



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

Начало проведения экспертизы «20» июня 2023 г.
Окончание проведения экспертизы «19» декабря 2023 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по определению (корректировке)
необходимой валовой выручки на услуги
по передаче электрической энергии
ООО «Объединенные электрические сети»
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 - 2023

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Основание экспертизы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом 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», Регламентом 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, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 N 196/22, на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П, открыто дело № 06-э-1047/2022 от 20.05.2022 об установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «Объединенные электрические сети» (далее – ООО «ОЭС») на 2023-2027 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 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- 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 № 894/23 «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, позво-

ляющих 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»;

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года, одобренный Правительством РФ;

- 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 расчетные материалы ООО «ОЭС», определяющие тариф на передачу электрической энергии на 2024 год, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов.

Целью настоящей экспертизы является определение экономически обоснованного тарифа на передачу электрической энергии по сетям ООО «ОЭС» на территории Ульяновской области на 2024 год.

В соответствии с Положениями Основ ценообразования и Техническим заданием на проведение экспертизы, проведен расчёт необходимой валовой выручки и определение ее экономической обоснованности.

В соответствии с пунктом 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов 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.

1.3. Методы проведения экспертизы

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011 (далее – Основы ценообразования), в отношении ООО «ОЭС», осуществляющему регулируемую деятельность оказания услуг по передаче электрической энергии, регулирующим органом выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период регулирования установлен на срок 5 лет (2023-2027 годы).

При проведении экспертизы экономически обоснованных тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «ОЭС» на 2024 год использовались следующие методы:

- оценка финансового состояния и производственных показателей ООО «ОЭС»;

- экспертиза соответствия расчёта тарифа на передачу электрической энергии и формы представления расчётных документов утвержденным нормативно-методическим документам по расчёту тарифов;

- анализ экономической обоснованности расходов и прибыли ООО «ОЭС», предлагаемых к учету при определении необходимой валовой выручки на 2024 год;

- анализ соответствия 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 «ОЭС» 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 «ОЭС» об определении необходимой валовой выручки соответствует требованиям Регламента.

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по ООО «ОЭС» размещены на официальном сайте (<http://oes73.ru>) в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24. Опубликованное на сайте предприятия предложение соответствует предложению, представленному 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 «ОЭС».

Проделанная в процессе экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «ОЭС» 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 предоставления предложений нормативно-методическим документам

На экспертизу представлены следующие материалы:

- расчёт долгосрочных тарифов на услуги по передаче электроэнергии и долгосрочной необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы в формате шаблона ЕИАС, выполненные ООО «ОЭС» в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;
- 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 2023-2027 годы выполнен в формате шаблона ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO), разработанного 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», статистическая отчётность - по формам, утверждённым приказом Росстата от 15.07.2019 № 404 «Об утверждении федерального статистического наблюдения для организации федерального статистического наблюдения за численностью, условиями и оплатой труда работников, потребностью организаций в работниках по профессиональным группам, составом кадров государственной и муниципальной службы», налоговая отчётность - по формам, утверждённым приказами ФНС России от 4 сентября 2019 г. N ММВ-7-21/440@ «О признании утратившими силу некоторых приказов федеральной налоговой службы в связи с отменой обязанности представления налоговых деклараций по транспортному налогу и по земельному налогу», 24 августа 2022 № ЕД-7-21/766@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по налогу на имущество организаций в электронной форме и порядка ее заполнения», от 23 сентября 2019 № ММВ-7-3/475@ «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».

Прочие обосновывающие материалы представлены организацией по формам, разработанным Министерством 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. Оценка финансового состояния

Общество с ограниченной ответственностью «Объединенные электрические сети» (ИНН 7327067503/ КПП 732701001, ОГРН 1137327001085) зарегистрировано 29.03.2013 ИФНС России по Засвияжскому району г.Ульяновска. Юридический адрес: 432063, г.Ульяновск, 2 пер. Мира, 24.

Основным видом деятельности предприятия является оказание услуг по передаче электрической энергии. Электросетевое хозяйство, используемое для передачи электрической энергии находится в собственности и частично арендовано. Общество применяет общепринятую систему налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость. ООО «ОЭС» значится в едином реестре субъектов малого и среднего предпринимательства. Категория субъекта МСП: малое предприятие.

На территории Ульяновской области реализована схема «смешанного» котлообразования стоимости услуг по передаче электрической энергии по территориальным сетевым организациям региона. ООО «ОЭС» не является «котлодержателем», а является только получателем сетевых услуг.

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 «ОЭС», за отчётный период, за который имелась бухгалтерская и иная отчётность на момент принятия тарифно-балансовых решений (2022 год).

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1	I. Внеоборотные активы				
1.5	Основные средства	1150	89 419,00	49 741,00	53 275,00
1.8	Отложенные налоговые активы	1180	852,00	254,00	31,00
1.10	Итого по разделу I	1100	90 271,00	49 995,00	53 306,00
2	II. Оборотные активы				
2.1	Запасы	1210	8 305,00	4 350,00	4 297,00
2.2	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	114,00	216,00	431,00
2.3	Дебиторская задолженность	1230	44 398,00	54 202,00	54 724,00
2.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	5 129,00	5 129,00	6 509,00
2.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	275,00	2 492,00	2 643,00
2.6	Прочие оборотные активы	1260	78,00	807,00	1 167,00
2.7	Итого по разделу II	1200	58 299,00	67 196,00	69 771,00
3	Баланс	1600	148 570,00	117 191,00	123 077,00
1	III. Капитал и резервы				
1.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10	10	10
1.6	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	82 420,00	67 229,00	70 603,00
1.7	Итого по разделу III	1300	82 430,00	67 239,00	70 613,00
2	IV. Долгосрочные обязательства				
2.1	Заемные средства	1410	15 387,00	9 000,00	9 000,00
2.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 747,00	1 259,00	1 883,00
2.4	Прочие обязательства	1450	2 120,00	3 093,00	6 283,00
2.5	Итого по разделу IV		13352	20 254,00	13 352,00
3	V. Краткосрочные обязательства				
3.1	Заемные средства	1510	7 630,00	4 793,00	3 893,00
3.2	Кредиторская задолженность	1520	35 861,00	29 600,00	31 372,00
3.4	Оценочные обязательства	1540	2 309,00	2 174,00	
3.5	Прочие обязательства	1550	86,00	33,00	33,00
3.6	Итого по разделу V	1500	45 886,00	36 600,00	35 298,00
4	Баланс	1700	148 570,00	117 191,00	123 077,00

№ п/п	Наименование*	Код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1.1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе:	2110	129 490,00	120 553,92	123 154,51
1.1.1	от услуг по передаче электрической энергии	2110	115 553,11	98 191,15	105 209,77
1.2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	-88 792,79	-98 162,55	-85 130,80
1.2.1	себестоимость услуг по передаче электрической энергии	21201	-88 445,68	-94 915,56	-82 773,65
1.3	Валовая прибыль (убыток)	2100	40 697,19	22 391,37	38 023,71
1.4	Коммерческие расходы	2210			
1.5	Управленческие расходы	2220	-27 395,75	-23 765,63	-20 387,29
1.6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	13 301,44	-1 374,26	17 636,42
1.7	Доходы от участия в других организациях	2310			

1.8	Проценты к получению	2320	1 686,31	669,84	766,34
1.9	Проценты к уплате	2330	-1 237,49	-980,64	-1 466,35
1.10	Прочие доходы	2340	16 888,31	17 992,48	35 313,23
1.11	Прочие расходы	2350	-7 023,95	-11 387,05	-23 176,00
1.12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	23 614,62	4 920,38	29 073,64
1.13	Текущий налог на прибыль	2410	-4 649,11	-1 872,81	-5 003,04
1.14	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430			
1.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-1 024,00	848,00	-629,59
1.16	Прочее	2460			
1.17	Чистая прибыль (убыток)	2400	-390,00	-15,00	58,53

Обобщенный финансовый анализ

№ п/п	Наименование показателя	На отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему	Рекомендуемое значение	2022 / 2021
		2022	2021	2020		
1	Величина собственных оборотных средств	-31 985,00	-23 606,00	-20 251,00	>0	1,35
2	Маневренность собственных оборотных средств	-0,01	-0,11	-0,13	0-1	0,08
3	Коэффициент текущей ликвидности	0,30	0,36	0,43	>2	0,85
4	Коэффициент быстрой ликвидности	0,12	0,23	0,29	>1	0,52
5	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01	0,07	0,07	0,05-0,1	0,09
6	Доля оборотных средств в активах	0,09	0,11	0,12		0,84
7	Доля собственных оборотных средств в общей сумме	-2,30	-1,82	-1,35	>0,1	1,27
8	Доля запасов в оборотных активах	0,14	0,07	0,07		2,13
9	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	-3,80	-5,17	-4,28	>0,5	0,73
10	Коэффициент покрытия запасов	1,37	2,36	3,18	>1	0,58
11	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	0,55	0,57	0,57	>0,5	0,97
12	Коэффициент финансовой зависимости	1,80	1,74	1,74	<2	1,03
13	Коэффициент маневренности собственного капитала	-0,39	-0,35	-0,29	>0,5	1,11
14	Коэффициент концентрации заемного капитала	0,45	0,43	0,43	<0,5	1,04
15	Коэффициент структуры долгосрочных вложений	0,15	0,13	0,16		1,17
16	Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	0,20	0,17	0,20	>0,6	1,19
17	Коэффициент структуры заемного капитала	0,31	0,27	0,33		1,15
18	Коэффициент задолженности	0,80	0,74	0,74	<0,7	1,08

Проведенный анализ финансового состояния ООО «ОЭС» за период 2020-2022 гг. говорит о том, что организация имеет устойчивое финансовое положение, риск банкротства незначительный, рисков в работе предприятия не выявлено.

2.2 Соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

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

После анализа материалов, представленных ООО «ОЭС», экспертами сделан вывод о соответствии предприятия утвержденным критериям:

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 по 31.12.2024 силовыми трансформаторами, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	97,656 МВА в т.ч. собственность 49,081 МВА
--	---

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 по 31.12.2024 линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения	СН2 – 129,721 км НН – 293,095 км в т.ч. собственность СН2 – 54,316 км НН – 130,563 км
Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://oes73.ru
Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-775-03-35
Отсутствие за 3 предшествующих расчётных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчётных данных, используемых при расчёте фактических значений показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	отсутствует
Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью её продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	отсутствует

Экспертами проведен анализ документов, представленных ООО «ОЭС» и сделан вывод, что на период регулирования с 01.01.2024 ТСО соответствует критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации, установленным постановлением правительства РФ от 25.02.2015 №184.

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,
- акты технологического присоединения,
- схемы оборудования в собственности
- фото с геолокацией,
- таблицы П.2.1. и П.2.2.,
- информация о соответствии критериям ТСО.

2.3 Анализ основных технико-экономических показателей ООО «ОЭС»

Экспертами проведён анализ основных технико-экономических показателей ООО «ОЭС» за 2 предшествующих года, текущий год и расчётный период регулирования.

В рамках подтверждения соответствия критериям отнесения к территориальным сетевым организациям предприятием представлен перечень имущества (пообъектно) с привязкой к местоположению, с разбивкой по условным единицам.

На 2024 год в ведение ООО «ОЭС» заявлено оборудование в количестве – 283 трансформаторных подстанций суммарной трансформаторной емкостью 97,656 МВА из них однострансформаторные - 211, двухтрансформаторные – 31, мачтовые -41); общая протяжённость линий электропередач составляет 422,816 км.

Состав оборудования ООО «ОЭС» на 2024 год изменён по сравнению с 2023 годом в связи с приобретением в собственность электросетевых объектов и с заключением новых договоров аренды (субаренды).

Исходя из анализа представленных документов, экспертами сделан вывод, что имущественный комплекс ООО «ОЭС» находится в собственности, частично в аренде и характеризуется следующими показателями:

год	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
2021 утверждено	0	0	2470,99	199,87	2670,86
2021 факт	0	0	2502,09	205,75	2707,84
2022 утверждено	0	0	2502,09	205,75	2707,84
2022 факт	0	0	2598,54	220,99	2819,53
2023 утверждено	0	0	1559,04	220,99	1780,03
2024 утверждено	0	0	3738,45	505,84	4244,29

Предприятием предложено к рассмотрению количество условных единиц оборудования в размере 6230,71, утверждено – 4244,29, тогда как в 2023 году количество условных единиц, утверждённых органом государственного регулирования, составляет 1780,03, а в 2022 – 2707,84. Органом регулирования уменьшено количество УЕ предложенное ООО «ОЭС» на 2024 год по причинам: исключения объектов электроэнергетики по договору субаренды от 27.07.2023 №113/Сар-ОЭС/2023 заключенному с ООО «Поволжская сетевая компания» на основании правового анализа отдела правового обеспечения и осуществления контроля Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (прилагается в тарифное дело), проведения корректировки предъявляемого к учёту оборудования ООО «ОЭС», в результате чего произведен уточненный расчёт количества условных единиц в соответствии с методикой расчёта условных единиц утверждённой приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2.

Расчётный годовой объем отпуска определён на основании формируемого ФАС России прогнозного баланса производства и поставок электрической (тепловой) энергии (мощности). Кроме того, экспертами проанализированы фактические данные об объёмах, предоставляемых ежемесячно территориальными сетевыми организациями Ульяновской области в формате шаблона «Отчёт по взаиморасчётам» (REPORT.OFFSETTING.EE.2.73), разработанного департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, за 2022 год и 10 месяцев 2023 года.

Оценка объёмов передачи электрической энергии по сетям ООО «ОЭС», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на 2024 год объём полезного отпуска электрической энергии в размере 104,20404 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 переток электрической энергии в смежные сетевые организации. В расчёт тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ОЭС» эксперты приняли балансовые показатели с учётом фактических показателей 2022 года, ожидаемых показателей 2023 года и плана на 2024 год (по данным ООО «ОЭС», ПАО «Россети Волга»).

	Ед. изм.	2021 год		2022 год		2023 год	2024 год	
		Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	Проект	Утверждено

Поступление в сеть э/э	тыс. кВтч	33510,00	30807,35	32155,91	30941,73	33961,95	116682,86	118319,56
Потери э/э	тыс. кВтч	4363,00	3674,73	4186,70	3044,89	4051,66	13920,27	14115,52
Потери э/э	%	13,02%	11,93%	13,02%	9,84	11,93%	11,93%	11,93%
Полезный отпуск э/э	тыс. кВтч	29147,00	27132,62	27969,21	27896,84	29910,29	102762,59	104204,04

На 2024 год поступление в сеть электроэнергии планируется выше по отношению к утверждённому поступлению в сеть на 2023 год 248,39%.

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 22.11.2022 № 98-П «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2023 - 2027 годы» и составляют 14,11552 млн. кВтч или 11,93% от поступления в сеть. По отношению к утверждённым на 2023 год потери увеличились на 10063,86 тыс.кВтч (248,39%). Соответственно, полезный отпуск на 2024 год по отношению к утверждённому на 2023 год выше на 248,39%.

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

Методом регулирования формирования необходимой валовой выручки в отношении ООО «ОЭС», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является вторым годом очередного долгосрочного периода (ДПР) на 2023-2027 годы.

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 2023-2027гг. для ООО «ОЭС», 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 «ОЭС» формирует с учётом общехозяйственных расходов, относимых на передачу электрической энергии.

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 управленческие расходы, накопленные на счёте 26 «Общехозяйственные расходы» на конец каждого отчётного периода списываются на финансовый результат (относятся в дебет счёта 90 «Продажи» в качестве условно - постоянных). Для определения себестоимости услуг с учётом общехозяйственных расходов ежеквартально 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 «ОЭС» утверждено Положение о закупках решением единоличного участника от 20.02.2023, размещённое на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок <http://zakupki.gov.ru>. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) не является формой проведения торгов и её проведение не регулируется статьями 447-449 ГК РФ. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) не является публичным конкурсом и не регулируется статьями 1057-1061 ГК РФ. Извещение о закупке и документация о закупке не являются ни офертой, ни акцептом, если иное не установлено Положением, Извещением о закупке и Документацией о закупке.

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 «ОЭС» вправе осуществлять без размещения сведений о них в единой информационной системе (п.1.1.5 Положения).

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 8.7 Положения о закупках товаров работ и услуг определены основания проведения закупки у единственного поставщика.

При оценке экономически обоснованных расходов, связанных с уплатой налогов (в том числе, социальных отчислений с фонда оплаты труда), учитываются 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 раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике», обязано вести раздельный учёт расходов и доходов по видам деятельности.

Субъекты электроэнергетики представляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учёта (в том числе первичного бухгалтерского учёта) активов продукции, доходов и расходов по осуществляемым видам деятельности в соответствии с п. 6 Основ Ценообразования.

В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифных дел ООО «ОЭС» 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

При формировании подконтрольных расходов на 2024 год был рассчитан коэффициент индексации подконтрольных расходов к затратам, утверждённым на 2023 год:

Индекс инфляции	7,2%
Индекс эффективности операционных расходов	1,00%
Индекс изменения количества активов	1,38
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75
Итого коэффициент индексации	2,16

Статья	2022 год		отклонение (факт.2022/утв.2022)		2023 год	отклонение (утв.2023/утв.2022)		2024 год	отклонение (утв.2024/утв.2023)	
	утв	факт ЭО	абс.	отн.	утв	абс.	отн.	утв	абс.	отн.
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	3 935,55	3 737,72	-197,83	-5,03%	6 768,50	2 832,95	71,98%	14 641,60	7 873,10	116,32%
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	13 107,41	16 440,13	3 332,72	25,43%	16 490,03	3 382,62	25,81%	35 671,19	19 181,16	116,32%
Расходы на оплату труда	30 997,20	35 724,70	4 727,50	15,25%	43 677,81	12 680,61	40,91%	94 483,71	50 805,90	116,32%
Другие прочие расходы	4 589,42	3 623,38	-966,04	-21,05%	7 889,15	3 299,73	71,90%	17 065,79	9 176,64	116,32%
Подконтрольные расходы из прибыли	2 064,97	50,60	-2 014,37	-97,55%	276,00	-1 788,97	-86,63%	597,04	321,04	116,32%
Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	0,00	0,00	0,00	0,00%	1 989,79	1 989,79	0,00%	4 304,30	2 314,51	116,32%
ИТОГО подконтрольные расходы	54 694,55	59 576,53	4 881,98	8,93%	77 091,28	22 396,73	40,95%	166 763,63	89 672,35	116,32%

Принимая во внимание рассчитанный коэффициент индексации подконтрольных расходов и затраты, утверждённые на 2022 год, предложено считать обоснованными подконтрольные затраты на 2024 год в размере **166763,63 тыс. руб.**, что выше утверждённых расходов на 2023 год на 89672,35 тыс. руб. (116,32%) и выше предложения предприятия на 10711,09 тыс.руб. 6,86%.

3.2. Расчёт неподконтрольных расходов

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

Статья	2022 год		отклонение (факт.2022/утв.2022)		2023 год	отклонение (утв.2023/утв.2022)		2024 год	отклонение (утв.2024/утв.2023)	
	утв	факт	абс.	отн.	утв	абс.	отн.	утв	абс.	отн.
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" (содержание)	11 652,95	11 711,38	58,43	0,50%	10 857,00	-795,94	-106,83%	11 722,59	865,59	7,97%

Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	11 479,31	7 209,49	-4 269,82	-37,20%	5 836,22	-5 643,09	-149,16%	23 596,74	17 760,51	304,32%
аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	10 711,83	5 155,97	-5 555,86	-51,87%	3 741,20	-6 970,62	-165,07%	12 937,81	9 196,61	245,82%
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	547,16	1 081,97	534,81	97,74%	654,62	107,47	-80,36%	1 081,97	427,34	65,28%
налог на землю	тыс.руб	0,86	0,40	-0,46	-53,54%	0,72	-0,14	-116,38%	0,40	-0,32	-44,44%
налог на имущество	тыс.руб	489,28	1 045,47	556,19	113,68%	619,69	130,42	-73,35%	1 045,47	425,78	68,71%
прочие налоги и сборы	тыс.руб	57,02	36,10	-20,92	-36,69%	34,21	-22,81	-140,00%	36,10	1,89	5,52%
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	6 044,45	6 849,66	805,21	13,32%	8 399,24	2 354,79	-61,04%	18 405,43	10 006,18	119,13%
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	958,65	641,54	-317,11	-33,08%	572,71	-385,94	-140,26%	641,54	68,83	12,02%
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%
Выпадающие доходы	тыс.руб	752,54	5 566,55	4 814,01	639,70%	475,75	-276,79	-136,78%	1 989,87	1 514,12	318,26%
Амортизация ОС	тыс.руб	8 717,25	9 135,11	417,86	4,79%	10 387,95	1 670,70	-80,83%	8 462,00	-1 925,95	-18,54%
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%
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	40 152,31	42 195,70	2 043,39	5,09%	37 183,50	-2 968,81	-107,39%	65 900,13	28 716,63	77,23%

Экспертами предложено считать экономически обоснованными неподконтрольные затраты на 2024 год в размере **65900,13 тыс. руб.**, что ниже предложенных предприятием на 31108,62 тыс. руб. (-32,07%). Рост по отношению к утверждённым затратам на 2023 год составил 77,23%. Экономически обоснованными за 2022 года экспертами признаются расходы в размере 42195,70 тыс. руб.

Статья «Оплата услуг ПАО ФСК ЕЭС»

В соответствии с п. 33 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг, утверждённых постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям устанавливаются с учётом использования потребителями указанных услуг мощности электрической сети, к которой они непосредственно технологически присоединены. Таким образом, услуги ПАО «ФСК ЕЭС» должны оплачивать потребители услуг, непосредственно присоединённым к сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2022 год составили 11711,38 тыс. руб. (что подтверждено отчётом взаиморасчётов). Утверждённые расходы на 2023 год составили 10857,00 тыс. руб.

Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 11012,51 тыс. руб. Для расчёта расходов ООО «ОЭС» применяет ставки на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» на 1 полугодие 2024 года в размере 240909,33, на второе – 261386,81 руб./МВт мес., а ставку на оплату потерь – 2738,05 руб./МВтч, заявленная мощность составляет 3,01 МВт, объём потерь – 0,7089 млн. кВтч.

Экспертами затраты на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 N 786/23. Ставка на содержание с 01.01.2024 составляет 256086,62 руб./МВт мес., с 01.07.2024 – 282975,75 руб./МВт мес. В соответствии с утверждённым сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год заявленная мощность на 1 полугодие составляет 3,008 МВт, на 2 полугодие составляет 3,008 МВт.

В соответствии с прогнозным значением ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по сетям ЕНЭС, на 2024 год, опубликованной на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» (по состоянию на 01.11.2024) тариф на оплату потерь на 2024 составил 2423,34 руб./МВт*ч. Потери в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» принимаются экспертами в рамках объёмов, утверждённых сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год, а также с учётом фактически оплаченных потерь за 3 предшествующих года – 0,8227 млн. кВт*ч. Таким образом, расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» принимаются экспертами в размере **11722,59 тыс. руб.**, что выше расходов по расчёту предприятия на 710,08 тыс. руб. (6,44%).

Статья “Аренда”

Утверждённые расходы на 2023 год составили 5836,22 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого хозяйства – 3741,20 тыс. руб. Предприятием планируется на 2024 год по данной статье затрат на аренду в сумме 57122,29 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого хозяйства на сумму 45609,00 тыс. руб.

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.

В качестве обоснований предприятием представлена расшифровка расходов на аренду, а также копии договоров аренды (электросетевого хозяйства, нежилых помещений, автотранспорта), копии актов приема-передачи имущества, оборотно-сальдовая ведомость по сч.60, бухгалтерские документы, акты обследования, актов о приеме - передаче здания (сооружения) форма ОС-1, инвентарные карточки учета основных средств ф.ОС-6, копии налоговых деклараций, копию Решения ФАС России по результатам рассмотрения ходатайства о согласии на совершение сделки по передаче в аренду ООО «ОЭС» основных производственных средств ООО «ВОЛГАЭНЕРГО», письмо ООО «ОЭС» от 12.09.2023 №608 с информацией о судебных разбирательствах по поводу аренды электросетевого комплекса муниципального образования «Город Новоульяновск», где Решением Арбитражного суда Ульяновской области от 20.02.2023 по делу №А72-2887/2022 удовлетворены требования ООО «ОЭС» об обязанности МУ КУМИЗО МО «Г.Новоульяновск» заключить договор аренды и другие документы.

	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Сумма арендной платы по договору	Утверждено на 2024 год	арендная плата, подтвержденная арендодателем	
						амортизация	налоги
1	20/Сар-ОЭС/2023	10.04.2023	ООО "ИЮЛЬ-С"	12 000,00	0,00		
2	43/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	ООО "Ульяновский приборо-ремонтный завод" (УПРЗ)	100 000,00	100 000,00	105 996,93	
3	44/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	ОГАУСО СРЦ им. Е.М. Чучкалова	40 000,00	40 000,00	58 000,00	
4	46/Ар-ЭСХ/2023	01.08.2022	ООО "Гинза"	12 000,00	12 000,00	15 000,00	
5	21/САр-ОЭС/2023	10.04.2023	ООО "Симбирский мясоперерабатывающий комбинат"	30 000,00	22 500,00	22 500,00	
6	49/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	ООО "Камелия"	12 000,00	12 000,00	33 044,87	
7	23/Сар-ОЭС/2023	10.04.2023	ООО "Энергопром ГРУПП"	3 979 480,00	0,00		
8	31/САр-ОЭС/2023	10.04.2023	ОАО "Базарносызганский маслодел"	1 200,00	0,00		
9	64/Ар-ЭСХ/2023	01.08.2022	ИП Герасимов Вячеслав Александрович	540 000,00	70 000,00	70 000,00	
10	15/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	ИП Алёхин Александр Николаевич	12 000,00	0,00		
11	54/Ар-ЭСХ/2023	01.08.2022	ООО "Дом книги"	120 000,00	30 000,00	30 000,00	
12	244/Ар-ЭСХ/2023	01.03.2023	Лис К.О.	429 000,00	237 867,00	237 867,00	
13	52/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	АО "Инзенское АТП"	20 000,00	20 000,00	30 100,00	
14	53/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	ИП Юмангулов Р.Ж.	1 200,00	0,00		
15	19/Ар-ОЭС/2023 от 10.04.2023	01.08.2022	ООО "ИЮЛЬ-С"	1 920 444,00	413 298,87	413 298,87	
16	71/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	СНТ "Долина"	х	0,00		
17	66/Ар-ЭСХ/2023	01.08.2022	ООО "Альтаир"	70 000,00	70 000,00	78 750,00	
18	72/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	Кузнецова Наталья Николаевна	6,00	0,00		
19	22/САр-ОЭС/2023	10.04.2023	ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"	50 000,00	0,00		
20	87/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО «АвтоРай»	230 000,00	91 668,91	91 668,91	

21	88/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО «Авторай-Заволжье»	230 000,00	91 918,00	91 918,00	
22	89/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО «Авторай-КИА»	230 000,00	34 725,59	34 725,59	
23	91/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО «АВТОРАЙ-ЦЕНТР»	230 000,00	40 605,35	40 605,35	
24	90/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО «Авторай-Премиум»	130 000,00	84 313,92	84 313,92	
25	157/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО "Ульяновский хладокомбинат"	180 000,00	180 000,00	229 300,00	
26	136/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Чекушкин Н.Н.	1 200,00	0,00		
27	137/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	Строев А.А.	1 200,00	0,00		
28	138/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Фросин Олег Александрович	1 200,00	0,00		
29	139/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Ходов Р.Ш.	1 200,00	0,00		
30	140/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Черняев А.П.	1 200,00	0,00		
31	32/Ар-ОЭС/2023	10.04.2023	Новичков В.А.	1 200,00	0,00		
32	166/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	Каракозов Олег Геннадьевич	1 200,00	0,00		
33	125/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО "Салют"	1 200,00	0,00		
34	126/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Данилкин В.А.	1 200,00	0,00		
35	128/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	КФХ "Союз"	6 000,00	0,00		
36	170/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	Зиньков Михаил Алексеевич	12 000,00	0,00		
37	127/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Капканщиков В.Б.	1 200,00	0,00		
38	129/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Аверьянов О.И.	36 000,00	0,00		
39	131/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП глава К(Ф)Х Дементьев О.А.	1 200,00	0,00		
40	130/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	Аверьянов Игорь Валерьевич	1 200,00	0,00		
41	114/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО "Барышская швейная фабрика"	150 000,00	150 000,00	176 500,00	
42	134/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	Баратюк А.В.	30 000,00	0,00		
43	133/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Жучков О.А.	12 000,00	0,00		
44	132/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Слякаев Раиль Алиевич	30 000,00	0,00		
45	8	01.06.2018	МУ КУМИЗО МО г.Новоульяновск	5 400 000,00	0,00	950 000,00	
46	07/2015-Ар	10.07.2015	Горячева Надежда Васильевна	12 000,00	0,00		
47	07/2020-Ар	01.01.2020	ООО "Тон-Авто"	50 000,00	50 000,00	117 351,55	
48	12/2016-Ар	15.03.2016	МАУ СШ "ЦЕМЕНТНИК"	12 000,00	12 000,00	166 500,00	
49	13/2016-Ар	16.05.2016	ИП Денисов Олег Евгеньевич	12 000,00	12 000,00	26 250,00	
50	9	01.06.2018	МУ КУМИЗО МО г.Новоульяновск	2 640 000,00	0,00	1 777 200,00	
51	189-П	06.02.2019г.	АО "Ульяновскцемент"	14 502,50	14 502,50	82 350,00	
52	89/2020/Сар	16.11.2020	ООО "ВОЛГАЭНЕРГО"	2 034 288,00	1 959 726,68	1 959 726,68	
53	87/2020/САР	12.12.2020	ООО "ВОЛГАЭНЕРГО"	1 357 392,00	1 357 392,00	1 387 653,75	
54	2022э	01.06.2022	ПАО "Сбербанк России"	200 000,00	0,00		
55	15	18.07.2022	ОГБУ «Центр по обеспечению пожарной безопасности»	15 000,00	0,00		

56	11/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2023	ИП Шафеев Ренат Дамирович	2 400,00	0,00		
57	17/САр-ЭСХ/2023	05.07.2023	Филиппов В.А.	13 200,00	0,00		
58	35/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2023	ИП Глава КФХ Гафаров А.А.	1 200,00	0,00		
59	37/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2023	ГСК "Планета-1"	12 000,00	0,00		
60	56/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2023	ГСК "Комета"	1 200,00	0,00		
61	135/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022 г.	МУП "Родник"	1 200,00	0,00		
62	168/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022 г.	ООО "Арсенал"	240 000,00	164 196,20	164 196,20	
63	206/Ар-ЭСХ/2023	01.01.2023 г.	ООО "Симбирск-МолПром"	200 000,00	0,00		
64	148/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022 г.	Фукс Марина Николаевна	60 000,00	0,00		
65	163/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022 г.	ГСК "Гидравлик"	6 000,00	0,00		
66	165/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022 г.	ООО "Симрыба"	100 000,00	92 516,67	92 516,67	
67	50/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022 г.	Повтараев Максим Николаевич	24 000,00	0,00		
68	27/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022 г.	Олигов Исмаил Беланович	48 000,00	0,00		
69	30/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022 г.	ООО "Белокаменский меловой завод"	10 000,00	0,00		
70	123/БП-ЭСХ/2023	01.01.2023 г.	ИП КФХ Сяпуков Р.М.	-	0,00		
71	108/Ар-ОЭС/2023	14.07.2023 г.	ОГБУ "Центр по обеспечению пожарной безопасности"	25 000,00	0,00		
72	113/САр-ОЭС/2023	28.07.2023 г.	ООО "Поволжская сетевая компания"	13 136 064,80	0,00	8 081 410,00	
73	№16/Ар-ОЭС/2023	10.04.2023	ООО "ВОЛГАЭНЕРГО"	11 111 831,80	7 574 580,00	7 574 580,00	
	Итого:			45 609 009,10	12 937 811,68	24 223 324,28	0,00

Эксперты, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняли решение учесть расходы по аренде электросетевого хозяйства (исключение - договор аренды от 28.07.2023 №113/Сар-ОЭС/2023 заключенный с ООО «Поволжская сетевая компания»), подтвержденные документами (амортизация, налоги) на сумму 12937,81 тыс.руб. и исключить арендные платежи по договорам аренды электросетевого комплекса МО «г.Новоульяновск», а также расходы, где величины амортизации и налогов не подтверждены документами.

Аренда прочего имущества

№ п/п	реквизиты договора аренды		наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	Арендная плата на 2024 год (руб.)	
	№	дата			сумма аренды по договору	Утверждено регулирующим органом
1	02/02-АР (в редакции доп.соглашения №6 от 21.10.2020)	24.02.2014	ООО "Орион"	нежилое помещение 259,1 кв.м. (кадастровый номер: 73:24:041612:1623)	996 000,00	996 000,00
2	№244/2016-Ар	14.12.2016	Чернышов Н.А.	нежилое помещение 11,7 кв.м. (кадастровый номер: 73-73-03/034/2007/476)	54 050,00	45 349,20
3	№79/АР/п	03.04.2023	ООО "Камелия"	Нежилые помещения, общей площадью 143,63, г.Инза, ул. Фрунза 2	654 952,80	654 952,80
4	№78/АР/п	03.04.2023	ООО "Камелия"	Складские (вспомогательные) помещения, общей	1 297 032,00	580 265,00

				площадью 471,98 м2+68,45, г.Инза, ул. Фрунза 2 Б, 2Г		
5	№35/АР/п	03.04.2023	ИП Илюйкина Д.И	Нежилые помещения, г. Барыш, ул. 45 Стрелковой Дивизии, д. 1Б, 2 этаж, пом. 7, 30 м2, гараж 30 м2+28,73 м2,+30 м2) земельный участок 200 м2	384 000,00	384 000,00
6	№3	16.06.2023	Измайловское городское поселение МУ АМО	Нежилые помещения, р.п.Измайлово ул Гончарова 19, площадь 48 м2	79 200,00	79 200,00
7	№30-2024/Ар	26.04.2023	ООО ИЮЛЬ-С	Нежилые помещения, г. Ульяновск, 2-й пер. Мира, 24 (1 подъезд, площадь 267,2 м2)	2 263 716,00	2 263 716,00
8	б/н	01.04.2023	ЮРИДИЧЕСКИЙ ЦЕНТР МКС ООО	нежилые помещения, г. Волгоград, ул. Им. Землячки, 66А, оф. 106, 26,8м	108 000,00	0,00
9	№1	17.07.2018	МУ КУМИЗО МО "Город Новоульяновск"	земельные участки под ЗТП общей площадью 1984 кв. м.	9 431,16	9 431,16
10	№1	18.02.2019	МУ КУМИЗО МО "Город Новоульяновск"	земельный участок площадью 2125 кв. м.	10 101,60	10 101,60
11	1МК-2020/Сар	01.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	Самоходная машина-траншекопатель	167 400,00	167 400,00
12	2МК-2020/Сар	23.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	ЛАДА X-RAY E759PM73	167 340,00	167 340,00
13	3МК-2020/Сар	26.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	Чайка-сервис 27844S	406 740,00	406 740,00
14	4МК-2020/Сар	29.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	УАЗ-390945	112 320,00	112 320,00
15	5МК-2020/Сар	30.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	дизель-генераторная установка NH138L, прицеп ПСА-2,7Т 3515	245 220,00	245 220,00
16	24/2023/Сар	10.04.2023	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	УАЗ3390995 г/н E926KX73	340 908,00	320 004,00
17	25/2023/Сар	10.04.2023	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	ГАЗ 2217 г/н K786EY73	435 600,00	435 600,00
18	26/2023/Сар	10.04.2023	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	Шевроле Нива г/н K690XP73	348 480,00	348 480,00
19	27/2023/Сар	10.04.2023	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	ГАЗ 27527 Соболь г/н M045	312 540,00	312 540,00
20	28/2023/Сар	10.04.2023	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	Экскаватор JSB	1 985 400,00	1 985 400,00
21	29/2023/Сар	10.04.2023	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	ГАЗ 27527 г/н C963MX73	384 000,00	384 000,00
22	03/23-3Э	10.04.2023	ООО "Э+"	Чайка Сервис г/н	500 323,08	500 323,08

				K163XM73		
23	03/23-2Э	10.04.2023	ООО "Э+"	УАЗ 39095 г/н К130XM7	125 271,24	125 271,24
24	03/23-1Э	10.04.2023	ООО "Э+"	УАЗ 39095 г/н К153M73	125 271,24	125 271,24
				ИТОГО	11 513 297,12	10 658 925,32

Эксперты, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняли решение учесть расходы на прочую аренду в сумме 10658,93 тыс.руб. и исключить экономически необоснованные расходы на аренду прочего имущества и не подтвержденные документами величины амортизации и налогов.

В отношении определения расходов на аренду помещений на 2024 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.

Агентством проведен анализ стоимости (цены) по учтенным договорам прочей аренды на предмет не превышения стоимости услуг аренды рыночной стоимости аналогичных услуг в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178. Для Определения рыночной цены Агентство использовало Заключение Торгово-промышленной палаты РФ - Союз Ульяновской областной ТПП.

		Предложение ТСО	учтено экспертами	отклонение
Аренда всего, в том числе	тыс.руб	57122,29	23596,74	-33525,55
аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	45609,00	12937,81	-32671,19
аренда зданий и сооружений, транспортных средств	тыс.руб	11513,29	10658,93	-854,36

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованными затраты на аренду на 2024 год в размере **23596,74 тыс. руб.**, в том числе по объектам электросетевого хозяйства в размере 12937,81 тыс. руб.

Фактические расходы в 2022 году составили 12085,10 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого хозяйства – 9678,37 тыс. руб. 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...

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.

Учитывая изложенное, экспертами признают экономически обоснованными расходы на аренду за 2022 год в размере 7209,49 тыс. руб. в том числе аренда электросетевого хозяйства на сумму 5155,97 тыс. руб.

Статья «Налоги»

Утвержденные расходы на 2023 год составили 654,62 тыс. руб. Предприятием планируются на 2024 год по данной статье расходы, связанные с уплатой налогов в размере 1081,97 тыс.руб. (на уровне фактических расходов за 2022 год), в том числе:

- Налог на землю – 0,40 тыс.руб.
- Налог на имущество – 1045,47 тыс.руб.
- Транспортный налог – 36,10 тыс.руб.;

В качестве обоснования данных расходов приложены расчеты, оборотно-сальдовая ведомость 68 счета в разрезе субконто по налогам, подтверждающие начисление и оплату налогов за 2022 год, карточки сч. 26 “Земельный налог”, “Транспортный налог”, “Налог на имущество”, справки-расчеты налогов (на электронном носителе: 2022 факт/2. НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/4. Прочие налоги).

В соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый Кодекс РФ п. 16, 17 ст. 1 Федерального Закона РФ № 63-ФЗ от 15.04.2019 г. «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», приказом ФНС от 04.09.2019 № ММВ-7-21/440, отменена обязанность по представлению в налоговые органы налоговых деклараций по транспортному налогу и земельному налогу за налоговый период 2020 года и последующие налоговые периоды.

Эксперты, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняли решение учесть расходы, предложенные организацией.

Таким образом, расходы на 2024 год по данной статье составят **1081,97 тыс. руб.**

Расходы на уплату налогов организацией на 2022 год утверждены в размере 547,16 тыс.руб., фактические расходы составили 1081,97 тыс.руб. и признаются экспертами экономически обоснованными в размере 1081,97 тыс. руб., так как подтверждены документами.

Статья “Отчисления на социальные нужды”

Утвержденные расходы на 2023 год составили 8399,24 тыс. руб. Планируемый предприятием размер страховых взносов, включаемых в необходимую валовую выручку на 2024 год, составляет 16952,23 тыс. руб. (из расчета 19,17% по факту 2022 г.).

Фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год и 9 месяцев 2023 года подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями по сч. 70, сч.69, копией уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

С 01.01.2021 для субъектов малого или среднего предпринимательства применяются пониженные тарифы страховых взносов с выплат и вознаграждений физических лиц, установленные пп. 17 п. 1, п. 2.1 ст. 427 Налогового кодекса Российской Федерации (вторая часть).

Так как регулирующий орган не располагает полной информацией о порядке расчета по пониженным тарифам страховых взносов с выплат работникам, трудящихся в ООО «ОЭС», для расчета планируемых на 2024 год расходов страховых взносов была запрошена у ТСО информация о фактических выплатах за 2022 год.

Расходы на оплату труда за 2022 год – 35724,70 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 6849,66 тыс.руб. (19,17%). Расходы на оплату труда за 9 мес. 2023 г. – 41084,10 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 8001,49 тыс. руб. (19,48%).

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведён расчёт страховых взносов на 2024 год в размере 19,48% к рассчитанному фонду оплаты труда (94483,71 тыс. руб.) и сумма взносов составит на 2024 год **18405,43 тыс. руб.**, что выше предложения предприятия на 1453,20 тыс. руб. (8,57%) и выше утверждённых на 2023 год затрат на 119,13%.

Экспертами был проведён анализ экономической обоснованности фактических расходов затрат по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год. Фактическая заработная плата на 1 работника за 2022 год по данным организации составила 45,8009 тыс.руб., что ниже среднемесячной заработной платы работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха»). По данным органов статистики по Ульяновской области за 2022 год составила 46,9911 тыс.руб.

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

$45,8009 \text{ тыс.руб.} \times 65 \text{ чел.} \times 12 \text{ мес.} \times 19,17\% = 6849,66 \text{ тыс. руб.}$

Статья “ Налог на прибыль ”

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период. 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;

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год.

Утверждено на 2023 год -572,71 тыс.руб. ООО «ОЭС» планирует уплату налога на прибыль на 2024 год в размере 641,54 тыс.руб. Фактические расходы за 2022 год признаются экспертами экономически обоснованными в размере - 641,54 тыс.руб., так как в соответствии с отчётом о прибылях и убытках, по данным раздельного учёта за 2022 год (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 налог на прибыль сформировался в размере – 641,54 тыс.руб.

Таким образом, налог на прибыль на регулируемый период 2024 год признан экономически обоснованным в размере **641,54 тыс. руб.** (на уровне факта 2022 года).

Статья «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического

присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым вышеуказанного пункта, 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, предоставленной до 1 июля 2023 г., не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Предприятием планируются затраты по данной статье в размере 1736,21 тыс. руб.

В качестве обоснования планируемых расходов представлен расчёт выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в форме приложений к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждённым приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 № 215-э/1.

Проанализировав представленные расчёты, эксперты произвели перерасчёт затрат по статье с учётом следующего:

- при расчёте фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на 2022 год и количество фактических присоединений за 2022 год, а также фактические значения показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями (фактический размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение). По расчёту экспертов фактические выпадающие (до 15 кВт) составили 5566,55 тыс. руб. (по расчёту предприятия – 2577,79 тыс. руб.);

- при расчёте плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также среднее количество технологических присоединений, средний объём присоединённой мощности за 2020, 2021, 2022 гг. По расчёту экспертов плановые

выпадающие (до 15 кВт) составили 1989,87 тыс. руб. (по расчёту предприятия – 1736,21 тыс. руб.);

- выпадающие доходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки за период 2022 года отсутствуют и на очередной период регулирования предприятием не планируются;

- выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно за период 2022 года отсутствуют и на очередной период регулирования предприятием не планируются.

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованной суммой плановых расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение на 2024 год в размере **1989,87 тыс. руб.**

Статья «Амортизация основных средств»

Утверждённые расходы на 2023 год составили 10387,95 тыс. руб. Предложение организации на 2024 год 8462,00 тыс.руб.

Распоряжением Министерства жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области от 14.10.2022 №13635-од утверждена инвестиционная программа ООО «ОЭС» на 2023 - 2027 гг. с планируемыми расходами на финансирование мероприятий в 2024 году на сумму 1719,69 тыс. руб. (без НДС).

Для обоснования расходов ООО «ОЭС» представлены копии инвентарных карточек учёта основных средств форма ОС-6, актов о приеме - передаче здания (сооружения) форма ОС-1, оборотно-сальдовые ведомости по сч.01, сч.02, ведомость амортизации ОС, приказы на ввод в эксплуатацию основных средств.

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».

Группа учета ОС			Утверждено	Предложение	Утверждено
Амортизационная группа	СПИ максимальный	Амортизация, факт 2022 по максимально- му СПИ, отне- сенная на пе- редачу э/э	Амортизация, факт ЭО 2022 по максималь- ному СПИ, отнесенная на передачу э/э	Величина амор- тизационных отчислений, от- несенная на пе- редачу э/э, за год, 2024	Величина амор- тизационных отчислений, от- несенная на пе- редачу э/э, за год, 2024
Здания		50,35	50,35	68,60	68,60
Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240,00	50,35	50,35	68,60	68,60
Сооружения		2 246,47	2 246,47	3 361,73	3 361,73
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84,00	54,03	54,03	0,00	0,00
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120,00	41,38	41,38	64,62	64,62
Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180,00	787,20	787,20	1 256,31	1 256,31

Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240,00	1 295,85	1 295,85	1 974,61	1 974,61
Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300,00	68,01	68,01	66,19	66,19
Машины и оборудование (кроме офисного)		3 295,69	3 295,69	1 542,58	1 542,58
Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	36,00	10,81	10,81	0,00	0,00
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60,00	1 284,94	1 284,94	961,84	961,84
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84,00	1 633,77	1 633,77	303,19	303,19
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120,00	13,23	13,23	9,37	9,37
Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240,00	352,94	352,94	268,18	268,18
Офисное оборудование		55,98	55,98	235,54	235,54
Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	24,00	7,42	7,42	3,71	3,71
Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	36,00	48,56	48,56	231,83	231,83
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Транспортные средства		3 464,52	3 464,52	3 231,45	3 231,45
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60,00	1 822,93	1 822,93	1 669,77	1 669,77
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84,00	1 159,00	1 159,00	1 075,06	1 075,06
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120,00	482,59	482,59	486,61	486,61
Производственный и хозяйственный инвентарь		0,00	0,00	0,00	0,00
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Другие виды основных средств		22,10	22,10	22,10	22,10
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84,00	22,10	22,10	22,10	22,10
Итого		9 135,11	9 135,11	8 462,00	8 462,00

Таким образом, проанализировав представленные для обоснования данной статьи документы, экспертами принята предложенная организацией на 2024 год сумма амортизации, рассчитанная в соответствии с максимальными сроками полезного использования, в размере **8462,00 тыс.руб.** с использованием её на финансирование инвестиционной программы.

Расходы на амортизацию на 2022 год утверждены в размере 8717,25 тыс.руб., фактические расходы составили 9135,11 тыс.руб., расходы на амортизацию рассчитанные в соответствии с максимальными сроками полезного использования признаются экспертами экономически обоснованными в размере 9135,11 тыс. руб.

3.3. Статья «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка»

ООО «ОЭС» не планирует расходов по данной статье на 2024 год, эксперты согласились с предложением организации.

3.4. Статья «Расходы по обеспечению коммерческого учета»

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 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

Фактические расходы организации по данной статье за 2022 год составили 0,00 тыс. руб.

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).

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) в размере 12643,99 тыс.руб. исключены экспертами из состава необходимой валовой выручки на 2024 год как экономически необоснованные затраты.

Эксперты предлагают согласовать затраты относимые на себестоимость продукции по данной статье на 2024 год в размере **0,00 тыс. руб.**

3.5.Статья «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 объёма 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 «ОЭС» согласована Агентством 10.07.2017 на период 2018-2022 гг., 28.04.2022 на период 2023-2027 гг., отчёт об исполнении программы энергосбережения представлен в Агентство в установленные законодательством сроки. (Е:\2022 факт\6. Программа энергосбережения 2019-2022).

2022 год, за который рассчитывается экономия потерь, для ООО «ОЭС» относится к ДПР 2018-2022 (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:

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

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - 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 периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N^{уст}_j$ - 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);

$N^{уст}_{j-2}$ - 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 2018-2022 гг.	2022 год		2024 год
		утверждено	утверждено	факт	утверждено
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	X	32155,91	30941,73	118319,56
норматив потерь	%	13,02%	13,02%	X	11,93%
потери	тыс. кВтч	X	X	3044,89	X
цена потерь	руб./МВтч	X	X	2957,33	4003,30
Экономия	тыс. руб.				2927,62

На 2024 год Агентством в отношении экономии потерь принято решение учесть суммы экономии потерь тех ТСО, по которым такая экономия сложилась, при формировании НВВ на содержание, в том числе по ООО «ОЭС» в размере **2927,62 тыс. руб.**

3.6. Расчёт корректировок необходимой валовой выручки на основе фактических данных

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 8859,83 тыс. руб., в том числе:

1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов в сумме 9187,30 тыс. руб.;

2) корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в сумме 4361,86 тыс. руб.;

3) корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме (-3077,89) тыс. руб.;

4) корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию в сумме (-2794,32 тыс. руб.);

5) корректировка с учётом надёжности и качества оказываемых услуг не осуществляется в связи с достижением показателей в сумме 1182,87 тыс. руб.;

6) 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 0,00 тыс. руб.

Агентство рассмотрело представленные материалы и произвело расчёт всех корректировок по факту 2022 года, определённых Методическими указаниями № 98-э:

1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов.

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

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

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов.

$$\begin{aligned} \Delta ПР_i &= ПР_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}) \\ K_{\text{инд}j} &= (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j) \\ K_{\text{инд}i-2}^{\phi} &= (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}) \\ ИКА_{i-2}^{\phi} &= K_{\text{эл}} \times \frac{yе\phi_{i-2} - yе\phi_{i-3}}{yе\phi_{i-3}} \end{aligned}$$

показатель	ед. изм.	2021 год	2022 год
утверждённые подконтрольные расходы $ПР_{\text{уст}}$	тыс. руб.	55213,47	54694,55
плановое среднегодовое количество условных еди-	УЕ	2670,86	2707,84

индекс изменения плановых УЕ	%	-	1,38
коэффициент индексации плановый		-	0,9906
фактическое среднегодовое количество условных единиц УЕ	УЕ	2593,84	2819,54
индекс изменения фактических УЕ	%	-	8,7
коэффициент индексации фактический		-	1,1395
утверждённый индекс эффективности X_i	%		1,00%
утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$			0,75
фактические значения ИПЦ ₂₀₂₂	%	-	13,80
плановое значение ИПЦ ₂₀₂₂	%	-	4,30
Корректировка	тыс. руб.		8222,93

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов составляет **8222,93 тыс. руб.**

2) *корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.*

ΔNP_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.

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план}$$

показатель	ед. изм.	2022 год		
		план	факт ТСО	ЭО факт
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	11652,95	11711,39	11711,38
Аренда, всего	тыс. руб.	11479,31	12085,10	7209,49
Налоги (без учёта налога на прибыль)	тыс. руб.	547,16	1081,97	1081,97
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6044,45	6849,66	6849,66
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	тыс. руб.	958,65	641,54	641,54
Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс. руб.	752,54	2577,79	5566,55
Амортизация ОС	тыс. руб.	8717,25	9135,11	9135,11
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	40 152,31	44 082,55	42 195,70
Корректировка	тыс. руб.		2043,39	

3) *корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности*

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, рассчитана исходя из планового и фактического объёма выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учётом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объёмов оказанных услуг.

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

показатель	ед. изм.	2022 год
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	98 572,22
Утверждённая необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	11 974,64
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	112 587,92
Фактическая оплата смежным ТСО по индивидуальным тарифам	тыс. руб.	0,00
Фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам (сверхнормативные потери)	тыс. руб.	0,00
Корректировка	тыс. руб.	-2041,06

Фактический объём фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам, экспертами определен исходя из установленных на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объёмов оказанных услуг соответственно.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составляет **(-2041,06) тыс. руб.**

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

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

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

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 «ОЭС» на 2022 год экономия расходов на оплату потерь учитывалась. Поэтому экономия на потери считается по формуле (9.10):

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{omm.\phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{omm.\text{пл}} \times ЦП_{i-2} \times N\right) - \max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{omm\phi} - P_{\phi i-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi}$$

показатель	ед. изм.	2022 год	
		план	факт
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	32155,91	30941,73
утверждённый норматив потерь	%	13,02	
потери	тыс. кВтч	4186,70	3044,89
цена потерь	руб./МВтч	2860,16	2957,33
Корректировка	тыс. руб.	-2912,86	

5) корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы -0,00 тыс.руб.

Инвестиционная программа ООО «ОЭС» в установленном порядке не утверждалась.

б) корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту экспертов составила 1182,87 тыс. руб.

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, в соответствии с которыми были установлены плановые показатели

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 «ОЭС» 2022 год относится ко второму ДПР (2018-2022 гг.). При расчёте достижения показателей надёжности и качества экспертами применялись следующие коэффициенты допустимого отклонения:

1 ДПР	П _{saidi}	П _{saifi}	П _{тпп}
2015	35%	35%	35%
2016	35%	35%	35%
2017	35%	35%	35%

2 ДПР	П _{saidi}	П _{saifi}	П _{тпп}
2018	30%	30%	30%
2019	29%	29%	29%
2020	28%	28%	28%
2021	27%	27%	27%
2022	26%	26%	26%

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

Согласно п. 5.1.4 Методических указаний № 1256 обобщенный 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 обобщенного показателя уровня надёжности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}, (22)$$

где:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надёжности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1$$

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

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

Наименование показателей	План 2022г. (утверждено РЭК)		Факт 2022г.
P_{saidi}	0,04967		0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1	-100,00%
P_{saifi}	0,04938		0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1	-100,00%
$P_{тпр}$	1,00000		1,00000
% выполнения	достигнуто	0	0,00%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	https://oes73.ru/raskrytie-informatsii/o-kachestve-obsluzhivaniya-potrebitelej-uslug-setevoj-organizatsii/	-	0
Значение обобщенного показателя ПНиК по методике (Коб)	0,60		
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), установленный РЭК (в %) (КНК2022г.)	1,20%		
Оценка достоверности, полноты и своевременности предоставления данных - заключение Минэнерго России: "предоставлены"; "не предоставлены"	предоставлены		
Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку (КНК2022г.)	1,00		
Значение обобщенного показателя ПНиК по методике (Коб)	1,20%		

НВВ на содержание, принято РЭК на 2022 год (тыс.руб.)	98 572,22
Величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК (тыс.руб.)	1 182,87

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220, На основании заключения Министерства энергетики Российской Федерации о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения регулирующий орган определяет фактические значения показателей надежности, и в соответствии с методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными 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 Министерством энергетики Российской Федерации нарушения в отношении ООО «ОЭС» не выявлены.

Таким образом, величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК составила **1182,87 тыс. руб.**

7) *корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ*

ΔY - корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям рассчитана в соответствии со следующей формулой

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

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

Корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям составляет **0,00 тыс. руб.**

Итого экспертами были рассчитаны корректировки, которые представлены в нижеследующей таблице:

подконтрольных расходов	тыс.руб	8222,93
неподконтрольных расходов	тыс.руб	2043,39
в связи с изменением полезного отпуска и цен	тыс.руб	-2912,86
НВВ по доходам от осуществления регулир деятельности	тыс.руб	-2041,06
Корректировка в связи с исполнением инвестпрограммы	тыс.руб	0,00

Корректировка с учётом надёжности и качества	тыс.руб	1182,87
Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ	тыс.руб	0,00
ИТОГО КОРРЕКТИРОВОК (с учетом формулы 3 п.11 МУ №98-э)	тыс.руб	7208,05

3.7. Расчёт расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с утверждённым уровнем потерь (приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 22.11.2022 № 98-П), рассчитанным в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, и составляют 14,11552 млн. кВтч или 11,93% 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 № 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 размере 4003,30 руб./МВтч.

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.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2024 план					2 п/г 2024 план					2024 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.2.	Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)	руб./МВт.ч	643,30	219,99	303,88	471,77	1 058,58	706,74	248,59	343,38	533,10	1 196,20	675,01	237,28	328,32	497,12	1 127,40
2	Объем потерь э/э	млн.кВт.ч	337,90	74,19	19,39	100,78	143,54	332,60	191,69	9,49	56,12	75,30	670,50	265,88	28,88	156,90	218,84
3	Объем потерь мощности	МВт	114,51	25,13	6,57	34,18	48,62	109,76	63,24	3,13	18,55	24,84	112,13	44,18	4,85	26,37	36,73
4.	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО по расчету органа регулирования (шаблон LIM)	тыс.руб.	1 291 707,54	499 739,64	68 738,86	302 106,15	421 122,88	1 418 108,53	533 834,54	74 038,05	331 210,29	479 025,65	2 709 816,08	1 033 574,18	142 776,92	633 316,45	900 148,54
5	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	2 007,94	530,38	64,78	579,73	833,05	2 006,54	553,62	69,76	600,22	782,94	4 014,48	1 084,00	134,54	1 179,95	1 615,99
6.	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		1 741,27	805,47	976,58			1 593,83	736,19	858,24			3 271,95	1 510,64	1 854,11	
6.1	ВН	млн.кВт.ч		889,64					815,44					1 674,73			
6.2	СН1	млн.кВт.ч		851,63	805,47				778,39	736,19				1 597,22	1 510,64		
6.3	СН2	млн.кВт.ч			0,00	976,58				0,00	858,24				0,00	1 854,11	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	1 п/г 2024 план		2 п/г 2024 план		2024 план	
			ГП всего	ПАО "Ульяновск-энерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновск-энерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновск-энерго"
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 395,19	3 395,19	3 643,80	3 643,80	3 518,51	3 518,51
2	Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 548,00	1 548,00	1 806,00	1 806,00	1 675,98	1 675,98
3	Объем потерь э/э	млн. кВтч	337,90	337,90	332,60	332,60	670,50	670,50
4	Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	908 498,00	908 498,00	928 186,00	928 186,00	918 133,59	918 133,59
5	Объем потерь мощности	МВт	114,51	114,51	109,76	109,76	112,13	112,13
6	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
7	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
8	Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
9	Сбытовая надбавка	руб./МВтч	409,29	409,29	545,43	545,43	476,82	476,82
10	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	3 811,75	3 811,75	4 196,50	4 196,50	4 002,61	4 002,61

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 год утверждено	2022 год факт	отклоне- ние факт/утв.	2023 год утверждено	2023 год Утверждено по акту ФАС России	2024 год утвержде- но	отклоне- ние 2024/2023
Объем потерь (тыс. кВтч.)	4186,70	3044,89	-1141,81	4051,66	4051,66	14115,52	10063,86
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2860,16	2957,33	97,17	3780,24	3674,20	4003,30	329,10
Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)	11974,64	9004,74	-2969,90	16271,82	15842,18	56508,71	40666,53

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **56508,71 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2022 года составил 627,54%, к утверждённым на 2023 год составил 256,70%. Большой рост расходов 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 письмом ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 вне зависимости от метода регулирования, который применялся в предшествующем долгосрочном периоде регулирования и который будет применяться на следующий долгосрочный период регулирования, органы регулирования при установлении базового уровня операционных подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования обязаны провести анализ обоснованности расходов регулируемой организации, понесённых в текущем долгосрочном периоде, и принять меры, предусмотренные п. 7 Основ ценообразования, а так же при наличии результатов контрольных мероприятий, соответствующим образом учесть эти результаты.

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 отчётности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой 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 (тарифы) (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...).

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

Экономически обоснованными признаются затраты, подтверждённые данными бухгалтерского учёта за 2021 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.

Статья	2022 год утверждено	2022 год факт	2022 год ЭО факт
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	3935,55	3737,72	3737,72
Работы и услуги производственного характера	13107,41	16440,13	16440,13
Расходы на оплату труда	30997,2	35724,70	35724,70
Другие прочие расходы	4589,42	7231,07	3623,38
Подконтрольные расходы из прибыли	2064,97	284,40	50,60
ИТОГО подконтрольные расходы	54694,55	63418,02	59576,53

Экономически обоснованными в 2022 году экспертами принимаются подконтрольные расходы, подтверждённые данными бухгалтерского учёта (в подтверждение представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 91, скан-копии договоров на оказание услуг, поставку материалов, аренды и прочее, скан-копии актов оказанных услуг):

Статья «Сырье, материалы, запчасти, топливо»

Экономически обоснованные расходы по статье «Сырье, материалы, запчасти, топливо» за 2022 год составляют 3737,72 тыс. руб.

Материалы	факт 2022	факт (ЭО) 2022
Расходы на ГСМ	1 343,28	1 343,28
Расходы на приобретение инстр., приспособ., инвентаря для производственных нужд (пп.3 п.1. ст.254)	908,45	908,45
Расходы на текущее обслуживание объектов электроэнергетики материалы (пп.1 п.1 ст.254)	478,46	478,46
Автозапчасти	868,22	868,22
Расходы на канцелярские товары (пп.24 п.1 ст.264)	139,31	139,31
ИТОГО	3737,72	3737,72

Фактические экономически обоснованные расходы ниже утверждённых затрат на 197,83 тыс.руб.

Статья «Работы и услуги производственного характера»

Экономически обоснованные расходы по статье за 2022 год составляют 16440,13 тыс. руб.

	факт 2022	факт (ЭО) 2022
Оперативно-техническое обслуживание	12701,03	12701,03
Оперативно-диспетчерское обслуживание	1053,07	1053,07

Расходы на обслуживание систем учета электрической энергии, оказание услуг на базе облачной платформы	231,10	231,10
Расходы на неисключительно право на программное обеспечение ПК "Энергосхема"	818,04	818,04
Проведение испытаний и измерений	175,99	175,99
Расходы спецтехники	1460,90	1460,90
ИТОГО	16440,13	16440,13

Фактические экономически обоснованные расходы превышают утверждённые затраты на 3332,72 тыс.руб.

Статья «Расходы на оплату труда»

Фактическая заработная плата на 1 работника за 2022 год по данным организации составила 45,8009 тыс.руб., что ниже среднемесячной заработной платы работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха»). По данным органов статистики по Ульяновской области за 2022 год составила 46,9911 тыс.руб.

Экспертами произведён расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье исходя из фактической заработной платы, фактической численности работников за 2022 год:

45,80090 тыс.руб. x 65 чел. x 12 мес = 35724,70 тыс. руб.

Экономически обоснованные фактические расходы на оплату труда за 2022 год признаны в сумме 35724,70 тыс. руб.

Статья «Другие прочие расходы»

	факт 2022	факт (ЭО) 2022
расходы на услуги связи	351,35	351,35
расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	743,96	743,96
расходы на юридические и информационные услуги	1893,80	693,80
расходы на аудиторские и консультационные услуги	2232,19	0,00
Коммунальные расходы (вода, газ, тбо)	357,14	357,14
Почтовые расходы	11,69	11,69
Техобслуживание транспортных средств	765,88	354,90
Расходы на командировки	61,65	61,65
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	68,05	68,05
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	680,36	680,36
Расходы на услуги банка	0,00	235,48
Расходы на страхование	65,0	65,0
ИТОГО	7231,07	3623,38

Экономически обоснованные расходы по статье «Другие прочие расходы» составляют 3623,38 тыс. руб. Фактические расходы ниже утверждённых затрат на 966,04 тыс.руб.

Статья «Прочие расходы из прибыли»

	факт 2022	факт (ЭО) 2022
Расходы на услуги банка	235,48	0,00
Прибыль на социальное развитие	50,60	50,60
ИТОГО	284,40	50,60

Экономически обоснованные расходы по статье составляют 50,6 тыс. руб. (подарки детям, физ.мероприятия).

Таким образом, эксперты признают экономически обоснованными подконтрольные расходы за период 2022 год в размере 59576,53 тыс. руб., что выше утверждённых расходов на 2022 год на 4881,98 тыс. руб. (8,93%).

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В соответствии с законодательством РФ расходы, неучтённые при установлении тарифов ООО «ОЭС» на 2022 год, и понесённые в этот же период экономически обоснованные расходы в размере **4881,98 тыс.руб.** включены в необходимую валовую выручку 2024 года.

При установлении тарифов на 2024 год экспертами включена сумма неучтенной выручки за предыдущий период в размере **8592,19 тыс.руб.**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В соответствии с проведённым анализом предоставленных в составе тарифного дела ООО «ОЭС» 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 «ОЭС» 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 предлагают считать экономически обоснованной необходимую валовую выручку на 2024 год в размере:

наименование	Утверждено 2024 год (в тыс.руб.)
НВВ всего (без покупки потерь)	255843,96
Подконтрольные расходы	166763,63
Неподконтрольные расходы	65900,13
Экономия расходов на оплату потерь	2927,62
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных	12090,03
По акту проверки ФАС России от 31.05.2023 №20/23	-429,64
Неучтенная выручка за предыдущий период	8592,19
Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	56508,71

(смета расходов ООО «ОЭС» представлена в Приложении)

Руководитель Агентства по регулированию цен

и тарифов Ульяновской области

Курбатов С.М. _____

Эксперты:

Коростелева А.Н. _____

Степанова Т.В. _____

Заворотная Л.Н. _____

	Индекс инфляции		4,30%	13,90%	13,80%	6,00%	6,00%		7,20%	7,20%
	Индекс эффективности операционных расходов		6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	1,00%		1,00%	1,00%
	Индекс изменения количества активов		0,014	0,041	0,087	0,08	-0,31		1,21	1,38
	Коэффициент эластичности		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75
	ИТОГО коэффициент индексации		0,99	1,10	1,14	1,06	0,80		2,02	2,16
	Условные единицы	у.е.	2 707,84	2 819,54	2 819,54	2 934,54	1 780,03		6 230,71	4 244,29
	Статья		2022 год утверждено	2022 год факт	2022 год (ЭО факт)	2023 год предложе- ние	2023 год утвержде- но	2023 год по предписа- нию ФАС России	2024 год предложение	2024 год утверждено
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	3935,55	3737,72	3737,72	15233,18	6768,50		13 701,18	14 641,60
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	13107,41	16440,13	16440,13	24592,54	16490,03		33 380,06	35 671,19
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	30997,20	35724,70	35724,70	56950,11	43677,81		88 415,11	94 483,71
4	Другие прочие расходы	тыс.руб	4589,42	7231,07	3623,38	10009,15	7889,15		15 969,64	17 065,79
5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	2064,97	284,40	50,60	276,00	276,00		558,70	597,04
6	Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	1989,79	1989,79		4 027,85	4304,30
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	54694,55	63418,02	59576,53	109050,77	77091,28	0,00	156 052,54	166 763,63
7	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	11652,95	11711,39	11711,38	12606,86	10857,00		11012,51	11 722,59
8	Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	11479,31	12085,10	7209,49	14316,04	5836,22		57122,29	23596,74
	аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	10711,83	9678,37	5155,97	12151,94	3741,20		45609,00	12937,81
9	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	547,16	1081,97	1081,97	654,62	654,62		1081,97	1081,97
	плата за землю	тыс.руб	0,86	0,40	0,40	0,72	0,72		0,40	0,40
	налог на имущество	тыс.руб	489,28	1045,47	1045,47	619,69	619,69		1045,47	1 045,47
	прочие налоги и сборы	тыс.руб	57,02	36,10	36,10	34,21	34,21		36,10	36,10
10	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	6044,45	6849,66	6849,66	17312,83	8399,24		16 952,23	18 405,43
11	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	769,11	0,00		0,00	0,00
12	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	958,65	641,54	641,54	572,71	572,71		641,54	641,54
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
13	Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб	752,54	2577,79	5566,55	5643,19	475,75		1736,21	1 989,87
14	Амортизация ОС	тыс.руб	8717,25	9135,11	9135,11	10387,95	10387,95		8462,00	8462,00
15	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	40 152,31	44 082,55	42 195,70	62 263,32	37 183,50	0,00	97 008,75	65 900,13
16	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
17	Расходы по обеспечению коммерческого учёта	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		12 643,99	0,00
18	Экономия расходов на оплату потерь п.34(2) - 34(3) основ ценообразования	тыс.руб	2 725,65	0,00	0,00	954,57	0,00		2 909,29	2 927,62
	НВВ на содержание сетей	тыс.руб	97 572,51	107 500,58	101 772,23	172 268,67	114 274,78	0,00	253 061,29	235 591,38
	Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб	2 103,72	0,00	0,00	33,28	379,41		9187,30	8222,93
	Корректировка НР исходя из фактических значений	тыс.руб	2 085,30	0,00	0,00	6793,13	3774,10		4361,86	2043,39

Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб	-61,12	0,00	0,00	-2237,72	-2086,25		-3077,89	-2041,06
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб	-2 602,59	0,00	0,00	-956,39	-865,05		-2794,32	-2912,86
Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП	тыс.руб	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	-1 101,46	0,00	0,00	512,33	512,33		1182,87	1182,87
Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	26,71	24,16		0,00	0,00
ИТОГО корректировки	тыс.руб	584,88	0,00	0,00	4171,34	1992,97		8859,83	7208,05
ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок	тыс.руб	98157,40	107500,58	101772,23	176440,01	116267,75	0,00	261921,12	242799,43
По акту проверки ФАС России	тыс.руб								-429,64
Необоснованные доходы (расходы) по п.7 1178	тыс.руб	945,97			887,06	887,06		8723,48	4 881,98
Необоснованные доходы (расходы)	тыс.руб	-531,14			3467,91	955,73			
Неучтенная выручка за предыдущий период	тыс.руб					-8592,19		8592,18	8 592,18
ИТОГО НВВ к утверждению	тыс.руб	98572,22	107500,58	101772,23	180794,99	109518,36	0,00	279236,78	255843,96
Поступление в сеть	тыс. кВтч	32 155,91	30 941,73	30 941,73	33 961,95	33 961,95	33 961,95	116 682,86	118 319,56
Процент потерь	%	13,02%	9,84%	9,84%	11,93%	11,93%	11,93%	11,93%	11,93%
Объём покупки потерь	тыс. кВтч	4 186,70	3 044,89	3 044,89	4 051,66	4 051,66	4 051,66	13 920,27	14 115,52
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2 860,16	2 976,06	2 976,06	3 031,77	3 780,24	3 674,20	3 957,91	4 003,30
Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб	11 974,64	9 061,78	9 061,78	12 283,71	16 271,82	15 842,18	55 095,17	56 508,71
Экономия на оплату потерь по итогу за 2021 год	тыс. кВтч					955,57	955,57		
Полезный отпуск	тыс. кВтч	27 969,21	27 896,84	27 896,84	29 910,29	29 910,29	29 910,29	102 762,59	104 204,04

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

Курбатов С.М. _____

Эксперты: Коростелева А.Н. _____

Степанова Т.В. _____

Заворотная Л.Н. _____