11.2019	15.12.2029	121	180	69,18	21,50		
145	Силовой пункт 0,4 кВ по ул. Зеленая 8	6	132,11	134,58	15.11.2019	15.12.2029	121	180	13,35	8,81		
147	Кабельная линия КЛ-10 кВ от I сш РУ-10 кВ ТП5213 до ТП (г. Ульяновск, пр-т Маршала Устинова, 25)	6	208,33	684,50	30.11.2019	30.12.2029	121	180	67,88	13,89		
148	Кабельная линия КЛ-10 кВ от II сш РУ-10 кВ ТП5213 до ТП (г. Ульяновск, пр-т Маршала Устинова, 25)	6	208,33	684,50	30.11.2019	30.12.2029	121	180	67,88	13,89		
149	Кабельная линия 0,4кВ АПВБШп-1 4*240 L=720м от КТП 1012 до детского сада	6	1 230,67	1 373,08	18.12.2019	18.01.2030	121	180	136,17	82,04		
151	Трансформаторная подстанция КТП 2ТМГ 630/6/0,4 №1012	7	2 216,63	3 384,58	24.12.2019	24.01.2035	181	240	224,39	110,83		
153	Грузовой фургон УАЗ-374195-05	3	220,83	220,83	31.07.2020	30.01.2024	42	39	5,26	63,10	В соответствии с ФСБУ пересмотрен СПИ Срок эксплуатации 21 мес.	итого срок по БУ 63 мес.
226	Кабельная линия 0,4 кВ АВБШв-1 4*50 от ТП 1902 до МКД 76 по ул. Федерации L=2*180м.	6	193,73	193,73	27.05.2021	27.05.2036	180	180	12,92	12,92		
232	Автомобиль LADA 21310 4x4 (М 691 ТУ 73)	3	741,58	741,58	09.12.2021	09.12.2026	60	60	148,32	148,32	Начисление амортизации на 26 счет	
00-000116	Земельный участок, общая площадь 300кв.м. кадастровый номер 73:24:040402:2150 по адресу: РФ Ульяновск	0	42,00	42,00	30.01.2019		0	0	0,00	0,00		
154	Трансформаторная подстанция №2754 по адресу: г. Ульяновск, ул. Аблукова, д.41	7	170,00	545,25	07.09.2020	07.09.2040	240	240	27,26	8,50		
152	Комплексная трансформаторная подстанция 2КТП П К/К 1000/10/0,4 кабельный ввод/кабельный вывод №5246	7	1 666,67	1 705,00	31.01.2020	31.01.2040	240	240	85,25	83,33		
155	Трансформаторная подстанция (Аквамарин) 2КТПну 1250/6/0,4 №2755	7	3 941,16	3 979,67	30.09.2020	30.09.2040	240	240	198,98	197,06		
156	Кабельная линия АСБл-10 3*120 L=780 м. от ТП 2754 до ТП 2755	6	1 442,20	1 442,17	30.09.2020	30.09.2035	155	180	100,64	96,15		
218	Низковольтные кабельные линии от РП-1 г. Ульяновск, ул. Камышинская (1 квартал ВЭЗ)	6	1 413,25	1 413,25	01.12.2020	01.12.2035	146	146	116,16	116,16	Срок эксплуатации до приобретения 34 мес.	итого срок по БУ 180 мес.
219	Низковольтные кабельные линии от РП-2 г. Ульяновск, ул. Камышинская (5 квартал ВЭЗ)	6	2 138,67	2 138,67	01.12.2020	01.12.2035	146	146	175,78	175,78	Срок эксплуатации до приобретения 34 мес.	итого срок по БУ 180 мес.

Инв. №	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость	Стоимость на 01.01.2024	Дата ввода	Дата оконча- ния СПИ	СПИ, мес.		Амортизация 2024		Примечание	
							по БУ	мак по им-ву	СПИ по БУ	мак СПИ		
											мес.	мес.
220	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ 1000 кВА №5304 (Парк Прибрежный)	7	788,59	788,58	14.12.2020	14.12.2040	240	240	39,43	39,43		
221	Кабельная линия АСБ 3*70 L=346 м. от ТП 517А до ТП 5304	6	493,21	493,25	14.12.2020	14.12.2035	180	180	32,88	32,88		
222	Кабельная линия АВБШв-4*95 L=2*101 м. от ТП 5304	6	105,36	105,33	14.12.2020	14.12.2035	180	180	7,02	7,02		
223	Трансформаторная подстанция 2КТПНУ-1000*10/0,4 кВ №5303 (ул. Карбышева, 17 строительный квартал)	7	3 326,13	3 326,13	25.02.2021	25.02.2041	240	240	166,31	166,31		
224	Кабельная линия 0,4 кВ АВБШв 4*120 от ТП 5303 к жилым домам L=520м.	6	256,04	256,04	25.02.2021	25.02.2036	180	180	17,07	17,07		
225	Кабельная линия 0,4 кВ АВБШв-1 4*120 от ТП 5303 к жд 52 L=320м.	6	431,24	431,24	28.04.2021	28.04.2036	180	180	28,75	28,75		
228	Кабельная линия (КЛ-0,4кВ L=42м, ВЛИ-0,4кВ L=110м, СИ-0,4кВ) от ТП 5302 пос. Ленинский	6	445,42	445,42	29.10.2021	29.10.2036	180	180	29,69	29,69		
229	Кабельная линия 6кВ АСБл-10 3*240 от РТП1 до ТП19, L=2*520м	6	2 455,36	2 455,36	15.11.2021	15.11.2036	180	180	0,00	0,00		
230	Передвижной шкаф учета 1	3	223,51	223,51	08.12.2021	08.12.2026	60	60	44,70	44,70		
231	Передвижной шкаф учета 2	3	223,51	223,51	08.12.2021	08.12.2026	60	60	44,70	44,70		
233	ВЛИ-0,4кВ от КТП-17 Запад-1 до Светофорных объектов L=390м.	6	125,25	125,25	01.08.2022	01.08.2037	180	180	0,00	0,00		
234	Кабельная линия 0,4кВ от фид.2 в РУ-0,4кВ ТП5304 до ШНУ-0,4кВ аттракционов в Парке Прибрежный, L=85м	6	153,83	153,83	04.08.2022	04.08.2037	180	180	10,26	10,26		
235	Кабельная линия 0,4кВ от РП-2 до ВРУ-0,4кВ МЖД №130 по ул. Федерации, L-186м.	6	136,08	136,08	11.08.2022	11.08.2037	180	180	9,07	9,07		
236	Кабельная линия 10кВ от ТП 1084 до ТП 1267 (АСБл-10 3*120мм2) L=1313 м (2*656,5 м)	6	1 701,74	1 701,74	31.08.2022	31.08.2037	180	180	113,45	113,45		
237	Трансформаторная подстанция КТП 2*400/10/0,4 №1267 (г. Ульяновск, ул. Воробьева)	7	4 199,33	4 199,33	31.08.2022	31.08.2042	240	240	209,97	209,97		
238	Трансформаторная подстанция 2 КТПНУ 1000/6/0,4 №14	7	5 773,78	5 773,78	31.08.2022	31.08.2042	240	240	288,69	288,69		
239	Кабельная линия 6 кВ АСБл 3*240 от ТП17/1 до ТП14/1 L=2*500	6	2 297,68	2 297,68	31.08.2022	31.08.2037	180	180	153,18	153,18		
243	Кабельная линия 0,4кВ АВБШв-1 L=2*110; L=2*95 от ТП 5246 к мжд 2А (18 стр. квартал)	6	828,06	828,06	20.09.2022	20.09.2037	180	180	55,20	55,20		
244	Кабельная линия 0,4 кВ от КТП 1267 до жд Воробьева 77 L=580 м	6	520,41	520,41	28.09.2022	28.09.2037	180	180	34,69	34,69		
245	Кабельная линия 0,4кВ АВБШв-1 4*35 от ТП 5302 к МЖД 7,9,11 п. Ленинский Заволжский район L=400 м.	6	177,15	177,15	10.11.2022	10.11.2037	180	180	11,81	11,81		

Инв. №	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость	Стоимость на 01.01.2024	Дата ввода	Дата оконча- ния СПИ	СПИ, мес.		Амортизация 2024		Примечание
							по БУ	мак по им-ву	СПИ по БУ	мак СПИ	
246	Автомобиль УАЗ-390995-04	3	145,83	145,83	02.12.2022	02.12.2025	36	60	48,61	29,17	
247	Кабельная линия 0,4кВ 2АВБШв от КТП-17 Запад-1 к МЖД 5 Засвияжский р-н L=1740м.	6	2 632,62	2 632,62	21.12.2022	21.12.2037	180	180	0,00	0,00	
248	Кабельная линия 6кВ АСБл-10 3*120 от РП 201 до ТП 21 L=2*198	6	770,93	770,93	29.12.2022	29.12.2037	180	180	51,40	51,40	
249	Трансформаторная подстанция КТП 2*400/10/0,4 №21	7	5 537,41	5 537,41	29.12.2022	29.12.2042	240	240	276,87	276,87	
250	Кабельная линия 0,4 кВ АВБШв от ТП5303 к МЖД 50 пр-т Ген. Тюленева L=442 м.	6	722,43	722,43	06.03.2023	06.03.2038	180	180	48,16	48,16	
251	Автомобиль легковой Toyota RAV4 (M 290 HA 73)	3	444,15	444,15	24.04.2023	24.04.2027	48	60	111,04	88,83	Начисление амортизации на 26 счет
252	Автомобиль бортовой 2844В5	3	238,00	238,00	25.04.2023	25.10.2026	42	60	68,00	47,60	Начисление амортизации на 26 счет
255	Кабельная линия 0,4кВ от ТП 21/1 до МЖД 1 УКСМ, L=264м.	6	308,06	308,06	29.09.2023	29.09.2038	180	180	20,54	20,54	
256	Кабельная линия 0,4кВ от ТП 21/1 до МЖД 2 УКСМ, АВБШв 4*150 L=2*48,5м.	6	107,09	107,09	29.09.2023	29.09.2038	180	180	7,14	7,14	
257	Кабельная линия 0,4кВ от ТП 14/1 до жд 1 Ясново, АВБШв 4*240 L=2*480м.	6	1 121,00	1 121,00	29.09.2023	29.09.2038	180	180	74,73	74,73	
259	Кабельная линия 10 кВ от РП 518 (УЛЬГЭС) до ТП 518А, L=1905 м.	6	2 179,26	2 179,26	29.09.2023	29.09.2038	180	180	145,28	145,28	
260	Кабельная линия 10 кВ АСБл-10 3*120 от ТП 5246 до ТП 5305, L=2*126м.	6	272,88	272,88	29.09.2023	29.09.2038	180	180	18,19	18,19	
261	Трансформаторная подстанция КТП 2*1000/10/0,4 №5305	7	5 683,32	5 683,32	29.09.2023	29.09.2043	240	240	284,17	284,17	
264	Кабельная линия 10 кВ АСБл-10 3*120 от ТП 3108А (УЛЬГЭС) до ТП 8/К, L=2*90м.	6	379,28	379,28	29.09.2023	29.09.2038	180	180	25,29	25,29	
265	Трансформаторная подстанция КТП 2*630/10/0,4 №8/К	7	3 773,34	3 773,34	29.09.2023	29.09.2043	240	240	188,67	188,67	
266	Трансформаторная подстанция КТП 2*630/6/0,4 №1013	7	4 879,32	4 879,32	29.09.2023	29.09.2043	240	240	243,97	243,97	
267	Кабельная линия 6 кВ АСБл-10 3*120 от ТП 1012 до ТП 1013, L=2*220м.	6	739,71	739,71	29.09.2023	29.09.2038	180	180	49,31	49,31	
ИТОГО									14 543,68	9 251,75	

	Предложение ТСО (тыс. руб.)	Расчёт эксперты (тыс. руб.)
	все объекты по БУ	мак СПИ (БУ или по им-ву)
на передачу прямые	14 213,96	8 833,37
на 26 счёте всего	329,72	418,38
на 26 счёте передача э/э	143,57	182,18
итого на передачу э/э	14 357,54	9 015,55

Агентством отмечено, что ООО «Энергосеть» допущена техническая ошибка при расчёте амортизационных отчислений на имущество со счёта 26 (суммируются расходы, не относящиеся к общехозяйственным расходам), экспертами данная ошибка устранена при расчёте экономически обоснованного уровня расходов по данной статье.

Распределение расходов на амортизацию со счёта 26 произведено экспертами по данным за 2022 год (как и по всем прочим затратам с 26 счёта). Доля отнесения расходов на амортизацию за 2022 года составила 43,54321%.

Эксперты принимают сумму затрат по статье «Амортизация» на 2024 год в размере **9 015,55 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 5 341,99 тыс. руб. (-37,21%).

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено принять в расчёт необходимой валовой выручки неподконтрольные расходы в размере **22 436,13 тыс. руб.**, что ниже предложенных предприятием на 2024 год на 6 609,89 тыс. руб. (-22,76%), в том числе:

	2022 год утверждено	2022 год ЭО факт	отклонение (ЭО факт2022/утв.2022)		2023 год утверждено	отклонение (утв.2023/утв.2022)		2024 год предложение	2024 год утверждено	отклонение (утв.2024/утв.2023)	
			абс.	отн.		абс.	отн.			абс.	отн.
Аренда, всего, в том числе	6 235,56	6 273,56	38,00	0,61%	9 070,63	2 835,07	45,47%	8 361,10	6 612,49	-2 458,15	-27,10%
аренда объектов электросетевого комплекса	5 412,93	5 503,07	90,15	1,67%	8 268,27	2 855,35	52,75%	6 593,84	5 857,45	-2 410,82	-29,16%
Налоги (без учёта налога на прибыль), всего, в т.ч.:	509,15	476,83	-32,32	-6,35%	565,20	54,84	10,86%	498,58	495,53	-69,67	-12,33%
налог на имущество	486,64	433,88	-52,76	-10,84%	538,56	56,05	11,01%	439,28	439,28	-99,28	-18,43%
плата за землю	11,57	0,99	-10,58	-91,47%	11,57	0,00	0,00%	4,93	4,93	-6,64	-57,35%
транспортный налог	6,57	8,90	2,33	35,49%	9,48	2,91	44,32%	21,30	18,25	8,77	92,56%
прочие налоги и сборы	4,38	33,07	28,69	655,02%	5,58	1,20	27,40%	33,07	33,07	27,49	492,65%
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	3 761,98	4 640,49	878,51	23,35%	4 957,33	1 195,35	31,77%	4 763,16	5 253,91	296,58	5,98%
Прочие неподконтрольные расходы	399,77	14,20	-385,56	-96,45%	138,29	-261,47	-65,41%	164,76	157,75	19,46	14,07%
Налог на прибыль	198,52	900,89	702,38	353,81%	1 235,25	1 036,73	522,24%	900,89	900,89	-334,36	-27,07%
Выпадающие доходы по п.87 Основ	213,56	547,41	333,85	156,33%	0,00	-213,56	-100,00%	0,00	0,00	0,00	X
Амортизация ОС	2 703,21	3 513,94	810,73	29,99%	8 328,31	5 625,10	208,09%	14 357,54	9 015,55	687,24	8,25%
ИТОГО неподконтрольных расходов	14 021,75	16 367,33	2 345,58	16,73%	24 295,01	10 273,26	73,27%	29 046,02	22 436,13	-1 858,88	-7,65%

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были исключены (перераспределены) экономически необоснованные (обоснованные) расходы из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год, в связи с чем изменились неподконтрольные расходы, утверждённые на 2022 и 2023 годы.

3.3. РАСЧЁТ РАСХОДОВ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЁТА

В соответствии с пунктом 11 приказа ФСТ от 17.02.2012 №98-э по данной статье отражаются планируемые на период регулирования расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

По мнению экспертов, расходы на внедрение интеллектуальных ПКУ (в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ) не должны относиться к неподконтрольным расходам, а должны быть отражены как дополнительная статья расходов в составе необходимой валовой выручки. Такой подход также позволит производить расчёт корректировки фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Плановые расходы на 2023 год были утверждены в размере 780,98 тыс. руб. Фактические расходы за 2022 год в размере 122,48 тыс. руб. На 2024 год предприятием заявлены расходы на внедрение интеллектуальных ПКУ в размере 621,33 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены следующие документы:

- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 20 за 2022;
- карточка счёта 10,01 (стоимость антенн) за 2022-2023 гг.;
- счета-фактуры на приобретение приборов учёта в рамках реализации Федерального закона № 522-ФЗ (ООО «Альтернатива в энергетике», АО «Телеофис», ООО «Комплект 73», ООО «Радиофид Системы»);
- расчёт расходов ООО «Энергосеть», необходимых на реализацию положений Федерального закона № 522-ФЗ, на 2024 год;
- коммерческое предложение ООО «Комплект 73» (на приобретение счётчиков, трансформаторов напряжения, трансформаторы тока).

Фактические расходы определены исходя из стоимости материалов, используемых для замены комплекса оборудования, а также приборов учёта в рамках реализации Федерального закона № 522-ФЗ).

Экспертами отмечено, что в соответствии с п. 38 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается в том числе величина расходов на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до

начала очередного долгосрочного периода регулирования. В тарифном деле представлен расчёт расходов на 2024 год с учётом сроков поверки, в разрезе ТП и оборудования, подлежащего замене. Стоимость нового оборудования определена в соответствии с коммерческим предложением ООО «Комплект 73» с учётом ИПЦ на 2024 год (107,2%).

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 28.11.2023 97-П «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2024 год» утверждены стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

Таким образом, расходы на монтаж новых ПУ (строительство в рамках ТП) оплачивается заявителем.

Согласно п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, указанные расходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Таким образом, плановые расходы по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) исключены экспертами из состава необходимой валовой выручки на 2024 год, однако, фактически сложившиеся расходы (по замене неисправных ПУ) по итогам 2024 года будут проанализированы, и выпадающие доходы будут учтены через корректировки, предусмотренные методическими указаниями, утверждёнными приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э.

Проанализировав представленные предприятием обосновывающие материалы, расчёты и расшифровки, по данной статье экспертами признаются экономически обоснованными фактические расходы за 2022 год в размере 122,48 тыс. руб., на уровне данных предприятия, на 2024 год в размере **0,00 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 621,33 тыс. руб. (-100,0%).

3.4. ЭКОНОМИЯ РАСХОДОВ НА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ ПО П.34 (2)-34(3) ОСНОВ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ.

В соответствии с пунктом 11 приказа ФСТ от 17.02.2012 №98-э по данной статье отражается экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче

электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 34.1 Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счёт бюджетных средств.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем отчетном регулируемом году, учитывается в случае наличия у такой организации программы энергосбережения и отчета об её исполнении. Программа энергосбережения ООО «Энергосеть» согласована Агентством 25.02.2021 на период 2021-2024 гг., отчёт об исполнении программы энергосбережения представлен в Агентство в установленные законодательством сроки.

2022 год, за который рассчитывается экономия потерь, для ООО «Энергосеть» относится к ДПР 2020-2024 (после 2019 года). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией, определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формулам:

$$\begin{aligned}\Delta \text{ЭП}_j &= \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2} \\ \Delta \text{ЭП}'_j &= \max\left(0; N - N_j^{\text{уст}}\right) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j \\ \Delta \text{ЭП}_{j-2} &= \max\left(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \text{П}_{\Phi j-2}\right) \times \text{ЦП}_{j-2}\end{aligned}$$

где

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

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

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определёнными для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного пе-

риода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_{j}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определённый в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

W_{ocj} - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВтч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям (руб./кВтч);

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определённый в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

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

$П_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВтч);

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

показатель	ед. изм.	ДПР 2015-2019	2022		2024
		утверждено	утверждено	факт	утверждено
поступление	тыс. кВтч	X	28 602,00	32 165,27	63 227,50
норматив потерь	%	5,08%	4,20%	X	4,20%
потери	тыс. кВтч	X	X	1 224,58	X
цена потерь	руб./МВтч	X	X	2 977,57	3 993,06
Экономия	тыс. руб.		378,66		2 213,18
					2 591,84

В 2024 году экспертами в отношении экономии потерь приняты следующие решения:

- при расчёте необходимой валовой выручке ТСО учитывать только фактическую экономию, сложившуюся за 2022 год;
- ограниченный рост предельных уровней тарифов по Ульяновской области не позволяет включить объём показателя $\Delta ЭП_j$; объём показателя $\Delta ЭП_j$ учесть при тарифном регулировании в последующие года;
- суммы экономии потерь тех ТСО, по которым такая экономия сложилась учесть при формировании НВВ на содержание сетей, в том числе по ООО «Энергосеть» в размере **378,66 тыс. руб.**

3.5. РАСЧЁТ КОРРЕКТИРОВОК НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА ОСНОВЕ ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ ЗА 2022 ГОД

В соответствии с п. 10 Методических указаний № 98-э результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определённом теми же Методическими указаниями.

Предприятием предлагается включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировки, рассчитанные на основании фактических данных за 2022 год, в сумме 11 343,44 тыс. руб., в том числе:

- 1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов в сумме 2 928,49 тыс. руб.;
- 2) корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в сумме 7 545,13 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию в сумме 207,94 тыс. руб.;
- 4) корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме (-1 260,63) тыс. руб.;
- 5) корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 0,00 тыс. руб.;
- 6) корректировка с учётом надёжности и качества оказываемых услуг не осуществляется в связи с достижением показателей в сумме 499,07 тыс. руб.;
- 7) корректировка фактических расходов, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям в сумме 122,48 тыс. руб.

Также организацией заявлены к включению:

- сумма экономии подконтрольных расходов за 2019 год, разделённая на 5 лет, в размере 963,32 тыс. руб.,
- сумма обоснованных расходов в соответствии с п. 7 Основ ценообразования... в размере 3 689,39 тыс. руб.

Эксперты рассмотрели представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок по факту 2022 года, определённых Методическими указаниями № 98-э:

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчёта тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования

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

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVBV_i^{\text{код}} + PO_i$$

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов.

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\Phi} - K_{\text{инд}i-2})$$

$$K_{\text{инд}j} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$

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

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}$$

показатель	ед. изм.	2021	2022
утверждённые подконтрольные расходы $ПР_{уст}$	тыс. руб.	23 017,45	23 524,48
плановое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	1 372,68	1 470,87
индекс изменения плановых УЕ	%	-	7,15%
коэффициент индексации плановый		-	1,02203
фактическое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	1 269,90	1 379,63
индекс изменения фактических УЕ	%	-	8,64%
коэффициент индексации фактический		-	1,12693
утверждённый индекс эффективности X_i	%	7,00%	
утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$		0,75	
фактические значения $ИПЦ_{2022}$	%	-	13,80%
плановое значение $ИПЦ_{2022}$	%	-	4,30%
Корректировка	тыс. руб.	2 414,59	

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. Расчёт компенсации неподконтрольных расходов в соответствии с методическими указаниями определяется как разница между фактическими неподконтрольными расходами за 2022 год и утверждёнными неподконтрольными расходами на 2022 год.

Экспертами проведён анализ по каждой статье неподконтрольных расходов за 2022 год и определены суммы фактических расходов за 2022 год по каждой статье неподконтрольных расходов. Все сведения о фактических неподконтрольных расходах по расчёту экспертов представлены выше подразделе 3.2. «Расчёт неподконтрольных расходов» раздела 3.

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

показатель	ед. изм.	2022		
		план	факт ТСО	ЭО факт
Аренда, всего	тыс. руб.	6 235,56	7 320,62	6 273,56
Налоги (без учёта налога на прибыль)	тыс. руб.	509,15	479,72	476,83
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	3 761,98	4 640,49	4 640,49
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	399,77	14,20	14,20
Налог на прибыль	тыс. руб.	198,52	900,89	900,89
Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс. руб.	213,56	592,32	547,41
Амортизация ОС	тыс. руб.	2 703,21	7 614,25	3 513,94
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	14 021,75	21 562,50	16 367,33
Корректировка	тыс. руб.	2 345,58		

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитана исходя из необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленных на год $i-2$ и фактического объём выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учётом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации при-

чинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объёмов оказанных услуг.

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

показатель	ед. изм.	2022
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	41 588,76
Утверждённая необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	3 438,32
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	46 287,72
Корректировка	тыс. руб.	- 1 260,63

Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии определён экспертами по данным бухгалтерского учёта с учётом пп. 5, 6 Основ ценообразования.

Сверхнормативные потери электрической энергии за 2022 год отсутствуют.

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отт } \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отт нл}} \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times ЦП_{i-2}$$

В случае учёта в необходимой валовой выручке на год i-2 экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с п. 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по формуле 9.10 Методических указаний № 98-э. В необходимой валовой выручке ООО «Энергосеть» на 2022 год экономия расходов на оплату потерь не учитывалась.

показатель	ед. изм.	2022	
		план	факт
поступление	тыс. кВтч	28 602,00	32 165,27
потери	%	4,20%	3,81%
	тыс. кВтч	1 202,00	1 224,58
цена потерь	руб./МВтч	2 860,50	2 977,57
Корректировка	тыс. руб.	207,94	

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

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

показатель	ед. изм.	2022	
		план	факт
расходы по обеспечению коммерческого учёта электрической	тыс. руб.	0,00	122,48

энергии (мощности), не относящиеся к кап. вложениям		
Корректировка	тыс. руб.	122,48

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не применяется в виду отсутствия утверждённой инвестиционной программы на 2022 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту экспертов составила 498,51 тыс. руб. (применён повышающий коэффициент 1,2%).

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг производится исходя из утверждённой НВВ и понижающего (повышающего) коэффициента.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества услуг, производимой на основании фактических данных за 2022 год, определяется с учётом понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку электросетевой организации с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2022 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

Анализ показателей надёжности и качества проведён экспертами с применением Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утверждёнными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Обобщённый показатель надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надёжности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщённый показатель), который в 2022 году определялся в соответствии с Методическими указаниями № 1256.

В соответствии с п 4.1.3 Методических указаний № 1256 коэффициенты допустимого отклонения на первый долгосрочный период регулирования устанавливаются для территориальных сетевых организаций равными 35% на первые три расчётных периода регулирования и 30% на следующие расчётные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования. В последующие долгосрочные периоды регулирования коэффициенты снижаются, в случае достижения показателей, на 1% в год до 25%.

Для ООО «Энергосеть» 2022 год относится к третьему долгосрочному периоду (2020-2024). В 2015 году значение показателя надёжности Π_n не было достигнуто. При расчёте достижения показателей надёжности и качества экспертами применялись следующие коэффициенты допустимого отклонения:

Вы й ДП		$\Pi_{saidi} (\Pi_n)$	Π_{saifi}	$\Pi_{тип}$
	2012	35%	35%	35%

	2013	35%	35%	35%
	2014	35%	35%	35%
второй ДПР	2015	30%	30%	30%
	2016	30%	29%	29%
	2017	29%	28%	28%
	2018	28%	27%	27%
	2019	27%	26%	26%
третий ДПР	2020	26%	25%	25%
	2021	25%	25%	25%
	2023	25%	25%	25%
	2023	25%	25%	25%
	2024	25%	25%	25%

Максимальный процент корректировки, определяемый для 2022 года = 2 %.

Согласно п. 5.1 Методических указаний № 1256 обобщённый показатель рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надёжности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учётом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщённого показателя уровня надёжности и качества оказываемых услуг рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}$$

где $\alpha 1$, $\alpha 2$, $\beta 1$, $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надёжности и качества оказываемых услуг ($\alpha 1 = 0,30$, $\alpha 2 = 0,30$, $\beta 1 = 0,30$, $\beta 2 = 0,1$).

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надёжности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утверждённых приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

Показатель считается достигнутым ($K_{кач3} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{кач3} = -1$).

Если плановое значение Π_{saidi} достигнуто, то $K_{над1} = 0$; не достигнуто - $K_{над1} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{над1} = 1$.

Если плановое значение Π_{saifi} достигнуто, то $K_{над2} = 0$; не достигнуто - $K_{над2} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{над2} = 1$.

Если плановое значение $\Pi_{тпр}$ достигнуто, то $K_{кач1} = 0$; не достигнуто - $K_{кач1} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{кач1} = 1$.

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждённого постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, на основании заключения Минэнерго России о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения регулирующий орган определя-

ет фактические значения показателей надёжности, и в соответствии с методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов), принимает решение о применении корректировки необходимой валовой выручки.

По итогам 2022 года в отношении ООО «Энергосеть» Минэнерго России не выявлены нарушения п. 14 (2) постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220.

Наименование показателей	2022	
	утверждено	факт
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	0,32546	0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	-100,00%
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	0,10653	0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	-100,00%
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{тпр}$)	1,00000	1,00000
% выполнения	достигнуто	0,00%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{качз}$ (для территориальной сетевой организации)	https://ul-energaset.ru/raskrytie-informatsii/standarty-raskrytiya-informaci/111	0,00%
значение обобщённого показателя ПНиК по методике	0,6	
максимальный процент корректировки, начиная с 2013 года	2%	
Оценка достоверности, полноты и своевременности предоставления данных - заключение Минэнерго России: "предоставлены"; "не предоставлены"	представлены	
понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учётом ПНиК	1,0	
итоговое значение обобщённого показателя ПНиК по методике (Коб)	1,20%	
необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2022 год	41 542,84	
Корректировка (тыс. руб.)	498,51	

ООО «Энергосеть» заявило об учёте экономии подконтрольных расходов за 2019 год.

Экономия подконтрольных расходов – это снижение уровня фактических подконтрольных расходов по сравнению с уровнем плановых расходов предыду-

щего года, за вычетом величины, характеризующей изменение уровня расходов, предусмотренного индексом эффективности подконтрольных расходов.

По итогам 2019 года экономия подконтрольных расходов была распределена на 5 лет (2020-2024 годы) в размере 963,32 тыс. руб. на каждый год. Агентством принято решение учесть полностью оставшуюся часть экономии подконтрольных расходов в НВВ на 2024 год в связи с тем, что 2025 год будет первым годом нового ДПР и в нём будут учитываться экономически обоснованные (необоснованные) расходы (доходы) за четыре года предыдущего ДПР (2020-2023), по которым будут известны фактические данные. Включение в 2025 год экономически обоснованных расходов за 2020-2023 года может привести к резкому росту необходимой валовой выручки.

Таким образом эксперты предлагают учесть в необходимой валовой выручке на 2024 год экономию в размере **1 926,65 тыс. руб.**

$\Delta ДПР_i$, $\Delta НР_i$, $\Delta У_i$, $\Delta НВВ_i^{cod}$, $ПО_i$, $B_i^{коррIII}$ учитываются в необходимой валовой выручке с учётом индекса потребительских цен, определённого на i и $i-1$ годы (2023 – 105,8% и 2024 – 107,2% по данным официального прогноза СЭР на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов).

Учитывая вышеизложенное, экспертами принимается суммарная величина корректировок за 2022 год, учитываемая в необходимой валовой выручке на 2024 год, в размере **6 769,01 тыс. руб.**

3.6. РАСЧЁТ ЗАТРАТ НА ПОКУПНУЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ, ПРИОБРЕТАЕМУЮ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ.

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с утверждённым уровнем потерь (приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481), рассчитанным в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, и составляют 2 657,70 млн. кВтч или 4,20% от поступления в сеть. Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2024 год, утверждённому приказом ФАС России от 31.10.2023 года № 783/23-ДСП.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2024 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям,

принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

для Ульяновской области, расположенной на территории первой ценовой зоны оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	643,30	219,99	303,88	471,77	1 058,58
Объем потерь э/э	млн. кВтч	337,90	74,19	19,39	100,78	143,54
Объем потерь мощности	МВт	114,51	25,13	6,57	34,18	48,62
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	1 287 997,50	282 794,25	73 918,51	384 157,94	547 126,81
Отпуск э/э потребителям	млн. кВтч	2 007,94	530,38	64,78	579,73	833,05
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		1 741,27	805,47	976,58	
ВН	млн. кВтч		889,64			
СН1	млн. кВтч		851,63	805,47		
СН2	млн. кВтч			0,00	976,58	

Показатели	Ед. изм.	2 п/г 2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	706,74	248,59	343,38	533,10	1 196,20
Объем потерь э/э	млн. кВтч	332,60	191,69	9,49	56,12	75,30
Объем потерь мощности	МВт	109,76	63,24	3,13	18,55	24,84
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	1 395 754,22	804 434,27	39 812,35	235 516,38	315 991,21
Отпуск э/э потребителям	млн. кВтч	2 006,54	553,62	69,76	600,22	782,94
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		1 593,83	736,19	858,24	
ВН	млн. кВтч		815,44			
СН1	млн. кВтч		778,39	736,19		
СН2	млн. кВтч			0,00	858,24	

Показатели	Ед. изм.	2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	675,01	237,28	328,32	497,12	1 127,40
Объем потерь э/э	млн. кВтч	670,50	265,88	28,88	156,90	218,84
Объем потерь мощности	МВт	112,13	44,18	4,85	26,37	36,73
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	2 683 751,72	1 064 219,44	115 592,47	628 027,26	875 912,55
Отпуск электроэнергии потребителям	млн. кВтч	4 014,48	1 084,00	134,54	1 179,95	1 615,99
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		3 271,95	1 510,64	1 854,11	
ВН	млн. кВтч		1 674,73			
СН1	млн. кВтч		1 597,22	1 510,64		
СН2	млн. кВтч			0,00	1 854,11	

Показатель	Ед. изм.	ПАО "Ульяновскэнерго"		
		1 пг 2024	2 пг 2024	2024
Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 395,19	3 643,80	3 518,51
Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 548,00	1 806,00	1 675,98
Объем потерь э/э	млн. кВтч	337,90	332,60	670,50
Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	908 498,00	928 186,00	918 133,59
Объем потерь мощности	МВт	114,51	109,76	112,13
Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41
Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,39	0,39	0,39
Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	5,47	5,47	5,47
Сбытовая надбавка	руб./МВтч	409,29	545,43	476,82
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	3 811,75	4 196,50	4 002,61

С учётом утверждённых СПБ на 2024 год по полугодиям объёмов потерь, тариф на покупку потерь для ООО «Энергосеть» на 2024 год составит:

потери, млн. кВтч			тариф покупки, руб./МВтч			расходы на покупку потерь, тыс. руб.		
1 п/г	2 п/г	год	1 п/г	2 п/г	год	1 п/г	2 п/г	год
1,4053	1,2524	2,6577	3 811,75	4 196,50	3 993,06	5 356,65	5 255,70	10 612,35

Стоимость потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена в следующих размерах:

Наименование показателей	2022 утверждено	2022 факт	отклонение факт/утв.	2023 утверждено	2024 год утверждено	отклонение 2024/2023
Объем потерь (тыс. кВтч.)	1 202,00	1 224,58	22,58	2 546,80	2 657,70	110,90
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2 860,50	2 977,57	117,07	3 674,20	3 993,06	318,86
Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)	3 438,32	3 646,27	207,94	9 357,46	10 612,35	1 254,89

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **10 612,35 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2022 года составил 191,05%, к утверждённым на 2023 год составил 13,41%. Большой рост расходов по отношению к факту 2022 года связан с увеличением объёма потерь (увеличение объектов электросетевого хозяйства в связи с ужесточением критериев отнесения к ТСО).

4. АНАЛИЗ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ЗА ПРЕДЫДУЩИЙ ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД / АНАЛИЗ РАСХОДОВ ЗА ПРЕДЫДУЩИЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ

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

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируе-

мой деятельности этих организаций и покрытые за счёт поступлений от регулируемой деятельности;

- учтённые при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесённые в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) Основ ценообразования).

В этой связи и с учётом того, что законодательством, действующим в области ценообразования в электроэнергетике, не предусмотрена возможность превышения фактической величины операционных подконтрольных расходов (ОПР) над величиной ОПР, определённой органом регулирования в соответствии с законодательством на соответствующий год в текущем долгосрочном периоде регулирования (ДПР), указанное превышение следует относить к расходам, не связанным с осуществлением регулируемой деятельности. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Законодательством, действующим в области ценообразования, регламентированы действия органов регулирования, направленные на сохранение экономии указанных расходов, которая непосредственно обусловлена реальным и объективным повышением эффективности работы организаций, которое нашло своё выражение в превышении темпов повышения эффективности (снижения) расходов по отношению к показателям, предусмотренным при установлении тарифов.

ООО «Энергосеть» заявило об учёте в необходимой валовой выручке обоснованных подконтрольных расходов, понесённых в 2022 году (в соответствии с п. 7 Основ ценообразования) в размере 3 689,39 тыс. руб.

Экспертами проведён анализ расходов ООО «Энергосеть» за 2022 год. Фактически понесённые экономически обоснованные затраты подтверждены.

Экономически обоснованными признаются затраты, подтверждённые данными бухгалтерского учёта за 2022 гг. Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в ст. 252 НК РФ – расходами признаются обоснованные и документально подтверждённые затраты (а в случаях, предусмотренных ст. 265 НК РФ, убытки), осуществлённые (понесённые) налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтверждёнными расходами понимаются затраты, подтверждённые документами, оформленными в соответствии с законодательством РФ, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведённые расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчётом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Для обеспечения экономически эффективного расходования денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и во исполнение норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ ООО «Энергосеть» осуществляет закупочную

деятельность в соответствии с Положением о закупках. Положение о закупках содержит требования к закупкам, порядку подготовки, способам (методам) закупок, в том числе к закупкам у единственного поставщика и условиям их применения, порядку заключения и исполнения договоров. Закупки товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает 100,0 тыс. руб., а также закупки, связанные с заключением и исполнением договора купли-продажи, аренды (субаренды), договора доверительного управления государственным или муниципальным имуществом, иного договора, предусматривающего переход прав владения и (или) пользования в отношении не-движимого имущества, ООО «Энергосеть» вправе осуществлять без размещения сведений о них в единой информационной системе.

Расходы по статьям затрат, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены в соответствии с пп. 18, 23, 24, 29 Основ ценообразования на основании цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур, официально опубликованных прогнозных рыночных цен и тарифов, прогнозных индексов изменения цен по отраслям промышленности, согласно прогнозу социально-экономического развития Минэкономразвития РФ.

Агентство оценивает применяемые компаниями методы закупок, в том числе и закупки у единственного источника и (или) закупки у лиц, являющихся аффилированными, по отношению к приобретателю услуг. Агентством производится анализ на соответствие закупочной деятельности Федеральному закону от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц», Положению о закупках, товаров, работ, услуг, принятому в организации. Проводится проверка размещения информации о закупках на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок «www.zakupki.gov.ru».

В подтверждение соответствия п. 5 Основ ценообразования, Агентством проверена отчётность, содержащая данные раздельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике». В ООО «Энергосеть» реализован раздельный учет доходов и расходов.

Агентством были проанализированы расходы за 2022 год с учётом регламентированных законодательством РФ механизмов закупок, установлены оптимальные цены на работы и услуги производственного характера, при определении которых предприятием использовались нормы Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а также внутренняя корпоративная документация (Положение о закупке товаров, работ, услуг ООО «Энергосеть», утверждённое протоколом общего собрания участников ООО «Энергосеть» от 30.09.2022 №30). На основании представленных документов Агентством проанализированы рыночные цены и сделан вывод об экономической обоснованности включаемых расходов.

тыс. руб.

Статья		2022 год утверждено	2022 год (ЭО факт)
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 406,71	2 153,55
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	1 023,18	846,76
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	19 066,02	23 035,70
Расходы на страхование	тыс. руб.	16,77	24,30
Другие прочие расходы	тыс. руб.	943,19	1 157,89
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	69,57
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	68,62	142,74
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	23 524,48	27 430,52

Экономически обоснованными в 2022 году экспертами принимаются подконтрольные расходы, подтвержденные данными бухгалтерского учёта (в подтверждение представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 08, 10, 20, 26, 60, 70, 91, анализ счёта 10, отчёт по проводкам 10-60, карточки счетов 20, 26, 91, скан-копии договоров на оказание услуг, поставку материалов и прочее, скан-копии актов оказанных услуг, авансовых отчётов, реестр документов бухгалтерского учёта). Согласно Учётной политике, фактическая себестоимость услуг определяется с учётом общехозяйственных расходов, которые ежемесячно распределяются на счёт 90.08 пропорционально выручке по видам деятельности.

Статья «Сырье, материалы, запчасти, топливо»

Экономически обоснованные расходы по данной статье признаются расходы на материалы, используемые в процессе деятельности, запасные части для ремонта оборудования, автотранспортных средств, ГСМ, закупка компьютерной техники и других необходимых материалов в процессе производственной деятельности:

- материалы для ремонта – 669,79 тыс. руб.,
- инструмент – 251,27 тыс. руб.,
- ГСМ – 736,82 тыс. руб.,
- автозапчасти – 116,59 тыс. руб.,
- хозинвентарь – 101,67 тыс. руб.,
- спецодежда – 124,47 тыс. руб.,
- компьютерная техника – 152,93 тыс. руб.

Необходимость несения затрат на вспомогательные материалы связана с обеспечением бесперебойного энергоснабжения потребителей, с целью поддержания обслуживаемых электрических сетей в исправном состоянии, для своевременного устранения аварийных и иных сбоев в электрических сетях, а также с целью поддержания автомобилей в исправном состоянии, обеспечения сотрудников нормальными условиями труда.

Статья «Работы и услуги производственного характера»

В 2022 году были проведены следующие работы и услуги производственного характера:

- ремонт оборудования (ООО «Энергомодуль», ООО «Магнус»),
- испытания средств защиты (АНО «УМИТ Центр энергетики»),
- ремонт электроинструмента (ИП Васильев С.А.),
- исполнительная съёмка ЭСХ (ИП Инейкин А.А.),
- техническая экспертиза объектов ЭСХ (Ульяновское БТИ),
- ремонт зданий (ООО «Профспецмонтаж», ООО «Радищева»).

Необходимость несения затрат связана с обеспечением бесперебойного энергоснабжения потребителей, с целью поддержания обслуживаемых электрических сетей в исправном состоянии, для своевременного устранения аварийных и иных сбоев в электрических сетях.

При анализе первичных документов Агентством было выявлено и исключены экономически необоснованные расходы на общую сумму 64,46 тыс. руб.:

- были отнесены на услуги по передаче электрической энергии расходы (11,04 тыс. руб.) ООО «Магнус» на ремонтно-восстановительные работы оборудования РП-201, которое является собственностью организации, но не используется в передаче, а сдаётся в аренду другой ТСО;

- были отнесены на услуги по передаче электрической энергии расходы (43,42 тыс. руб.) ИП Инейкин А.А. на исполнительную съёмку кабельных линий от ТП-5/2, от ТП-2/2, от РТП-15/2 до ТП-12/2, от ТП-3/2 до ТП-4/2, от РП-9 до ТП-7/2, от ТП-7/2 до ТП-8/2 и до ТП-9/2, которые являются собственностью организации, но не используются в передаче, а сдаются в аренду другой ТСО;

- были отнесены на услуги по передаче электрической энергии расходы (10,00 тыс. руб.) Ульяновское БТИ на проведение строительно-технической экспертизы на предмет отнесения объектов к движимому/недвижимому имуществу РП-3/1, ТП-5217, ТП-5218, которые являются собственностью организации, но не используются в передаче, а сдаются в аренду другой ТСО.

Статья «Расходы на оплату труда»

Для обоснования представлены штатное расписание, положение об оплате труда работников, положение о системе премирования работников, расчёт нормативной численности, расчёт по страховым взносам за 2022 год.

Расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье выполнен экспертами с учётом среднестатистической заработной платы (по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии» ОКВЭД 35.1) по данным органов статистики по Ульяновской области и фактической численности работников за этот же период (в соответствии с представленным отчётными данными):

- фактическая среднесписочная численность – всего 46 человек, в том числе на услуги по передаче электроэнергии 42 человека,
- нормативная численность – 52 человек,
- численность по штатному расписанию – 52 человек,
- средняя заработная плата за 2022 год работников, занятых в деятельности по передаче электрической энергии – 45 705,76 руб.

Средняя заработная плата на 1 работника на предприятии сложилась ниже среднестатистической заработной платы (по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии» ОКВЭД 35.1) по данным органов статистики по Ульяновской области.

В организации действует окладная система оплаты труда. Система тарифных коэффициентов не применяется. В состав расходов также включены расходы на формирование резерва на оплату отпусков.

Статья «Расходы на страхование»

Расходы по данной статье сложились за счёт обязательного и добровольного страхования 8 автомобилей (ОСАГО и КАСКО). Кроме того, предприятием в 2021 го-

ду был заключён договор добровольного медицинского страхования работников (ДМС) с СПАО «Ингосстрах». В соответствии с Федеральным законом РФ от 25.04.2002 № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств» владельцы транспортных средств обязаны страховать риск своей гражданской ответственности, которая может наступить вследствие причинения вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц при использовании транспортных средств. Страхование КАСКО а/м Тойота RAV4 является обязательным условием договора лизинга. Автомобиль используется в нескольких видах деятельности, затраты по нему отражаются на счёте 26 и распределяются пропорционально выручке по видам деятельности ежемесячно.

Экспертами из данной статьи исключены расходы на страхование автомобиля Тойота (не участвующего в регулируемой деятельности), а также расходы на ДМС, как не обязательные и, соответственно, не являющиеся экономически обоснованными в размере 186,14 тыс. руб.

Статья «Другие прочие расходы»

Экономически обоснованными по данной статье за 2022 год признаются следующие расходы:

1) связь (ООО «Т2 Мобайл», ПАО «Мегафон», ПАО «Ростелеком»), в том числе почтовые расходы (ФГУП «Почта России»)

В соответствии с Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утверждёнными Приказом Минэнерго РФ от 15.04.2014 №186 необходимо обеспечение телефонией (единая горячая линия, интернет-услуги для решения оперативных вопросов, связанных с эксплуатацией электрооборудования), кроме того необходимы почтовые услуги по отправке корреспонденции, включая заказные и с доставкой курьером, абонирование почтового ящика.

2) охрана (ООО «ЧОО Велес», ООО «ЧОО Хорс»)

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» обеспечение безопасности объектов ТЭК и требования антитеррористической защищённости таких объектов являются обязательными для выполнения субъектами ТЭК, владеющими на праве собственности или ином законном праве объектом ТЭК. Заключены договора на оказание охранных услуг, также оказываются услуги по монтажу охранных систем на вновь вводимые в эксплуатацию объекты ТЭК.

Проанализировав представленные для обоснования материалы, в том числе первичные документы, Агентством были исключены экономические необоснованные расходы:

- на охрану объектов ТЭК (ТП-4/3, ТП-5/3, ТП-6/3, РП-2/К, ТПСпартак) которые находятся на обслуживании, но не используются в передаче, в размере 60,00 тыс. руб.

3) юридические и информационные услуги (ООО «УмКо», ООО «Компания «Тензор», ООО «Тайм Софт», ООО «Технологии учёта», ООО «Эртрейд», ИП Рыженков Д.Н., ИП Сутыркина Е.А., ООО «КонсультантПлюс Ульяновск», Ульяновскстат)

В расходах на информационные услуги учитываются расходы на приобретение необходимых для ведения производственных процессов программных продуктов таких как 1С: Бухгалтерия, КАМИН (электронная отчётность и документообо-

рот) и их обслуживание, продление домена, размещение информационных сообщений, получение ЭЦП, автоматизированный контроль и учёт электрической энергии. Списание расходов на программное обеспечение производится равными долями ежемесячно.

4) транспортные услуги (ИП Салюков М.А., ООО «Деловые линии», ООО «НППО Стройцентр»)

В обслуживании предприятия находится электросетевое хозяйство, для ремонта которого необходимо использование крупногабаритного оборудования (КТП, кабель, опоры и пр.), а также автовышки для установки оборудования. В связи с отсутствием автовышки и автотранспорта, позволяющего перевозить крупногабаритный груз, оказываются транспортные услуги.

5) обеспечение нормальных условий труда и ТБ (медосмотр (ГУЗ городская поликлиника №1, ООО «Мед-Справка»), вакцинация сотрудников (ООО «Центр лазерной медицины»)

В соответствии с Федеральным законом от 10.12.1995 № 196-ФЗ юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие на территории РФ деятельность, связанную с эксплуатацией транспортных средств, обязаны организовывать и проводить с привлечением работников органов здравоохранения предрейсовые медицинские осмотры водителей. Кроме того, в соответствии с приказом Министерство здравоохранения и социального развития российской федерации от 12.04.2011 № 302н необходимо проводить обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования) работников, занятых на тяжёлых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда.

В соответствии с Трудовым кодексом РФ работодатель обязан обеспечить в том числе безопасность работников при эксплуатации зданий, сооружений, оборудования, осуществлении технологических процессов, а также применяемых в производстве инструментов, сырья и материалов; приобретение и выдачу за счёт собственных средств специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, смывающих и обезвреживающих средств, в соответствии с установленными нормами работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением. Нормы бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств на основании Стандарта безопасности труда «обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами» утверждены приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 17.12.2010 № 1122н.

б) подготовка кадров (АНО «УМИТ Центр энергетики», АНО «Консультационный центр «Кодекс», ЧУ ДПО «ИПК Эксперт», ИП Иванов П.Н.)

В соответствии с Трудовым кодексом РФ работодатель обязан проводить профессиональное обучение или дополнительное профессиональное образование работников, если это является условием выполнения работниками определённых видов деятельности. В 2022 году проводилось обучение по охране труда, по оказанию первой помощи пострадавшим, по пожарно-техническому минимуму, профподготовка рабочих и водителей, а также бухгалтеров в связи с изменением ФСБУ. Также в условиях частого изменения отраслевого законодательства и постоянного повышения требований к работе предприятий электроэнергетики необходимо проходить повышение квалификации.

7) прочие услуги сторонних организаций

- ремонт и техническое обслуживание автотранспорта (ООО «Тон Авто», ООО «Техсервис», ООО «Эксмаш», ИП Родионова И.В., ИП Смирнов В.В., ООО «Симбирск-Лада)
- обслуживание картриджей (ООО «Арго», ООО «МИР РМ»),
- обслуживание карт GSM (ООО «РН-карт»),
- стирка, химчистка спецодежды (ИП Логачёва К.В.),
- мебель (ООО «Прагматик+»),
- канцтовары (ООО «С-Принт», ООО «Прагматик+», ООО «Комус», ФГУП «Почта России»),
- прочие (штампы, трафареты)

Необходимость несения затрат по ремонту и обслуживанию автотранспорта (в том числе обслуживание карт GSM) связана с целью поддержания автомобилей в исправном состоянии для своевременного обеспечения бесперебойного энерго-снабжения потребителей, поддержания обслуживаемых электрических сетей в исправном состоянии и устранения аварийных и иных сбоев в электрических сетях. Работы по земельному участку связаны с необходимостью строительства ТП. Обслуживание картриджей, обеспечение рабочих мест мебелью, работников канцтоварами относится к обычной хозяйственной деятельности предприятия для нормального поддержания рабочего процесса.

Проанализировав представленные для обоснования материалы, в том числе первичные документы, Агентством были исключены экономические необоснованные расходы:

- на техническое обслуживание и ремонт автомобиля Тойота (не участвующего в регулируемой деятельности) в размере 25,67 тыс. руб.

8) расходы на командировки и представительские

- проезд – 5,60 тыс. руб.,
- проживание – 15,01 тыс. руб.,
- суточные – 6,87 тыс. руб.

Все расходы, не относящиеся напрямую к виду деятельности «Передача электрической энергии», отражаются на счётах 26, 90.08 и распределяются пропорционально выручке по видам деятельности ежемесячно.

Статья «Электроэнергия на хозяйственные нужды»

Начиная со 2 полугодия 2020 года предприятие несёт расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды. Договор заключён с энергосбытовой организацией ОО «Симбирская энергосбытовая номинация», договор на услуги по передаче электрической энергии заключён с ООО «ЭнергоАльянс». Электроэнергия используется на освещение офиса.

Статья «Подконтрольные расходы из прибыли»

Экономически обоснованными расходами по данной статье за 2022 год экспертами признаются расходы на услуги банка в рамках договоров с филиалом Приволжский ПАО Банк «ФК ОТКРЫТИЕ» и АО «Банк «Венец». Организация оплачивает банку услуги по открытию счёта, списанию и зачислению средств, выдаче наличных денег и т.д. Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями, относятся к операционным расходам и отражаются на счёте 91. Кроме того, к прочим расходам из прибыли отнесены расходы на мате-

риальную помощь сотрудникам (в том числе чрезвычайную). Расходы с 91 счёта распределены пропорционально выручке по видам деятельности ежемесячно.

В соответствии с письмом ФАС России от 18.05.2022 № МШ/48197/22 при установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, и результаты осуществления контрольных мероприятий в целях установления экономически обоснованного уровня затрат, которые подлежат включению в базовый уровень на первый год нового долгосрочного периода регулирования и при расчете показателя $V_i^{\text{распред}}$ в соответствии с формулами, предусмотренными пунктами 8, 42 Методических указаний № 228-э, и показателя V_i в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э.

В случае выявления превышения фактического уровня расходов по отдельным статьям затрат за каждый год предыдущего долгосрочного периода регулирования над установленной на соответствующий год величиной, регулирующим органам следует провести анализ причин возникновения данного превышения и, если оно обусловлено объективными факторами (связанными с изменениями законодательства, существенным изменением рыночных цен, связанным с текущей экономической обстановкой, и др.), то такие расходы подлежат учету в тарифах в экономически обоснованном размере с учетом индекса потребительских цен в следующем порядке:

при формировании базового уровня операционных (подконтрольных) расходов используются имеющиеся данные за текущий период регулирования (9 месяцев) и годовые показатели за каждый год долгосрочного периода регулирования;

расчет показателя $V_i^{\text{распред}}$ и V_i при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на первый год очередного долгосрочного периода регулирования выполняется на основании годовых показателей за каждый год долгосрочного периода регулирования, а при установлении (корректировке) тарифов на второй год очередного долгосрочного периода регулирования по результатам анализа годовых значений последнего года предыдущего долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, превышение фактических подконтрольных расходов над установленной на 2022 год величиной в размере 3 906,03 тыс. руб. необходимо учитывать при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2025), а не на 2024 год.

5. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ЗА ПЕРИОД 2020-2023 (ПРЕДПИСАНИЕ ФАС РОССИИ от 09.11.2023 №СП/93356/23)

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством пунктом 2.3 Предписания ФАС России указано произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «Энергосеть»:

- «Сырье, материалы, запчасти, топливо» на 2020 год;

- «Расходы на оплату труда» на 2020 год;
- «Другие прочие расходы» на 2020 год;
- «Аренда» на 2023 год;
- «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год;
- «Корректировка необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2021 год»;
- «Расходы на покупную электроэнергию для компенсации потерь» на 2023 год.

Во исполнение Предписания экспертами проведён постатейный анализ расходов.

Сырье, материалы, запчасти, топливо (2020 год)

Агентством были проанализированы расходы за 2018 год. Фактически понесённые экономически обоснованные затраты подтверждены.

Экономически обоснованными признаются затраты, подтверждённые данными бухгалтерского учёта за 2018 г. Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в ст. 252 НК РФ – расходами признаются обоснованные и документально подтверждённые затраты (а в случаях, предусмотренных ст. 265 НК РФ, убытки), осуществлённые (понесённые) налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтверждёнными расходами понимаются затраты, подтверждённые документами, оформленными в соответствии с законодательством РФ, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведённые расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчётом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Для обеспечения экономически эффективного расходования денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и во исполнение норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ ООО «Энергосеть» осуществляет закупочную деятельность в соответствии с Положением о закупках. Положение о закупках содержит требования к закупкам, порядку подготовки, способам (методам) закупок, в том числе к закупкам у единственного поставщика и условиям их применения, порядку заключения и исполнения договоров. Закупки товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает 100,0 тыс. руб., а также закупки, связанные с заключением и исполнением договора купли-продажи, аренды (субаренды), договора доверительного управления государственным или муниципальным имуществом, иного договора, предусматривающего переход прав владения и (или) пользования в отношении недвижимого имущества, ООО «Энергосеть» вправе осуществлять без размещения сведений о них в единой информационной системе.

Необходимость несения затрат на вспомогательные материалы связана с обеспечением бесперебойного энергоснабжения потребителей, с целью поддержания обслуживаемых электрических сетей в исправном состоянии, для своевременного устранения аварийных и иных сбоев в электрических сетях.

	2018		2020	
	утверждено	факт	план ТСО	утверждено
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	846,85	1 172,64	753,08	2 180,90

Фактические расходы за 2018 год составили 1 172,64 тыс. руб. Информация по величине фактических расходов за 2018 год в разрезе подстатей, включаемых в данную статью затрат, представлена ниже:

- материалы на эксплуатацию – 642,94 тыс. руб.,
- инструмент – 37,16 тыс. руб.,
- ГСМ – 444,24 тыс. руб.,
- компьютерная техника – 20,67 тыс. руб.,
- мебель – 27,63 тыс. руб.

Основываясь на принципе обязательности ведения отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы по данной статье являются прямыми (отражены на бухгалтерском счёте 20 «Основное производство» «Передача электрической энергии») и косвенными (отражены на бухгалтерском счёте 26 «Общехозяйственные расходы»).

Предприятием на 2020 год заявлены расходы в размере 753,08 тыс. руб. на ГСМ. Было отмечено, что предприятием некорректно распределены расходы по статьям затрат. Так, расходы на материалы на эксплуатацию, инструмент, хозяйственный инвентарь, автозапчасти, спецодежда, а также тех. документация были включены в статью «Другие прочие расходы». Агентством такие затраты при формировании базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год были отнесены в статью «Сырье, материалы, запчасти, топливо».

Рассмотрев представленные предприятием материалы для обоснования расходов, Агентство считает необходимым перераспределить расходы между статьями и принять расходы по статье «Сырье, материалы, запчасти, топливо» с учётом следующего.

В качестве обоснования расходов на ГСМ ООО «Энергосеть» представлены следующие документы:

- расчёт затрат на приобретение ГСМ за 2018 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по сч. 10.03 «ГСМ, Материалы» за 2018 год;
- договор поставки ГСМ с ООО «РН-Карт-Ульяновск» за 2018-2019 гг. (долгосрочный) от 18.02.2014 №15930314/0545/Д;
- накладные о фактически поставленных ГСМ;
- требования накладные о списании ГСМ.

Затраты на ГСМ за 2018 год, относимые на услуги по передаче электрической энергии составили 444,24 тыс. руб. Исходя из представленной информации за 9 месяцев 2019 года (ОСВ по счетам 10, 20), были рассчитаны расходы на ГСМ с учётом индекса инфляции на 2020 год (103,0%) в размере 442,41 тыс. руб. (322,14 тыс. руб. (расходы за 9 мес. 2019) / 9мес. * 12 мес. * 103,0%).

Для обоснования расходов на покупку запасных частей, материалов на проведение ремонтов хоз. способом автомобилей, участвующих в деятельности по передаче электроэнергии автомобилей находящихся в собственности, также на приобретение моторных масел, были предоставлены нормативные расчеты расхода смазочных материалов и масел, копия приказа на нормативное списание смазоч-

ным, моторных, пластичных смазок, коммерческие предложения о приобретении материалов по более выгодным ценам:

- ООО «Транском» коммерческое предложение от 08.04.2019 № 6/н,
- ИП Станев В.В. коммерческое предложение от 17.04.2019 № 87.

Изучив представленные материалы, принято решение исключить из расчета ГСМ, предназначенные для экскаватора-погрузчика ТЕРЕХ (как не относящегося к виду деятельности по передаче электрической энергии), и принимают расходы на приобретение моторных масел в размере 96,49 тыс. руб.

Для приобретения автозапчастей, для текущих ремонтов автомобиля был предоставлен расчет в потребности автозапчастей, составленный на основе фактических расходов в 2018 году (ОСВ по счетам 10, 20, 26). По данным организации фактические расходы составили 45,45 тыс. руб. Изучив предоставленные материалы, расходы организации для покупки автозапчастей в размере 46,80 тыс. руб. (с учётом ИПЦ) признаются экономически обоснованной.

Для обоснования необходимости приобретения электрозащитного инструмента, инвентаря и хозяйственных принадлежностей, нормативно технической документации, для комплектования бригады ОВБ предоставлены документы (прайс-листы и договора, коммерческие предложения):

- ООО «Торговый дом Волга АС» от 28.10.2014 № 17620;
- АНО УМИТ «Центр энергетики» от 28.10.2014 № 854,
- АНО УМИТ «Центр энергетики» от 01.04.2019 №156-03.

По данным статьям расходов, в соответствии с п. 29 Основ ценообразования и на основании положения о закупках по Федеральному закону от 18.07.2011 №223-ФЗ проводилась процедура запроса предложений, т.к. все закупки необходимых материалов были на сумму менее 100 тыс. руб.

Агентством принимаются расходы для приобретения электрозащитных средств, инструмента, хоз. принадлежностей, тех. документации, исходя из фактических расходов за 2018 год с учетом ИПЦ в размере 748,80 тыс. руб.

На приобретение спецодежды организация планирует расходы на сумму 1 587,15 тыс. руб., в том числе на приобретение спецодежды, спецобуви, диэлектрического инструмента. Организация предоставила нормативные документы по обеспечению персонала необходимым имуществом, спецодеждой, защитным инструментом, также предоставлены ОСВ по счетам 10.10 и 10.11 «Специальная одежда на складе», «Специальная одежда выданная», прайс-листы, коммерческие предложения от специализированных организаций на покупку и укомплектование необходимыми предметами одежды, договор на поставку спецодежды ООО «Самара-Восток-Сервис» от 22.03.2019 № 5. Нормативы приобретения спецодежды для комплектования сотрудников, которым по приказу Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды...» положена выдача специальной одежды, приложены в деле. Агентством предложение организации скорректировано исходя из фактического срока службы специальной одежды и обуви. На основании приказа Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н спецодежда и обувь имеет различный срок носки, который устанавливается в годах в зависимости от климатических поясов. Агентство рассчитали предоставленные организацией нормативы, и пришли к выводу, что максимальный срок использования спецодежды и спецобуви

составляет 2 года, в связи с этим сумма расходов в ДПР скорректирована на периоды закупки с учётом ИПЦ. Стоимость закупок одежды и обуви, срок эксплуатации которой более года составила 1 234,58 тыс. руб. с учетом того, что в ДПР организация проведет закупки 2 раза, затраты рассчитаны по формуле:

$1\,234,58 \text{ тыс. руб.} \cdot 2 \text{ раза} / 5 \text{ лет ДПР} = 493,83 \text{ тыс. руб.}$ – затраты на спецодежду и обувь с увеличенным сроком эксплуатации.

$1\,587,15 \text{ тыс. руб.} - 1\,234,58 \text{ тыс. руб.} = 352,57 \text{ тыс. руб.}$ – затраты на ежегодную смену специальной одежды и обуви со сроком службы менее года.

Итого принимаются расходы на приобретение спецодежды и обуви в размере 846,40 тыс. руб.

Общий объём расходов принимается в размере 2 180,90 тыс. руб. Затраты перераспределены из статьи «Другие прочие расходы».

Расходы на оплату труда (2020 год)

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

При расчёте средней заработной платы Агентством учитывается размер средней заработной платы в регионе по соответствующему виду деятельности по данным Федеральной службы государственной статистики за предыдущий год с учётом его индексации на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ (в базовом варианте), а так же уровень средней заработной платы, сложившийся за последний расчётный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях.

Фактические расходы подтверждены первичными документами, в том числе бухгалтерскими. В качестве обоснования расходов по факту 2018 года и плану на 2020 год представлены:

- штатное расписание на 2018, 2020 года
- оборотно-сальдовые ведомости по счётам 20, 26, 70, 91;
- свод начислений, удержаний, выплат ООО «Энергосеть» за 2018 и 9 месяцев 2019 года;
- расчёт нормативной численности работников ООО «Энергосеть» (в соответствии с Приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68);
- сведения о среднесписочной численности работников за 2018 год (форма по КНД 1110018);
- положения об оплате труда;
- положение о премировании.

Согласно пункту 8.4 ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы, расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учётом нормативной численности на вновь вводимые объекты.

В соответствии с действующим законодательством численность персонала определяется исходя из уровня фактической численности, подтвержденной бухгалтерской и статистической отчетностью за предыдущий год. В качестве обоснования численности организация предоставила «Свод начисленной и выплаченной заработной платы» за 9 месяцев 2019 года.

- фактическая численность за 9 мес. 2019 года – 39 человек,
- нормативная численность – 46 человек,
- численность по штатному расписанию – 46 человек.

В соответствии с положениями Трудового кодекса РФ нормы ОТС распространяются на все организации – члены объединения работодателей, которое заключило данное соглашение. Аналогичная норма содержится в Основных положениях самого ОТС. В соответствии с данной нормой при заключении ОТС формируется содержание Реестра участников ОТС. Соответственно, при вступлении в состав членов Ассоциации новых организаций они оперативно вносятся в Реестр участников ОТС, а в организацию направляется пакет документов, связанных с ОТС. О факте включения организации в Реестр также информируется орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Отмечено, что ООО «Энергосеть» не является членом объединения работодателей, которое заключило ОТС.

Тем не менее, Агентством произведен расчёт расходов на оплату труда на 2020 год с учётом ОТС и рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, подготовленным ОАО «ЦОТэнерго».

В соответствии с положениями Рекомендаций, разработанными ОАО «ЦОТэнерго», произведен расчет средней ступени оплаты труда. Единая тарифная сетка оплаты труда предусматривает 18 ступеней оплаты труда; равномерное нарастание тарифных коэффициентов от ступени к ступени.

Текущая должность организации. Категория статистического учета	Ступени оплаты	Всего ступеней	Всего коэф-тов	Руководители	Специалисты	Другие служащие	Рабочие	Итого
0,83								0
1	1	0	0					0
1,13	2	0	0					0
1,28	3	15	6,4				5	5
1,44	4	0	0					0
1,63	5	0	0					0
1,84	6	66	20,24				11	11
2,08	7	14	4,16		2			2
2,35	8	56	16,45		7			7
2,66	9	54	15,96				6	6
2,78	10	0	0					0
3,11	11	44	12,44		2		2	4
3,48	12	12	3,48		1			1
3,9	13	0	0					0
4,37	14	0	0					0
4,89	15	0	0					0
5,47	16	32	10,94	2				2
6,13	17	17	6,13	1				1
8,15	18	0	0					0
Итого	171	310	96,2	3	12	0	24	39

Текущая должность организации. Категория статистического учета	Ступени оплаты	Всего ступеней	Всего коэф-тов	Руководители	Специалисты	Другие служащие	Рабочие	Итого
Средняя ступень								7,95
Тарифный коэффициент								2,47

Анализ расходов показал, что фактические расходы за 2018 год по данной статье составили 13 966,72 тыс. руб., при этом средняя заработная плата составила 34 232,81 рублей. Для определения экономически обоснованных расходов на оплату труда экспертами принимаются во внимание статистические данные о среднемесячной заработной плате по Ульяновской области в электроэнергетике за 2018 год (34 898,40 руб.). Среднемесячная заработная плата на предприятии укладывается в рамки среднестатистической. В соответствии с представленной формой «Свод начислений, удержаний и выплат заработной платы за 9 месяцев 2019 года», на 30.09.2019 года фактическая численность составила 39 человек. С учётом роста объектов ЭСХ эксперты считают возможным принять в расчёт расходов на оплату труда на 2020 год фактическую численность 39 человек.

В соответствии с п. 3.3 ОТС с 1 июля 2019 года размер ММТС устанавливается в размере 8 643,0 рубля. Согласно пункту 8.4 ОТС расходы на оплату труда рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности). Агентством в расчёт принимается фактическая численность за 9 месяцев 2019 года в количестве 39 человек, что не превышает нормативную численность (46 человек). В соответствии с Положением об оплате труда и Положением о премировании, представленных в материалах тарифного дела, были учтены доплаты и премий, что не противоречит Отраслевым тарифным соглашениям в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы.

Расчёт расходов на оплату труда ООО «Энергосеть» на 2020 год выполнен по форме таблицы П1.16 Методических указаний № 20-э/2:

Показатели	Единица измерения	2018 год факт	2020 год (ТСО)	2020 год (Агентство)
ЧИСЛЕННОСТЬ				
Нормативная численность ППП	чел.	35,00	46,00	46,00
Фактическая численность	чел.	35,00	39,00	39,00
Численность, принятая для расчёта	чел.	34,00	46,00	39,00
СРЕДНЯЯ ЗАРПЛАТА				
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	7 510,00	8 640,00	8 643,00
Дефлятор по заработной плате		1	1	1
Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учётом дефлятора	руб.	7 510,00	8 640,00	8 643,00
Средняя ступень оплаты труда		8,09	7,83	7,95
Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		2,52	3,02	2,47
Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	18 922,57	26 092,80	21 356,93
Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:				
процент выплаты	%	12,50	12,50	12,50
сумма выплат	руб.	2 365,32	3 261,60	2 669,62
Текущее премирование:				
процент выплаты	%	52,00	52,00	52,00
сумма выплат	руб.	11 069,70	15 264,29	12 493,80
Выплаты по итогам года:				

Показатели	Единица измерения	2018 год факт	2020 год (ТСО)	2020 год (Агентство)
процент выплаты	%	9,91	1,86	1,86
сумма выплат	руб.	1 875,23	484,61	396,65
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	34 232,82	45 103,30	36 917,00
Количество месяцев в периоде регулирования		12,00	12,00	12,00
ИТОГО средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	13 966,99	24 897,02	17 277,16

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования не должен принимать в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Размер премирования принят в расчёт не выше предложения ООО «Энергосеть».

Таким образом, Агентством расходы на оплату труда на 2020 год в смете расходов без учёта применения метода сравнения аналогов принимаются экономически обоснованными в размере 17 277,16 тыс. руб., с учётом метода сравнения аналогов 17 277,16 тыс. руб.

Другие прочие расходы (2020 год)

Фактические расходы за 2018 год подтверждены первичными документами, в том числе бухгалтерскими. В качестве обоснования расходов по факту 2018 года и плану на 2020 год представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по счётам 20, 26 за 2018 год;
- заключённые договора на предоставление услуг непроизводственного характера;
- коммерческие предложения по видам услуг на 2020 год.

Агентством проведён анализ фактических других прочих подконтрольных расходов за 2018 год. Основываясь на принципе обязательности ведения отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы по данной статье являются прямыми (отражены на бухгалтерском счёте 20 «Основное производство» «Передача электрической энергии»), кроме того в подстатье прочие учтены косвенные расходы (отражены на бухгалтерском счёте 26 «Общехозяйственные расходы»). В соответствии с Учётной политикой организации общехозяйственные расходы распределяются пропорционально выручке.

Расходы на мебель в базовом уровне подконтрольных расходов 2020 года в связи с увеличением штата учтены 296,00 тыс. руб., тогда как по факту 2018 года признаны 27,63 тыс. руб. Предписанием ФАС России отмечено, что в случае единовременного характера расходы подлежат включению в состав базового уровня подконтрольных расходов в соответствующей доле. Аналогичные замечания остались у ФАС России к учету затрат на офисную технику и канцтовары.

Агентство учитывает замечания ФАС России и при перерасчёте подконтрольных расходов базового периода 2020 года и принимает затраты по подстатьям «Мебель», «Офисная техника» и «Канцтовары» с учётом долевого распределения расходов на 5 лет ДПР. Следует отметить следующее:

- плановые расходы на мебель учтены в размере 59,20 тыс. руб. (рост к факту 2018 года составил 18,4%) учитывают необходимость приобретения мебели при укомплектовании штата с учётом его увеличения; кроме того скорректирована стоимость комплекта для руководителя – по мнению агентства необходимо распределение по видам деятельности таких затрат;

- плановые расходы на офисную технику учтены в размере 34,93 тыс. руб. (снижение к факту 2018 года составило 30,13%);

- плановые расходы на канцтовары учтены в размере 30,13 тыс. руб. (рост к факту 2018 года составило 100,0%). В соответствии с пп. 24 п. 1 ст. 264 НК РФ к прочим расходам налогоплательщика, связанным с производством и (или) реализацией, относятся, в частности, расходы на канцелярские товары. Канцелярские товары необходимы для обеспечения нормального функционирования организации. Следует отметить, что для минимизации убытков ООО «Энергосеть» в 2018 году списание некоторых расходов производилось на прочие виды деятельности, что привело к отсутствию затрат по некоторым статьям, в том числе на канцтовары. Тем не менее данный вид затрат носит ежегодный характер (2015 – 24,66 тыс. руб., 2016 – 33,68 тыс. руб., 2017 – 13,15 тыс. руб.) и, по мнению, Агентства, они могут быть включены в расчёт базового уровня 2020 года.

Также предписанием ФАС России отмечено, что в составе подстатьи «Прочие» статьи затрат «Другие прочие расходы» учтена госпошлина, такие расходы в размере 3,97 тыс. руб. подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года с последующим включением в состав неподконтрольных расходов в экономически обоснованном размере.

Госпошлина в размере 3,97 тыс. руб. сложилась по факту 2018 года за счёт обязательной платы в связи с внесением изменений в учредительные документы, регистрацию автомобилей. Агентством признаются данные расходы экономически обоснованными и перераспределяются из базового уровня ОПЕХ в статью «Налоги» неподконтрольных расходов на уровне факта 2018 года.

Таким образом, Агентством другие прочие расходы на 2020 год в смете расходов без учёта применения метода сравнения аналогов принимаются экономически обоснованными в размере 854,70 тыс. руб., с учётом метода сравнения аналогов 854,70 тыс. руб.

Аренда (2023 год)

Предписанием ФАС России отмечено, что в материалах тарифного дела на 2023 год не представлены документы ООО «Энергосеть», подтверждающие государственную регистрацию договоров аренды недвижимого имущества, заключённых с МБУ «Стройзаказчик» и ООО «АВИС».

Агентством отмечено, что договора аренды недвижимого имущества заключены с:

- МБУ «Стройзаказчик» (от 10.09.2013 №151) – договор с приложениями, а также дополнительные соглашения, заключённые позднее, зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ульяновской области (последние изменения, представленные в материалах тарифного дела на 2023 год, зарегистрированы 05.10.2022 года); выписки из ЕГРН приложены к договору аренды (Энергосеть\на 2023\01.11.2022\Критерии\2023 план\ Арендванное ЭСХ\24 Стройзаказчик);

- ООО «АВИС» (от 28.11.2018 № 16/18-А) – договор с приложениями, а также дополнительные соглашения, заключённые позднее, зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ульяновской области (последние изменения, представленные в материалах тарифного дела на 2023 год, зарегистрированы 11.03.2019 года);

отметка о государственной регистрации договора аренды присутствует на последнем листе договора и дополнительных соглашений (Энергосеть\на 2023\01.11.2022\Критерии\2023 план\ Аренддованное ЭСХ\14-16 АВИС\ООО АВИС (зарегистрированный)).

По всем договорам аренды был проведён анализ для выявления признаков отнесения имущества движимым или недвижимым с учётом технических заключений (отчётов) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области» (Ульяновское областное БТИ) по результатам обследования арендуемых объектов электросетевого хозяйства:

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Регистрация прав на имущество	
1	4/17-А 01.09.2017	ООО "СЗ Риострой"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
2	D160173697-04 21.04.2016	ПАО "МТС"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
3	19/16А 30.11.2016	ООО "Викинг"	движимое	ТП встроено в общий имущественный комплекс арендодателя и рассматривается как аренда оборудования
4	18/16А 30.11.2016	ООО "СМУ-96"	движимое	ТП встроено в общий имущественный комплекс арендодателя и рассматривается как аренда оборудования
5	20/16А 30.11.2016	ООО "Универсалстрой"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
6	13/16А 05.10.2016	ООО "Симбирская управляющая компания"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
7	16/16А 30.11.2016	ООО "Продсервис"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
8	13/18А 01.11.2018	ООО "СимУпак"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
9	8/17-А 31.10.2017	ИП Ключникова	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
10	14/17-А 31.10.2017	ИП Оганисян Г.С.	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
11	14/18-А 28.11.2018	ООО "Симбирское автомобильное агентство"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
12	13/18-А 20.11.2018	ИП Ермакова Г.И.	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
13	18/18-А 28.11.2018	ООО "СИ Маркет"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
14	17/18-А 28.11.2019	ООО "АВИС" '	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
15	16/18-А 28.11.2018	ООО "АВИС"	недвижимое	73:24:040814: 1720 -73/049\2019-6;7 19.02.2019
16	19/18А 29.12.2018	ООО "АВИС" '	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
17	3/19-А 27.07.2019	ООО "Атлант"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
18	5/19-А 14.08.2019	Мокеева А.А. / Денисова А.А	движимое	ТП встроено в общий имущественный комплекс арендодателя и рассматривается как аренда оборудования
19	4/19-А 14.08.2019	ООО "Арсенал АЗ-комплект"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
20	6/19-А 14.08.2019	ЗАО "АСТ"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
21	4-А 01.09.2022	ООО "Энергокомплект"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
22	1/21-А	ИП Мелетян И.М.	движимое	ТП встроено в общий имущественный комплекс

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Регистрация прав на имущество	
	01.11.2021			арендодателя и рассматривается как аренда оборудования
23	1/22-А 30.10.2022	ООО "Радищева"	движимое	технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
24	151 10.09.2013	МБУ "Стройзаказчик"	недвижимое	73-73-01/127/2013-488

Таким образом, Агентством расходы на аренду на 2023 год в смете расходов принимаются экономически обоснованными в размере 9 070,63 тыс. руб., в том числе аренду электросетевого оборудования в размере 8 268,27 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды (2023 год)

Предписанием ФАС России отмечено, что данная статья затрат является производной от расходов на оплату труда, включенных в состав базового уровня подконтрольных расходов 2020 года, принятого без достаточного экономического обоснования, размер учтенных отчислений на страховые нужды также подлежит дополнительному экономическому анализу.

Агентством проведён дополнительный анализ расходов на оплату труда (см. выше) и, учитывая данные анализ, рассчитаны отчисления на социальные нужды.

На 2023 год расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование, на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний произведён с учётом норм ст.427 Налогового Кодекса РФ (часть вторая глава 34) и фактического % отчислений за 2021 года к сумме выплат и иных вознаграждений, начисленных плательщиками страховых взносов за расчётный период в пользу физических лиц.

Таким образом, из расчёта 20,398402% к рассчитанному фонду оплаты труда 24 302,53 тыс. руб., отчисления составили 4 957,33 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов за 2021 год

Расчёт корректировки неподконтрольных расходов произведен в том числе по статье затрат «Прочие неподконтрольные расходы», по которой учтены расходы на проценты за пользование кредитом, списание выделенного НДС, штрафы, пени, неустойки, списание просроченной задолженности, тестирование на антитела, медосмотр работников, а также тестирование на COVID-19.

Предписанием ФАС России отмечено, что учтённая на 2021 год сумма процентов по кредиту в размере 357,58 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ Регулируемой организации в связи с отсутствием фактически понесенных в 2021 году экономически обоснованных расходов, относимых на деятельность по передаче электрической энергии. Также ФАС России отмечено, что расходы на уплату НДС не являются ни расходами, уменьшающими налоговую базу налога на прибыль организаций, ни расходами, не учитываемыми при определении налоговой базы налога на прибыль. Данные расходы не относятся к операционным (подконтрольным) расходам и не могут быть включены в состав базового уровня операционных (подконтрольных) расходов.

Агентством проведён анализ по каждой статье неподконтрольных расходов и определены суммы фактических расходов за 2021 год по каждой статье:

показатель	ед. изм.	2021
------------	----------	------

		план	факт ТСО	ЭО факт
Аренда, всего	тыс. руб.	4 141,59	5 371,58	4 516,16
Налоги (без учёта налога на прибыль)	тыс. руб.	833,89	518,23	513,78
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	5 671,14	4 275,78	4 275,78
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	121,52	529,05	59,65
% по кредиту	тыс. руб.	0,00	371,32	0,00
резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	120,84	0,00	0,00
внедрение ИКУ (№522-ФЗ)	тыс. руб.	0,00	98,09	0,00
прочие	тыс. руб.	0,68	59,65	59,65
Налог на прибыль	тыс. руб.	1 008,43	1 235,25	1 235,25
Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс. руб.	478,35	1 429,05	1 038,33
Амортизация ОС	тыс. руб.	2 624,02	6 944,47	2 745,04
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	14 883,23	20 303,41	14 383,98
расходы на инвестиции всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
прибыль на ИП	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
налог на прибыль на ИП	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольные расходы (за исключением расходов на ИП)	тыс. руб.	14 883,23	20 303,41	14 383,98
Корректировка	тыс. руб.		-499,24	

Агентством исключены расходы на уплату % по кредиту как экономически необоснованные.

В отношении расходов на списание выделенного НДС отмечено следующее. В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя помимо расходов на капитальные вложения из прибыли, налоги, амортизацию, выпадающие от льготного ТП, в том числе прочие расходы. В соответствии с п. 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Списание НДС на 91 счёт используется при приобретении товаров или услуг за наличный расчёт, когда в товаросопроводительном документе (чеке ККТ, накладной или акте) отдельной строкой выделена сумма НДС. При этом счета-фактуры к документу прихода нет. Такой НДС невозможно принять к вычету и в момент выявления подобных сумм налог напрямую или через счёт 19 списывается на счёт 91. За 2021 год сумма в размере 5,19 тыс. руб. сложилась за счёт приобретения ответственными лицами материалов, ГСМ, хозтоваров, почтовых марок по кассовым чекам. Данные расходы принимаются пропорционально выручке за 2021 год (доля принимается в размере 35,413988%) в размере 1,84 тыс. руб.

Таким образом, расходы на списание выделенного НДС на прочие расходы (сч. 91.02) относятся к прочим расходам, не учитываемым при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения) и должны учитываться в неподконтрольных расходах.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2021 год

Предписанием ФАС России отмечено, что Агентством корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитана не в соответствии с формулой 7.1 пункта 11 Методических указаний № 98-э.

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определяется исходя из планового и фактического объём выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учётом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на годна год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, и плановых и фактических объёмов оказанных услуг.

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

(тыс. руб.)

показатель	ед. изм.	2021
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	38 395,38
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	тыс. руб.	38 665,25
Корректировка	тыс. руб.	- 269,88

Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей определён исходя из установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, и плановых фактических объёмов оказанных услуг.

Фактический объём выручки за 2021 год в части содержания электрических сетей составляет 38 665,25 тыс. руб. Собираемость выручки в части содержания электрических сетей обеспечивалась за счёт:

- индивидуальных тарифов с ПАО «Россети Волга» – 31 367,88 тыс. руб.,
- единых котловых тарифов (прочие потребители) – 6 855,17 тыс. руб.,
- единых котловых тарифов (население) – 442,21 тыс. руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Ульяновской области на 2021 год утверждены приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (от 30.12.2020 № 366-П «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Ульяновской области на 2021 год».

Сверхнормативные потери электрической энергии за 2021 год отсутствуют.

Расходы на покупную электроэнергию для компенсации потерь на 2023 год

Потери на 2023 год рассчитаны в соответствии с приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регули-

рования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2020 - 2024 годы» в размере 2 546,80 тыс. кВтч (4,20%). Объем потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2023 год, утверждённому приказом ФАС России.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2023 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию в размере 3 674,20 руб./МВтч.

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

для Ульяновской области, расположенной на территории первой ценовой зоны оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2023 план					июль - ноябрь 2023 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	669,39	221,07	305,11	472,43	1 054,25	528,75	175,14	242,13	376,90	850,43
Объем потерь э/э	млн. кВтч	336,73	132,78	17,57	77,57	108,81	273,67	109,65	15,12	61,91	86,99
Объем потерь мощности	МВт	99,74	39,32	5,20	23,00	32,22	94,65	37,91	5,23	21,44	30,07
Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО	тыс. руб.	1 201 729,15	473 879,77	62 706,48	276 821,27	388 321,64	881 472,93	353 183,28	48 685,16	199 414,58	280 189,91
Отпуск электроэнергии потребителям	млн. кВтч	1 933,64	480,08	60,09	514,19	879,28	1 631,97	413,86	60,80	440,33	716,97
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		1 657,24	768,08	989,01			1 384,71	635,80	804,55	
СН1	млн. кВтч		845,17					712,43			
СН2	млн. кВтч		812,11	768,08				672,25	635,80		
НН	млн. кВтч				989,01					804,55	

Показатели	Ед. изм.	декабрь 2023 план*					2023 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	881,25	291,90	403,55	628,17	1 417,39	665,14	219,99	303,88	471,77	1 058,58
Объем потерь э/э	млн. кВтч	76,66	43,86	3,02	12,38	17,40	665,13	264,37	35,71	151,86	213,20
Объем потерь мощности	МВт	94,65	37,91	5,23	21,44	30,07	97,19	38,61	5,21	22,22	31,15
Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО	тыс. руб.	441 206,37	252 421,22	17 397,72	71 261,12	100 126,31	2 532 153,83	1 006 946,34	136 187,96	577 801,68	811 217,86
Отпуск электроэнергии потребителям	млн. кВтч	326,39	82,77	12,16	88,07	143,39	3 892,01	976,71	133,06	1 042,59	1 739,65
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		276,94	127,16	160,91			3 318,89	1 531,05	1 954,47	
СН1	млн. кВтч		142,49					1 700,08			
СН2	млн. кВтч		134,45	127,16				1 618,81	1 531,05		
НН	млн. кВтч				160,91					1 954,47	

*Пересмотр сбытовых надбавок ГП на основании решения комиссии ФАС России по итогам рассмотрения разногласий

Показатель	Ед. изм.	1 п/г 2023 план		июль - ноябрь 2023 план		декабрь 2023 план*		2023 план	
		ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"
Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 230,58	3 230,58	2 882,65	2 882,65	3 858,74	3 858,74	3 162,08	3 162,08
Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 581,00	1 581,00	1 639,00	1 639,00	1 639,00	1 639,00	1 610,57	1 610,57
Объем потерь э/э	млн. кВтч	336,73	336,73	273,67	273,67	76,66	76,66	687,06	687,06
Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	928 172,0	928 172,0	899 011,00	899 011,00	899 011,00	899 011,00	913 973,62	913 973,62
Объем потерь мощности	МВт	99,74	99,74	94,65	94,65	94,65	94,65	97,19	97,19
Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Сбытовая надбавка	руб./МВтч	331,00	331,00	331,00	331,00	1 889,00	1 889,00	504,85	504,85
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	3 568,85	3 568,85	3 220,92	3 220,92	5 755,01	5 755,01	3 674,20	3 674,20

*Пересмотр сбытовых надбавок ГП на основании решения комиссии ФАС России по итогам рассмотрения разногласий

Стоимость потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена в следующих размерах:

Наименование показателей	2021 утверждено	2021 факт	отклонение факт/утв.	2022 утверждено	2023 год утверждено	отклонение 2023/2022
Объем потерь (тыс. кВтч.)	1 113,00	1 129,93	16,93	1 202,00	2 546,80	1 344,8
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2 814,63	2 883,29	68,66	2 860,50	3 674,20	813,70
Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)	3 132,69	3 257,90	125,21	3 438,32	9 357,46	5 919,14

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **9 357,46 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2021 года составил 197,60%, к утверждённым на 2022 год – 187,22%. Кратный рост расходов связан с увеличением более чем в 2 раза объёма потерь (увеличение объектов электросетевого хозяйства в связи с ужесточением критериев отнесения к ТСО), а также с увеличением тарифа покупки потерь (с учётом пересмотра сбытовых надбавок ГП на основании решения комиссии ФАС России по итогам рассмотрения разногласий).

На основании проведённого дополнительного анализа расходов ООО «Энергосеть» за период 2020-2023 гг. (во исполнение предписания ФАС России от 09.11.2023 № СП/93356/23 по итогам внеплановой выездной проверки в отношении Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на основании приказа ФАС России от 24.01.2023 № 18/23) необходимая валовая выручка за указанный период скорректирована:

Статья	2020 год утверждено	2021 год утверждено	2022 год утверждено	2023 год утверждено	2024 год утверждено
ИТОГО подконтрольные расходы	21 317,32	23 017,45	23 524,48	29 985,52	32 179,57
ИТОГО неподконтрольных расходов	10 776,05	14 883,23	14 021,75	24 295,01	22 436,13
ИТОГО корректировки	-1 233,74	-509,36	3 996,61	-552,54	6 769,01
Расходы по обеспечению ПКУ (522ФЗ)	0,00	109,78	0,00	780,98	0,00
Экономия расходов на оплату потерь					378,66
НВВ на содержание сетей	30 859,63	37 501,09	41 542,84	54 508,97	61 763,37
<i>Утверждённое ранее НВВ</i>	31 356,69	38 395,38	41 588,76	57 430,59	
<i>Утверждённые ранее расходы на потери</i>				9 627,52	
<i>Разница расчётных затрат от утверждённых ранее (для учёта в 2024 году)</i>	-497,06	-894,29	-45,92	-3 191,68	-4 628,95
ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок	30 859,63	37 501,09	41 542,84	54 508,97	57 134,42
Итого расходов на оплату потерь	2 730,24	3 132,69	3 438,32	9 357,46	10 612,35
Экономия расходов на оплату потерь				367,12	

Таким образом, экспертами необходимая валовая выручка ООО «Энергосеть» на 2024 год принимается в размере 57 134,42 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 20 933,53 тыс. руб. (-26,81%).

5.1 КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ЗА ПЕРИОД 2020-2023 (РЕШЕНИЕ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ НОВОГО СРОКА

ИСПОЛНЕНИЯ ПРЕДПИСАНИЯ ФАС РОССИИ от 09.11.2023 №СП/93356/23)

По итогам анализа Отчета об исполнении ФАС России выявлено следующее.

1. Другие прочие расходы (2020, 2021-2023 гг.)

Как указано в Предписании ФАС России, в составе подстатьи «Прочие» статьи затрат «Другие прочие расходы» Органом регулирования учтена госпошлина – обязательная плата в связи с внесением изменений в учредительные документы и регистрацией автомобилей. Согласно Отчету об исполнении Органом регулирования расходы на уплату госпошлины в размере 3,97 тыс. руб., учтенные исходя из фактических данных за 2020 год, исключены из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года и перенесены в состав неподконтрольных расходов на 2020-2023 годы.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Таким образом, неподконтрольные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода на основании обосновывающих материалов, предоставленных регулируемой организацией в соответствии с пунктом 27 Правил № 1178.

В соответствии с Решением ФАС России у Агентства отсутствовали основания для учёта расходов на уплату госпошлины на 2021-2023 годы в размерах 4,29 тыс. руб., 4,38 тыс. руб. и 5,58 тыс. руб. соответственно.

Госпошлина в размере 3,97 тыс. руб. сложилась по факту 2018 года за счёт обязательной платы в связи с внесением изменений в учредительные документы, регистрацию автомобилей. Агентством признаются данные расходы экономически обоснованными и перераспределяются из базового уровня ОРЕХ (2020 год) в статью «Налоги» неподконтрольных расходов на уровне факта 2018 года.

Агентством при анализе экономической обоснованности расходов на каждый год регулирования (2021, 2022, 2023) рассматриваются обосновывающие документы, представленные регулируемой организацией. По итогам рассмотрения фактических расходов за 2019, 2020 и 2021 годы Агентством признаются экономически обоснованными. В данной статье предприятием учитываются расходы на госпошлину (регистрация договоров аренды, регистрация недвижимости (ТП) в Росреестре, регистрация ТС и прочее). При этом расходы признаются с учётом распределения пропорционально выручке, доля выручки в плане 2021-2023 гг. принимается исходя из фактических данных за 2019-2021 года на основании оборотно-сальдовых ведомостей счёта 90.01, представленных в материалах тарифных дел за соответствующий год.

		2019	2020	2021	2021	2022	2023
		факт			план		
ВСЕГО	тыс. руб.	26,175	25,850	9,700			
в том числе на передачу э/э	тыс. руб.	24,295	23,508	8,610	24,295	23,508	8,610
прямые	тыс. руб.	23,000	22,00	7,500			
косвенные	тыс. руб.	1,295	1,508	1,110			

Таким образом, Агентством по статье «Налоги» (госпошлина) на 2021, 2022 и 2023 годы в смете расходов принимаются экономически обоснованными затраты в размере 24,29 тыс. руб., 23,51 тыс. руб. и 8,61 тыс. руб. соответственно в размере экономически обоснованных фактических расходов за 2019, 2020 и 2021 годы.

Корректировка неподконтрольных расходов за 2021 год

Расчёт корректировки неподконтрольных расходов произведен в том числе с учётом статьи затрат «Прочие неподконтрольные расходы», по которой учтены расходы на проценты за пользование кредитом, списание выделенного НДС, штрафы, пени, неустойки, списание просроченной задолженности, тестирование на антитела, медосмотр работников, а также тестирование на COVID-19.

В Предписании ФАС России зафиксировано, что расчет корректировки неподконтрольных расходов произведен в том числе по статье затрат «Прочие неподконтрольные расходы», по которой учтены расходы на проценты за пользование кредитом.

Из Отчета об исполнении следует, что Агентством расходы на уплату процентов за пользование кредитом были исключены как в плановом порядке (в размере 357,58 тыс. руб., утвержденных на 2021 год), так и по факту (в размере 334,50 тыс. руб., признанных экономически обоснованными), что в результате не привело к изменению НВВ ООО «Энергосеть» в рамках исполнения Предписания ФАС России. Органу регулирования расчет корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2021 год надлежало произвести, не изменяя размер учтенных на 2021 год расходов на уплату процентов за пользование кредитом, при этом приняв признанные экономически обоснованными фактические затраты за 2021 год, равными нулю.

В Решении ФАС России отмечено, что расходы на уплату НДС в размере 1,84 тыс. руб. являются экономически необоснованными и не подлежат учёту в НВВ Регулируемой организации. Органу регулирования корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2021 год в части расходов на уплату НДС необходимо произвести в соответствии с позицией ФАС России по учету расходов на уплату процентов за пользование кредитом.

Агентством проведён анализ по каждой статье неподконтрольных расходов и определены суммы фактических расходов за 2021 год по каждой статье:

показатель	ед. изм.	2021		
		план	факт ТСО	ЭО факт
Аренда, всего	тыс. руб.	4 141,59	5 371,58	4 516,16
Налоги (без учёта налога на прибыль)	тыс. руб.	858,18	518,23	513,78
налог на имущество	тыс. руб.	818,25	486,64	486,64
плата за землю	тыс. руб.	11,57	11,57	11,57
транспортный налог	тыс. руб.	4,06	11,42	6,97
прочие сборы (госпошлина)	тыс. руб.	24,29	8,61	8,61
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	5 671,14	4 275,78	4 275,78
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	479,09	529,05	57,81
% по кредиту	тыс. руб.	357,58	371,32	0,00
резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	120,84	0,00	0,00
внедрение ИКУ (№522-ФЗ)	тыс. руб.	0,00	98,09	0,00
прочие, в т.ч.	тыс. руб.	0,68	59,65	57,81
списание НДС	тыс. руб.	0,68	1,84	0,00
Налог на прибыль	тыс. руб.	1 008,43	1 235,25	1 235,25

показатель	ед. изм.	2021		
		план	факт ТСО	ЭО факт
Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс. руб.	478,35	1 429,05	1 038,33
Амортизация ОС	тыс. руб.	2 624,02	6 944,47	2 745,04
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	15 260,81	20 303,41	14 382,15
Корректировка	тыс. руб.	-878,67		

Таким образом, при определении корректировки неподконтрольных расходов во исполнение Предписания ФАС России расходы на уплату % и на списание выделенного НДС были исключены полностью из расчёта в части фактических экономически обоснованных.

Расходы на покупную электроэнергию для компенсации потерь на 2023 год

Из Отчёта об исполнении следует, что Органом регулирования расходы по данной статье затрат пересмотрены в сторону снижения (с 9 994,63 тыс. руб. до 9 357,46 тыс. руб.), при этом исключение Агентством из НВВ на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях не произведено.

Стоимость потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена в следующих размерах:

Наименование показателей	2021 утверждено	2021 факт	отклонение факт/утв.	2022 утверждено	2023 год утверждено	отклонение 2023/2022
Объем потерь (тыс. кВтч.)	1 113,00	1 129,93	16,93	1 202,00	2 546,80	1 344,8
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2 814,63	2 883,29	68,66	2 860,50	3 674,20	813,70
Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)	3 132,69	3 257,90	125,21	3 438,32	9 357,46	5 919,14

Агентством отмечено, что при утверждении НВВ на 2023 год расходы на потери в размере 9 994,63 тыс. руб. включали в себя экономию расходов на оплату потерь в размере 367,12 тыс. руб. ФАС России было указано, что экономия расходов на оплату потерь электрической энергии не является компонентом для расчета стоимости потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям по пункту 81 Основ ценообразования № 1178, при этом ни размер, ни расчёт экономии Предписанием не оспаривался. В связи с чем для корректного расчёта разницы между утверждёнными на 2023 год и скорректированными по Предписанию расходами на оплату потерь экономия не учитывалась:

- расходы на потери, утверждённые на 2023 год, с учётом экономии – 9 994,63 тыс. руб.

- расходы на потери, утверждённые на 2023 год, без учёта экономии – 9 627,52 тыс. руб.

- расходы на потери, утверждённые на 2023 год, в соответствии с Предписанием ФАС России – 9 357,46 тыс. руб.

Расходы на потери, подлежащие исключению при тарифном регулировании на 2024 год, составили **270,06 тыс. руб.**, указанная сумма исключается в полном размере из НВВ на оплату потерь электрической энергии.

Анализ неподконтрольных расходов за предыдущий долгосрочный период

Предписанием ФАС России установлено, что расходы по данной статье затрат в размере 2 250,47 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ Регулируемой ор-

ганизации. Вместе с тем Агентством в Отчете об исполнении данная статья затрат не отражена, в связи с чем у ФАС России отсутствует информация о факте исключения Органом регулирования вышеуказанной суммы экономически необоснованных расходов.

Учитывая Предписание ФАС России, Агентством произведён анализ фактических данных за 2021 год, учёт выявленного превышения фактического уровня расходов по отдельным статьям затрат за каждый год предыдущего долгосрочного периода регулирования над установленной на соответствующий год величиной должен производиться:

- на первый год очередного долгосрочного периода регулирования выполняется на основании годовых показателей за каждый год долгосрочного периода регулирования,

- при установлении (корректировке) тарифов на второй год очередного долгосрочного периода регулирования по результатам анализа годовых значений последнего года предыдущего долгосрочного периода регулирования.

2023 год являлся 4 годом ДПР, выявленное превышение в размере 2 250,47 тыс. руб. не должно включаться в расходы, а может быть включено только в новом ДПР (2025-2029). Указанная сумма исключается в полном размере из НВВ на содержание электрических сетей.

На основании проведённого дополнительного анализа расходов ООО «Энергосеть» за период 2020-2023 гг. (во исполнение Решения об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 09.11.2023 № СП/93356/23 по итогам внеплановой выездной проверки в отношении Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на основании приказа ФАС России от 24.01.2023 № 18/23) необходимая валовая выручка за указанный период скорректирована:

	Индекс инфляции	3,000%	4,900%	3,400%		3,613%	8,400%	6,700%	4,300%	4,300%	13,800%	13,800%		6,000%	7,200%		
	Индекс эффективности операционных расходов	7,0%	7,0%	7,0%		7,0%	7,0%	7,0%		7,0%	7,0%	7,0%		7,0%	7,0%		
	Индекс изменения количества активов		2,17%	2,17%		16,07%	8,18%	8,18%		7,15%	11,09%	11,09%		39,07%	-5,59%		
	Индекс изменения среднегодового количества активов									7,15%		8,64%			-5,59%		
	Коэффициент эластичности	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75		0,75	0,75		
	ИТОГО коэффициент индексации					1,07975		1,05317		1,02203	1,14634	1,12693		1,27465	0,95513		
	Условные единицы	у.е.	1 182,61	1 281,75	1 281,75	1 372,68	1 386,57	1 386,57		1 470,87	1 540,28	1 540,28		1 864,730	1 760,40		
	Среднегодовые условные единицы	у.е.				1 372,68		1 269,90		1 470,87		1 379,63		1 864,730	1 760,40		
	Статья		2020 год утверждено		2020 год	2020 год	2021 год утверждено		2021 год	2021 год	2022 год утверждено		2022 год	2022 год	2023 год утверждено		2024 год
			до	после	факт	факт	до	после	факт	факт	до	после	факт	факт	до	после	утверждено
			предписания	предписания		(ЭО факт)	предписания	предписания		(ЭО факт)	предписания	предписания		(ЭО факт)	предписания	предписания	
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 180,90	2 180,90	2 032,16	2 032,16	2 354,83	2 354,83	2 416,80	2 416,80	2 406,71	2 406,71	2 153,55	2 153,55	3 067,71	3 067,71	3 292,18
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	927,18	927,18	579,92	579,92	1 001,13	1 001,13	960,94	960,94	1 023,18	1 023,18	911,22	846,76	1 304,20	1 304,20	1 399,63
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	17 277,16	17 277,16	17 602,74	17 602,74	18 655,07	18 655,07	20 961,33	20 961,33	19 066,01	19 066,01	23 035,70	23 035,70	24 302,53	24 302,53	26 080,75
4	Расходы на страхование	тыс. руб.	15,20	15,20	19,15	16,88	16,41	16,41	186,30	17,80	16,77	16,77	210,44	24,30	21,38	21,38	22,95
5	Другие прочие расходы	тыс. руб.	1 355,73	854,70	1 012,35	1 012,35	1 463,85	922,86	1 370,13	1 325,17	1 496,10	943,19	1 243,56	1 157,89	1 907,01	1 202,24	1 290,21
6	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	29,43	29,43	0,00	0,00	61,97	61,97	0,00	0,00	69,57	69,57	0,00	0,00	0,00
7	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	62,18	62,18	85,93	85,93	67,14	67,14	64,90	64,90	68,62	68,62	142,74	142,74	87,46	87,46	93,86
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	21 818,35	21 317,32	21 361,69	21 359,42	23 558,44	23 017,45	26 022,37	25 808,91	24 077,39	23 524,48	27 766,78	27 430,52	30 690,29	29 985,52	32 179,57
8	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.															
9	Аренда, всего, в том числе	тыс. руб.	2 090,41		4 774,55	3 460,26	4 141,59	4 141,59	5 371,58	4 516,16	6 235,56	6 235,56	7 320,62	6 273,56	9 070,63	9 070,63	6 612,49
	аренда объектов электросетевого комплекса	тыс. руб.	1 829,28		4 249,25	3 031,64	3 420,66	3 420,66	4 636,82	3 781,40	5 412,93	5 412,93	6 550,13	5 503,07	8 268,27	8 268,27	5 857,45
10	Налоги (без учета налога на прибыль), всего:	тыс. руб.	557,19		808,67	808,67	833,89	858,18	518,23	513,78	504,77	528,28	479,72	476,83	559,61	568,22	495,53
	налог на имущество	тыс. руб.	532,52		769,94	769,94	818,25	818,25	486,64	486,64	486,64	486,64	433,88	433,88	538,56	538,56	439,28
	плата за землю	тыс. руб.	11,57		11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	0,99	0,99	11,57	11,57	4,93
	транспортный налог	тыс. руб.	13,10		3,65	3,65	4,06	4,06	11,42	6,97	6,57	6,57	11,79	8,90	9,48	9,48	18,25
	прочие сборы (госпошлина)	тыс. руб.	0,00	3,97	23,51	23,51	0,00	24,29	8,61	8,61	0,00	23,51	33,07	33,07	0,00	8,61	33,07
11	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	5 252,26	5 252,26	3 955,18	3 955,18	5 671,14	5 671,14	4 275,78	4 275,78	3 761,98	3 761,98	4 640,49	4 640,49	4 957,33	4 957,33	5 253,91
12	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	57,43		939,33	591,10	479,09	479,09	529,05	57,81	399,77	399,77	14,20	14,20	138,29	138,29	157,31
	% по кредиту	тыс. руб.	0,00		936,14	589,95	357,58	357,58	371,32	0,00	287,99	287,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	120,84	120,84	0,00	0,00	109,11	109,11	0,00	0,00	114,31	114,31	143,55
	внедрение интеллектуальных ПКУ (№522-ФЗ)	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	98,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,99	0,00	0,00
	прочие	тыс. руб.	57,43		3,19	1,15	0,68	0,68	59,65	57,81	2,66	2,66	14,20	14,20	23,99	23,99	13,76
13	Налог на прибыль, в том числе:	тыс. руб.	855,00		198,52	198,52	1 008,43	1 008,43	1 235,25	1 235,25	198,52	198,52	900,89	900,89	1 235,25	1 235,25	900,89
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс. руб.	0,00		70,83	13,03	478,35	478,35	1 429,05	1 038,33	213,56	213,56	592,32	547,41	0,00	0,00	0,00
15	Амортизация ОС	тыс. руб.	1 959,79		2 771,22	2 239,33	2 624,02	2 624,02	6 944,47	2 745,04	2 703,21	2 703,21	7 614,25	3 513,94	8 328,31	8 328,31	9 015,55
16	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	10 772,08	10 776,05	13 518,30	11 266,09	15 236,52	15 260,81	20 303,41	14 382,15	14 017,37	14 040,88	21 562,50	16 367,33	24 289,42	24 298,03	22 435,68
17	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.															
18	Расходы на внедрение интеллектуальных ПКУ (№522-ФЗ)		0,00		0,00	0,00	109,78	109,78	0,00	98,09		0,00	122,48	122,48	780,98	780,98	0,00
19	Экономия потерь (пп. 34.1-34.3 ППРФ 1178)	тыс. руб.										0,00				0,00	378,66
	НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	32 590,43	32 093,36	34 879,99	32 625,50	38 904,73	38 388,03	46 325,78	40 289,14	38 094,76	37 565,36	49 451,76	43 920,32	55 760,69	55 064,54	54 993,91

Статья		2020 год утверждено		2020 год факт	2020 год (ЭО факт)	2021 год утверждено		2021 год факт	2021 год (ЭО факт)	2022 год утверждено		2022 год факт	2022 год (ЭО факт)	2023 год утверждено		2024 год утверждено
		до предписания	после предписания			до предписания	после предписания			до предписания	после предписания			до предписания	после предписания	
НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	32 590,43	32 093,36	34 879,99	32 625,50	38 904,73	38 388,03	46 325,78	40 289,14	38 094,76	37 565,36	49 451,76	43 920,32	55 760,69	55 064,54	54 993,91
Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	2 484,90				-1 782,70	-1 782,70			0,00	0,00			-579,98	-566,66	2 414,59
Корректировка НР исходя из фактических значений	тыс. руб.	-91,92				1 431,02	1 431,02			494,01	490,04			-518,04	-878,67	2 326,45
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	-950,86				-219,63	-219,63			60,03	60,03			-280,80	-280,80	207,94
Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-3 037,38				255,69	255,69			2 077,36	2 077,36			-269,88	-269,88	-1 260,63
Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП	тыс. руб.	0,00				0,00	0,00			0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс. руб.	361,53				425,82	425,82			-376,28	-370,32			460,74	454,54	498,24
Корректировка по обеспечению ПКУ	тыс. руб.					0,00								-11,69	-11,69	122,48
20 ИТОГО корректировки по МУ 98-э	тыс. руб.	-1 233,74	0,00	0,00	88,45	88,45	0,00	0,00	0,00	2 532,94	2 534,52	0,00	0,00	-1 543,90	-1 969,43	4 820,39
21 Корректировка по предписанию ФАС	тыс. руб.															
22 Неоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования	тыс. руб.	-282,19				-1 278,93	-1 278,93			-458,93				2 250,47		
23 Экономия подконтрольных расходов (п.34 ППРФ 1178)	тыс. руб.					963,32	963,32			1 419,99	1 419,99			963,32	963,32	1 926,65
Корректировки ВСЕГО	тыс. руб.	-1 233,74					-509,36			3 494,00	3 954,51			-580,58	-1 006,10	6 747,04
Корректировка разницы НВВ 2020-2023 (предписание ФАС)	тыс. руб.															-4 454,81
24 ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок	тыс. руб.	31 074,50	30 577,43	34 879,99	32 625,50	38 677,57	38 160,87	46 325,78	40 289,14	41 588,76	41 519,87	49 451,76	43 920,32	57 430,59	54 058,43	57 286,14
25 ИТОГО НВВ к утверждению		31 356,69	30 859,63			38 395,38	37 878,68			41 588,76	41 519,87			57 430,59	54 058,43	57 286,14
Отклонение			-497,06				-516,70				-68,90				-3 372,15	
Поступление в сеть	тыс. кВтч	24 639,96		24 105,05	24 105,05	26 478,00	26 478,00	29 909,68	29 909,68	28 602,00	28 602,00	32 165,27	32 165,27	60 638,32	60 638,32	63 227,50
Процент потерь	%	4,20%		5,28%	5,28%	4,20%	4,20%	3,78%	3,78%	4,20%	4,20%	3,81%	3,81%	4,20%	4,20%	4,20%
Объём покупки потерь	тыс. кВтч	1 035,60		1 273,40	1 273,40	1 113,00	1 113,00	1 129,93	1 129,93	1 202,00	1 202,00	1 224,58	1 224,58	2 546,80	2 546,80	2 657,70
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2 636,39		2 695,64	2 695,64	2 814,63	2 814,63	2 883,29	2 883,29	2 860,50	2 860,50	2 977,57	2 977,57	3 780,24	3 674,20	3 993,06
Корректировка разницы НВВ 2020-2023 (предписание ФАС)	тыс. руб.															-270,06
Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб.	2 730,24		3 432,62	3 432,62	3 132,69	3 132,69	3 257,90	3 257,90	3 438,32	3 438,32	3 646,27	3 646,27	9 994,63	9 357,46	10 342,29
Экономия потерь (пп. 34.1-34.3 ППРФ 1178)	тыс. руб.													367,12	367,12	0,00
Отклонение															-270,06	

Таким образом, экспертами принимается:

- необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО «Энергосеть» на 2024 год в размере 57 286,14 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 20 781,81 тыс. руб. (-26,62%);

- необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии ООО «Энергосеть» на 2024 год в размере 10 342,29 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 45,33 тыс. руб. (-0,44%).

Заключение:

В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифного дела ООО «Энергосеть» материалов (бухгалтерская и налоговая отчётность за 2022 год, подписанные руководителем и заверенные печатью), экспертами сделан вывод о достоверности данных за 2022 год, указанных в предложениях предприятия, бухгалтерской отчётности.

Расчёт необходимой валовой выручки и формы представления предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

По результатам проведения экспертизы материалов дела ООО «Энергосеть» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии экспертами, в соответствии с Методическими указаниями от 06.08.2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э, эксперты принимают необходимую валовую выручку:

наименование	2024 утверждено (тыс. руб.)
НВВ всего (без ТСО и покупки потерь)	57 286,14
Подконтрольные расходы	32 179,57
Неподконтрольные расходы	22 435,68
Расходы на внедрение интеллектуальных ПКУ (№522-ФЗ)	0,00
Экономия потерь	378,66
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 год	4 820,39
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2019 год	1 926,65
Корректировка необходимой валовой выручки на содержание за 2020-2023 гг. (предписание ФАС России)	-4 454,81
НВВ на потери	10 342,29
Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	10 612,35
Корректировка необходимой валовой выручки на покупку потерь за 2020-2023 гг. (предписание ФАС России)	-270,06

* (смета расходов ООО «Энергосеть» представлена в Приложении)

Руководитель Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области

Курбатов С.М.


ЭКСПЕРТЫ: Мурзаков Д.С.
Степанова Т.В.
Заворотная Л.Н.

	Индекс инфляции	3,000%	3,400%	3,613%	6,700%	4,300%	13,800%	6,000%	7,200%	
	Индекс эффективности операционных расходов	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	
	Индекс изменения количества активов		2,17%	16,07%	8,18%	7,15%	11,09%	39,07%	-5,59%	
	Индекс изменения среднегодового количества активов					7,15%	8,64%		-5,59%	
	Коэффициент эластичности	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
	ИТОГО коэффициент индексации			1,07975	1,05317	1,02203	1,12693	1,27465	0,95513	
	Условные единицы	у.е.	1 182,61	1 281,75	1 372,68	1 386,57	1 470,87	1 540,28	1 864,730	1 760,40
	Среднегодовые условные единицы	у.е.			1 372,68	1 269,90	1 470,87	1 379,63	1 864,730	1 760,40
	Статья		2020 год утверждено с учётом МСА	2020 год (ЭО факт)	2021 год утверждено	2021 год (ЭО факт)	2022 год утверждено	2022 год (ЭО факт)	2023 год утверждено	2024 год утверждено
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 180,90	2 032,16	2 354,83	2 416,80	2 406,71	2 153,55	3 067,71	3 292,18
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	927,18	579,92	1 001,13	960,94	1 023,18	846,76	1 304,20	1 399,63
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	17 277,16	17 602,74	18 655,07	20 961,33	19 066,02	23 035,70	24 302,53	26 080,75
4	Расходы на страхование	тыс. руб.	15,20	16,88	16,41	17,80	16,77	24,30	21,38	22,95
5	Другие прочие расходы	тыс. руб.	854,70	1 012,35	922,86	1 325,17	943,19	1 157,89	1 202,24	1 290,21
6	Электроэнергия на доз. нужды	тыс. руб.	0,00	29,43	0,00	61,97	0,00	69,57	0,00	0,00
7	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	62,18	85,93	67,14	64,90	68,62	142,74	87,46	93,86
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	21 317,32	21 359,42	23 017,45	25 808,91	23 524,48	27 430,52	29 985,52	32 179,57
8	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.								
9	Аренда, всего, в том числе	тыс. руб.	2 090,41	3 460,26	4 141,59	4 516,16	6 235,56	6 273,56	9 070,63	6 612,49
	аренда объектов электросетевого комплекса	тыс. руб.	1 829,28	3 031,64	3 420,66	3 781,40	5 412,93	5 503,07	8 268,27	5 857,45
10	Налоги (без учета налога на прибыль), всего:	тыс. руб.	561,16	808,67	858,18	513,78	528,28	476,83	568,22	495,53
	налог на имущество	тыс. руб.	532,52	769,94	818,25	486,64	486,64	433,88	538,56	439,28
	плата за землю	тыс. руб.	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	0,99	11,57	4,93
	транспортный налог	тыс. руб.	13,10	3,65	4,06	6,97	6,57	8,90	9,48	18,25
	прочие сборы (госпошлина)	тыс. руб.	3,97	23,51	24,29	8,61	23,51	33,07	8,61	33,07
11	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	5 252,26	3 955,18	5 671,14	4 275,78	3 761,98	4 640,49	4 957,33	5 253,91
12	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	57,43	591,10	479,09	57,81	399,77	14,20	138,29	157,31
	% по кредиту	тыс. руб.	0,00	589,95	357,58	0,00	287,99	0,00	0,00	0,00
	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	120,84	0,00	109,11	0,00	114,31	143,55
	внедрение интеллектуальных ПКУ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	(№522-ФЗ)									
	прочие	тыс. руб.	57,43	1,15	0,68	57,81	2,66	14,20	23,99	13,76
13	Налог на прибыль, в том числе:	тыс. руб.	855,00	198,52	1 008,43	1 235,25	198,52	900,89	1 235,25	900,89
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс. руб.	0,00	13,03	478,35	1 038,33	213,56	547,41	0,00	0,00
15	Амортизация ОС	тыс. руб.	1 959,79	2 239,33	2 624,02	2 745,04	2 703,21	3 513,94	8 328,31	9 015,55
16	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	10 776,05	11 266,09	15 260,81	14 382,15	14 040,88	16 367,33	24 298,03	22 435,68
17	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.								
18	Расходы на внедрение интеллектуальных ПКУ (№522-ФЗ)		0,00	0,00	109,78	98,09	0,00	122,48	780,98	0,00
19	Экономия потерь (п. 34.1-34.3 ППРФ 1178)	тыс. руб.			0,00		0,00		0,00	378,66
	НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	32 093,36	32 625,50	38 388,04	40 289,14	37 565,36	43 920,32	55 064,54	54 993,91
	Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	2 484,90		-1 782,70		0,00		-566,66	2 414,59
	Корректировка НР исходя из фактических значений	тыс. руб.	-91,92		1 431,02		490,04		-878,67	2 326,45
	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	-950,86		-219,63		60,03		-280,80	207,94
	Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-3 037,38		255,69		2 077,36		-269,88	-1 260,63
	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП	тыс. руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00
	Корректировка с учетом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс. руб.	361,53		425,82		-370,32		454,54	498,24
	Корректировка по обеспечению ПКУ	тыс. руб.							-11,69	122,48
20	ИТОГО корректировки по МУ 98-э	тыс. руб.	-1 233,74	0,00	88,45	0,00	2 534,52	0,00	-1 969,43	4 820,39
21	Корректировка по предписанию ФАС	тыс. руб.								
22	Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования	тыс. руб.	-282,19		-1 278,93					
23	Экономия неподконтрольных расходов (п.34 ППРФ 1178)	тыс. руб.			963,32		1 419,99		963,32	1 926,65

	Корректировки ВСЕГО	тыс. руб.	-1 233,74		-509,36		3 954,51		-1 006,10	6 747,04
	Утверждённое ранее НВВ на содержание	тыс. руб.	31 356,69		38 395,38		41 588,76		57 430,59	
	Разница нового НВВ от утвержденного	тыс. руб.	-497,06		-516,70		-68,90		-3 372,15	
	Корректировка разницы НВВ 2020-2023 (предписание ФАС)	тыс. руб.								-4 454,81
24	ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок	тыс. руб.	30 577,43	32 625,50	38 160,87	40 289,14	41 519,87	43 920,32	54 058,43	57 286,14
25	ИТОГО НВВ к утверждению		30 859,63		37 878,68		41 519,87		54 058,43	57 286,14
	Поступление в сеть	тыс. кВтч	24 639,96	24 105,05	26 478,00	29 909,68	28 602,00	32 165,27	60 638,32	63 227,50
	Процент потерь	%	4,20%	5,28%	4,20%	3,78%	4,20%	3,81%	4,20%	4,20%
	Объём покупки потерь	тыс. кВтч	1 035,60	1 273,40	1 113,00	1 129,93	1 202,00	1 224,58	2 546,80	2 657,70
	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2 636,39	2 695,64	2 814,63	2 883,29	2 860,50	2 977,57	3 674,20	3 993,06
	Утверждённое ранее НВВ на потери	тыс. руб.							9 627,52	
	Разница нового НВВ от утвержденного	тыс. руб.							-270,06	
	Корректировка разницы НВВ 2020-2023 (предписание ФАС)	тыс. руб.								-270,06
	Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб.	2 730,24	3 432,62	3 132,69	3 257,90	3 438,32	3 646,27	9 357,46	10 342,29
	Экономия потерь (пп. 34.1-34.3 ППРФ 1178)	тыс. руб.							367,12	0,00

**Руководитель Агентства по регулированию
цен и тарифов Ульяновской области**


Курбатов С.М.

ЭКСПЕРТЫ: Мурзаков Д.С.


Степанова Т.В.


Заворотная Л.Н.