

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

Начало проведения экспертизы «01» марта 2024 г.
Окончание проведения экспертизы «26» апреля 2024 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

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

г. Ульяновск – 2024

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТКРЫТИИ ДЕЛА

Предложение об открытии дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг» (далее - ООО «ЭнергоХолдинг», Общество, организация, ТСО) для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год, а также расчетные и обосновывающие материалы представлены в Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее - Агентство, АРЦТ) письмом от 28.04.2023 № 318 (рег. от 28.04.2023 № 73-ИОГВ-17/2048вх).

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утверждённым приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области было открыто дело от 06.05.2019 № 19-э-1506/2019 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭнергоХолдинг» на 2020 - 2024 годы для взаиморасчетов между сетевыми организациями, назначен уполномоченный по делу и эксперты (далее - эксперты или эксперты Агентства), определен срок проведения экспертизы. Извещение об открытии дела направлено в адрес Общества письмом от 06.05.2019 № 06-0347.

Для ООО «ЭнергоХолдинг» 2024 год является пятым годом третьего долгосрочного периода регулирования (2020 - 2024 гг.).

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 для рассмотрения экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию на 2024 год (далее - эксперты).

Экспертное заключение подготовлено на основании предложения ООО «ЭнергоХолдинг» от 28.04.2023 № 318 (рег. от 28.04.2023 № 72-ИОГВ-17/1048вх); скорректированного предложения: от 31.07.2023 № 626 (рег. от 14.08.2023 № 73-ИОГВ-17/1614вх), от 19.10.2023 № 897 (рег. от 20.10.2023 № 73-ИОГВ-17/2041вх) а также отчетных и дополнительно представленных материалов: от 22.11.2023 № 1023; от 13.11.2023 №1003; от 02.11.2023 №973; от 13.10.2023 №878; от 31.10.2023 №958.

При подготовке экспертного заключения на основании пункта 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Правила регулирования) также

использованы имеющиеся в распоряжении Агентства документы, в том числе отчетные материалы, за предыдущие периоды, информация, опубликованная в открытых информационных источниках.

Агентство оставляет за собой право дополнительно не запрашивать информацию, указанную в перечне рекомендуемых к представлению обосновывающих материалов в составе тарифной заявки на 2024 год, а также в пункте 17 Правил регулирования на основании:

1) информационного письма, направленного в адрес регулируемых организаций в рамках подготовки к тарифной кампании на 2024 год с перечнем необходимых к представлению обосновывающих материалов (письмо от 13.03.2023 № 73-ИОГВ-17/196исх);

2) позиции Верховного суда Российской Федерации:

- предприятие, являясь коммерческой организацией и профессиональным участником рынка электроэнергетики, должно быть заинтересовано в проявлении собственной инициативы по представлению обосновывающих материалов для установления на очередной год уровня тарифа, выгодного для осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии. В этой связи законодательством на него возложена обязанность предоставления соответствующего комплекта документов, содержащего необходимые и достаточные сведения для установления нужного тарифа. Неисполнение данной обязанности имеет своим последствием неблагоприятные последствия в виде риска принятия регулирующим органом решения без учета всех, возможно и объективно существующих, обстоятельств (Определение ВС РФ от 05.12.2014 № 307-КГ14-5116).

- Правилами регулирования не предусмотрена обязанность регулирующего органа в любом случае запрашивать дополнительные материалы. Необходимость уточнений предложений либо обоснований является для регулирующего органа оценочной категорией и не влечет для него обязанности, в случае иной оценки этой категории другим лицом (Определение ВС РФ от 05.12.2014 № 307-КГ14-5116).

Все дополнительно представленные организацией материалы принимались экспертами к рассмотрению при определении экономически обоснованных расходов по статьям затрат в пределах срока не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования, установленного пунктом 12 Правил регулирования.

1.1. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ И ИНЫХ ДОКУМЕНТОВ, РЕГУЛИРУЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

При проведении экспертизы эксперты руководствовались основными положениями, общими принципами и методами формирования регулируемых цен (тарифов), изложенных в нормативных правовых актах:

- 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 Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- 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, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

• Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

• Предписание ФАС России от 09.11.2023 № СП/93369/23;

• Прочие Законы и подзаконные акты:

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
1	Анализ расходов на содержание сетей		
1.1	Основы ценообразования (п. 5, 18, 20, 28, 24, 25, 26, 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
1.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, п. 22.1, 24, 57).	действует	действует
1.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
1.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (ст. 252-260, 263-265).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
1.5	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических	действует	действует
1.6	Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».	действует	действует
1.7	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
1.8	Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».	Изменения внесены ПП РФ от 18.05.2022 № 898 (начало действия документа - 28.05.2022)	действует с учетом изменений
1.9	Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.	действует	действует
2	По статье затрат "Сырье, основные и вспомогательные материалы, инструмент"		
2.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 4 п. 18, п. 20, 24, 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
2.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 4 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
2.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
2.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 1 п. 2, ст. 253, ст. 254).	без изменений	без изменений
2.5	Гражданский кодекс Российской Федерации (ст. 210).	без изменений	без изменений
2.6	Постановление № 442 (раздел X).	Изменения внесены ПП РФ от 28.12.2021 № 2516 (начало действия документа - 01.01.2022)	действует с учетом изменений
2.7	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических	действует	действует
2.8	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
2.9	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденные приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н.	действует	действует
2.10	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденные приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н.	действует	действует
2.11	Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 22.09.2020 № 796.	действует	действует
2.12	Методические рекомендации «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», утвержденные распоряжением Минтранса России от 14.03.2008 № АМ-23-р.	без изменения	без изменения
3	По статье затрат "Работы и услуги производственного характера"		
3.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 1 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
3.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, п. 16, пп. 9 п. 22.1, п. 23, пп. 4 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
3.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
3.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 2 п. 1 ст. 253, пп. 6 п. 1 ст. 254).	без изменений	без изменений
3.5	Гражданский кодекс Российской Федерации (ст. 210, ст. 420-425, ст. 432-434, ст. 447-448, ст. 450, ст. 452, 453).	без изменений	действует с учетом изменений
3.6	Постановление № 442 (раздел X).	Изменения внесены ПП РФ от 28.12.2021 № 2516 (начало действия документа - 01.01.2022)	действует с учетом изменений
3.7	Федеральный закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ (ч. 3-5 статьи 1, статья 4).	действует	действует
3.8	Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (п. 5 ст. 37).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
3.9	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических	действует	действует
3.10	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности».	действует	действует

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
3.11	Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (ст. 69).	действует	действует
3.12	Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».	действует	действует
3.13	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
3.14	Правила проведения технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 14.05.2019 № 465.	действует	действует
3.15	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.01.2003 № 6.	действует	окончание действия документа - 06.01.2023
3.16	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 12.08.2022 № 811.		начало действия документа - 07.01.2023
3.17	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229.	действует	окончание действия документа - 05.03.2023
3.18	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070.		начало действия документа - 06.03.2023
3.19	РД 34.45-51.300-97 Объем и нормы испытаний электрооборудования, утвержденные РАО «ЕЭС России» 08.05.1997.	действует	действует
3.20	СТО 34.01-23.1-001-2017. Объем и Нормы испытаний электрооборудования, утвержденные распоряжением ПАО «Россети» от 26.05.2017 № 280р.	действует	действует
3.21	СО 34.04.181-2003. Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей, утвержденные РАО «ЕЭС России» 25.12.2003.	действует	действует
3.22	Единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 23.12.2021 № 2425.	Начало действия документа - 01.09.2022 (за исключением отдельных положений)	
3.23	Правила переключений в электроустановках, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.09.2018 №	действует	действует
3.24	Правила оказания услуг (выполнения работ) по техническому обслуживанию и ремонту автотранспортных средств, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 11.04.2001 № 290.	действует	действует
4	По статье затрат "Расходы на оплату труда"		
4.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 6 п. 18, п. 20, 26).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
4.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп.6 п. 22.1, п. 24, 57).	действует	действует
4.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
4.4	Гражданский кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ.	действует	действует
4.5	Налоговый кодекс Российской Федерации (п. 1 ст. 252, пп. 2 п. 2 ст. 253, ст. 255, п. 1 ст. 324.1).	без изменений	без изменений
4.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
4.7	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы, утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 20.04.2022 (ОТС в ЭЭ).	действует	действует
4.8	Нормативы численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго»	действует	действует
4.9	Рекомендации о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, разработанных ОАО «ЦОТэнерго» совместно с Департаментом управления персоналом КЦ ОАО РАО «ЕЭС России», утвержденных 14.11.2005 с дополнениями и изменениями от 10.04.2008.	действует	действует
5	По статье затрат "Ремонт основных средств"		
5.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 5 п. 18, п. 20, 25, 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
5.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп.5 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
5.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
5.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 2 п. 1 ст. 253, ст. 254, ст. 260).	без изменений	без изменений
5.5	Гражданский кодекс Российской Федерации (ст. 210).	без изменений	без изменений
5.6	Постановление № 442 (раздел X).	Изменения внесены ПП РФ от 28.12.2021 № 2516 (начало действия документа - 01.01.2022)	действует с учетом изменений

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
5.7	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических»	действует	действует
5.8	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности».	действует	действует
5.9	Федеральный закон от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности».	действует	действует
5.10	Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
5.11	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
5.12	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденные приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н	действует	действует
5.13	Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 96	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
5.14	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.01.2003 № 6.	действует	окончание действия документа - 06.01.2023
5.15	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 12.08.2022 № 811.		начало действия документа - 07.01.2023
5.16	СО 34.04.181-2003. Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей, утвержденные РАО «ЕЭС России» 25.12.2003.	действует	действует
5.17	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229.	действует	окончание действия документа - 05.05.2023
5.18	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070.	x	начало действия документа - 06.03.2023
5.19	Правила оказания услуг (выполнения работ) по техническому обслуживанию и ремонту автотранспортных средств, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 11.04.2001 № 290.	действует	действует
5.20	Правила расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846.	действует	действует
6	По статье затрат "Расходы на услуги связи"		
6.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31). Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
6.2	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
6.3	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 25 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений.
6.4	Федеральный закон от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи».	действует	действует
6.5	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
6.6	Постановление Правительства Российской Федерации от 09.12.2014 № 1342 «О порядке оказания услуг телефонной связи».	действует	действует
6.7	Постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.2005 № 222 «Об утверждении Правил оказания услуг телеграфной связи».	окончание действия документа - 31.08.2022	x
6.8	Постановление Правительства Российской Федерации от 28.05.2022 № 968 «Об утверждении Правил оказания услуг телеграфной связи».	начало действия документа - 01.09.2022.	действует
6.9	Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2021 № 2607 «Об утверждении Правил оказания телематических услуг связи».	действует	действует
6.10	Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2021 № 2606 «Об утверждении Правил оказания услуг связи по передаче данных».	действует	действует
6.11	Правила оказания услуг почтовой связи, утвержденные приказом Минкомсвязи России от 31.07.2014 № 234.	действует	окончание действия документа - 31.08.2023
6.12	Правила оказания услуг почтовой связи, утвержденные приказом Минцифры России от 17.04.2023 № 382	x	начало действия документа - 01.09.2023
6.13	По статье затрат "Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность"		
7	По статье затрат "Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность"		
7.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31). Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
7.2	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
7.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
7.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 6 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
7.5	Градостроительный кодекс Российской Федерации (пп. 4 п. 1 ст. 48.1).	без изменений	без изменений
7.6	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических	действует	действует
7.7	Федеральный закон от 14.04.1999 № 77-ФЗ «О ведомственной охране».	действует	действует
7.8	Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных	действует	действует
7.9	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
7.10	Рекомендации по технологическому проектированию подстанций переменного тока с высшим напряжением 35 - 750 кВ, утвержденные приказом Минэнерго Российской Федерации от 30.06.2003 № 288.	действует	действует
8	По статье затрат "Расходы на юридические и информационные услуги"		
8.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
8.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24)	действует	действует
8.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
8.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 14, 26 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
8.5	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических	действует	действует
8.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
8.7	Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденное приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н.	действует	окончание действия документа - 31.12.2023
8.8	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», утвержденные приказом Минфина России от 30.05.2022 № 86н	начало действия документа - 09.07.2022	п. 2 Стандарт применяется начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2024 год. Организация может принять решение о применении Стандарта до указанного срока.
9	По статье затрат "Расходы на аудиторские и консультационные услуги"		
9.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
9.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24)	действует	действует
9.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
9.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 15, 17 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
9.5	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических	действует	действует
9.6	Федеральный закон Российской Федерации от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».	действует	действует
9.7	Федеральный закон Российской Федерации от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».	действует	действует
9.8	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
10	По статье затрат "Расходы на услуги транспорта"		
10.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
10.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24)	действует	действует
10.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
10.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 11 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
10.5	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических	действует	действует
10.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
10.7	Федеральный закон от 10.12.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения» (ст. 16-18, абз. 7, 9, 10 п.1	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
10.8	Нормы расходов организаций на выплату компенсации за использование для служебных поездок личных легковых автомобилей и мотоциклов, в пределах которых при определении налоговой базы по налогу на прибыль организаций такие расходы относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, утвержденные постановлением Правительства Российской Федера-	действует	действует
10.9	Приказ Минтранса России от 28.10.2020 № 440 «Об утверждении требований к тахографам, устанавливаемым на транспортные средства, категорий и видов транспортных средств, оснащаемых тахографами, правил использования, обслуживания и контроля работы тахографов, установленных на транспортные средства».	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
11	По статье затрат "Прочие услуги сторонних организаций"		
11.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 2 п. 28, п. 20, 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
11.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
11.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
11.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253).	без изменений	без изменений
11.5	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических»	действует	действует
11.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
12	По статье затрат "Расходы на командировки и представительские"		
12.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 6 п. 28, п. 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
12.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
12.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
12.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (ст. 217, п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 12, 12.1, 22 п. 1, п. 2 ст. 264).	без изменений	без изменений
12.5	Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ (гл. 24).	действует	действует
12.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
12.7	Положение об особенностях направления работников в служебные командировки, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 13.10.2008	действует	действует с учетом изменений
13	По статье затрат "Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров"		
13.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 7 п. 28, п. 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
13.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
13.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
13.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 23 п. 1, п. 2 ст. 264).	без изменений	без изменений
13.5	Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ (ст. 21, 196, 197).	действует	действует
13.6	Федеральный закон 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации».	действует	действует
13.7	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
13.8	Постановление Правительства Российской Федерации от 18.09.2020 № 1490 «О лицензировании образовательной деятельности».	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
13.9	Приказ Минтопэнерго Российской Федерации от 21.12.1999 № 432 «О мерах по развитию системы повышения квалификации и профессионального роста персонала предприятий и организаций энергетики топливно-энергетического комплекса Российской Федерации».	действует	действует
13.10	Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 907.	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
13.11	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.01.2003 № 6 (п.1.4.19, 1.4.20, 1.4.23).	действует	окончание действия документа - 06.01.2023
13.12	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 12.08.2022 № 811 (п. 43).	действует	начало действия документа - 07.01.2023
13.13	Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 22.09.2020 № 796.	действует	действует
13.14	Порядок, виды, сроки обучения лиц, осуществляющих трудовую или служебную деятельность в организациях, по программам противопожарного инструктажа, требований к содержанию указанных программ и категорий лиц, проходящих обучение по дополнительным профессиональным программам в области пожарной безопасности, утвержденные приказом МЧС Российской Федерации от 11.03.2022 № 90.	начало действия документа - 01.03.2022	действует
13.15	Правила противопожарного режима Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479 (п. 3).	действует	действует
13.16	Порядок обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 24.12.2021	действует	действует
13.17	ГОСТ 12.0.004-2015. Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Организация обучения безопасности труда. Общие положения, утвержденные приказом Росстандарта от 09.06.2016 № 600-ст.	действует	действует
14	По статье затрат "Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности"		
14.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 7 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
14.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
14.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
14.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 7 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
14.5	Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ (ст. 212, 213, 221, 222).	действует	действует
14.6	Федеральный закон от 10.12.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения» (п. 1 ст. 20, 23).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
14.7	Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
14.8	Федеральный закон от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда».	действует	действует с учетом изменений
14.9	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
14.10	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденные приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н.	действует	действует
14.11	Постановление Правительства Российской Федерации от 23.09.2002 № 695 «О прохождении обязательного психиатрического освидетельствования работниками, осуществляющими отдельные виды деятельности, в том числе деятельность, связанную с источниками повышенной опасности (с влиянием вредных веществ и неблагоприятных производственных факторов), а также работающими в условиях повышенной опасности».	окончание действия документа - 31.08.2022	x
14.12	Приказ Минздрава России от 20.05.2022 № 342н «Об утверждении порядка прохождения обязательного психиатрического освидетельствования работниками, осуществляющими отдельные виды деятельности, его периодичности, а также видов деятельности, при осуществлении которых проводится психиатрическое освидетельствование».	начало действия документа - 01.09.2022	действует
14.13	Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.01.2014 № 33н «Об утверждении Методики проведения специальной оценки условий труда, Классификатора вредных и (или) опасных производственных факторов, формы отчета о проведении специальной оценки условий труда и инструкции по ее заполнению».	действует	действует
14.14	Приказ Минздрава России от 15.12.2020 № 1331н «Об утверждении требований к комплектации медицинскими изделиями аптечки для оказания первой помощи работникам».	действует	действует
14.15	Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 903н.	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
14.16	Перечень вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические медицинские осмотры, утвержденные приказом Минтруда России № 988н, Минздрава России № 1420н от 31.12.2020.	действует	действует
14.17	Порядок проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса Российской Федерации, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры, утвержденные приказом Минздрава России от 28.01.2021 № 29н.	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
14.18	Нормы и условий бесплатной выдачи работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, молока или других равноценных пищевых продуктов, Порядка осуществления компенсационной выплаты в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов, и Перечня вредных производственных факторов, при воздействии которых в профилактических целях рекомендуется употребление молока или других равноценных пищевых продуктов, утвержденные приказом Минздравсоцразвития России от 16.02.2009 № 45н.	окончание действия документа - 31.08.2022	x
14.19	Перечни вредных производственных факторов на рабочих местах с вредными условиями труда, установленными по результатам специальной оценки условий труда, при наличии которых занятым на таких рабочих местах работникам выдаются бесплатно по установленным нормам молоко или другие равноценные пищевые продукты, норм и условий бесплатной выдачи молока или других равноценных пищевых продуктов, порядка осуществления компенсационной выплаты, в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов, утвержденные приказом Минтруда России от 12.05.2022 № 291н.	начало действия документа - 01.09.2022	действует

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
14.20	Типовые нормы бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарты безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами», утвержденных приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 17.12.2010 № 1122н.	действует	действует
14.21	Типовые нормы бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, утвержденных приказом Минтруда от 09.12.2014 № 997н.	действует	действует
14.22	Типовые нормы бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, утвержденных приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 25.04.2011 № 340н.	действует	действует
14.23	Единые типовые нормы выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств, утвержденные приказом Минтруда России от 29.10.2021 № 767н.	действует	начало действия документа - 01.09.2023
14.24	СО153-34.03.603-2003. Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 261.	действует	действует
15	По статье затрат "Расходы на страхование"		
15.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 8 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
15.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
15.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
15.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 5 п. 1 ст. 253, пп. 3, 8 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
15.5	Градостроительный кодекс Российской Федерации (пп. 4 п. 1 ст. 48.1).	без изменений	без изменений
15.6	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».	действует	действует
15.7	Закон Российской Федерации от 27.11.1992 № 4015-1 «Об организации страхового дела в Российской Федерации».	действует	действует
15.8	Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».	действует	действует
15.9	Федеральный закон от 25.04.2002 № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств».	действует	действует
15.10	Федеральный закон от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» (ст. 5).	действует	действует
15.11	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
16	По статье затрат "Коммунальные услуги"		
16.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
16.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
16.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
16.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 49 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
16.5	Жилищный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 188-ФЗ (ст. 153).	действует	действует
16.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
17	По статье затрат "Электроэнергия на хозяйственные нужды"		
17.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
17.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
17.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
17.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 5 п. 1 ст. 254).	без изменений	без изменений
17.5	Гражданский кодекс Российской Федерации (ст. 539-548).	действует	действует
17.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
18	По статье затрат "Расходы на услуги банка"		
18.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
18.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
18.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
18.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 25 п. 1 ст. 264, пп. 15 п. 1 ст. 265).	без изменений	без изменений
18.5	Гражданский кодекс Российской Федерации (ст. 851).	действует	действует
18.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
19	По статье затрат "Иные прочие расходы!"		
19.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
19.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
19.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
19.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 5 п. 1 ст. 254, пп. 49 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
19.5	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».	действует	действует
19.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
20	По статье затрат "Льготы, компенсации и прочие выплаты, прибыль на социальное развитие"		
20.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 4 п. 19, п. 20, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
20.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 4 п. 22.3, п. 24).	действует	действует
20.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
20.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, п. 25 ст. 255, пп. 20 п. 1 ст. 265).	без изменений	без изменений
20.5	Трудовой кодекс Российской Федерации (гл. 7 ст. 40-46, гл. 27, 28, ст. 46)	действует	действует
20.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
20.7	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы, утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики	действует	действует
21	По статье затрат "Прибыль на прочие цели"		
21.1	Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (п. 4 ст. 28).	действует	действует
21.2	Основы ценообразования (п. 5, пп. 2 п. 19, п. 20, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
21.3	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 2 п. 22.3, п. 24).	действует	действует
21.4	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
21.5	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, п. 25 ст. 270).	без изменений	без изменений
21.6	Гражданский кодекс Российской Федерации (ст. 225).	без изменений	без изменений
21.7	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
22	По статье затрат "Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС»"		
22.1	Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (гл. 3).	действует	действует
22.2	Основы ценообразования (пп. 1 п. 28).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
22.3	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 6 п. 1 ст. 254).	без изменений	без изменений
22.4	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
22.5	Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.	действует	действует
22.6	Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
22.7	Приказ ФАС России от 14.12.2020 № 1216/20 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на 2021-2024 годы (в редакции приказа ФАС России от 14.12.2021 № 1410/21).	окончание действия документа - 11.12.2022	x
22.8	Приказ ФАС России от 18.11.2022 № 840/22 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые Публичным акционерным обществом "Федеральная сетевая компания - Россети", на декабрь 2022 г. и 2023 - 2024 гг."	начало действия документа - 12.12.2022	x
22.9	Проект приказа ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом "Федеральная сетевая компания - Россети", на 2024 год"	x	проект

№ п/п	Название НИПА	2022 год, факт	2024 год, план
22.10	Приказ Минэнерго России от 16.12.2021 № 1409 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2022 год».	действует	x
22.11	Приказ Минэнерго России от 30.11.2022 № 1272 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой публичным акционерным обществом "Федеральная сетевая компания - Россети" с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих публичному акционерному обществу "Федеральная сетевая компания - Россети" на праве собственности или ином законном основании, на 2023 год"	x	без изменений
22.12	Прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации (опубликован на сайте НП «Совет рынка»).	x	по состоянию на 01.11.2023
22.13	Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП».	x	действует
23	По статье затрат "Плата за аренду имущества и лизинг"		
23.1	Основы ценообразования (п. 5, 27, пп. 5 п. 28, п. 29, абз. 17 п. 30).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
23.2	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
23.3	Налоговый кодекс Российской Федерации (пп.10 п. 1, ст. 264, ст. 380, ст. 256-259).	без изменений	без изменений
23.4	Гражданский кодекс Российской Федерации (п. 2 ст. 651).	без изменений	без изменений
23.5	Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (ст. 17, 17.1).	действует	действует
23.6	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденные приказом Минфина России от 17.09.2020 №	действует	действует
23.7	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
23.8	Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденный приказом Минфина России от 16.10.2018 № 208н.	действует	действует
23.9	СНиП 31-05-2003 «Общественные здания административного назначения», утвержденные постановлением Госстроя Российской Федерации от 23.06.2003 № 108.	без изменения	без изменения
23.10	СНиП 2.09.04-87 «Административные и бытовые здания», утвержденные приказом Минрегиона России от 27.12.2010 №	без изменения	без изменения
23.11	СНиП 31-06-2009. Общественные здания и сооружения, утвержденные приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2011 № 635/10.	без изменения	окончание действия документа - 31.08.2022
23.12	СП 118.13330.2022. Свод правил. Общественные здания и сооружения. СНиП 31-06-2009, утвержденные приказом Минстроя России от 19.05.2022 № 389/пр.	x	начало действия документа - 01.09.2022
24	По статье затрат "Налог на имущество"		
24.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 11 п. 28).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
24.2	Налоговый кодекс Российской Федерации (гл. 30).	без изменений	без изменений
25	По статье затрат "Плата за землю"		
25.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 11 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
25.2	Налоговый кодекс Российской Федерации (гл. 31).	без изменений	без изменений
25.3	Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (ст. 17, 17.1).	действует	действует
25.4	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».	действует	действует
26	По статье затрат "Транспортный налог"		
26.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 11 п. 28, п. 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
26.2	Налоговый кодекс Российской Федерации (гл. 28).	без изменений	без изменений
27	По статье затрат "Прочие налоги"		
27.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 4 п. 28, п. 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
27.2	Налоговый кодекс Российской Федерации (п. 10 ст. 13, гл. 25.3).	без изменений	без изменений

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
27.3	Федеральный закон от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг».	действует	действует
27.4	Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».	действует	действует
27.5	Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».	действует	действует
27.6	Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».	действует	действует
27.7	Постановление Правительства Российской Федерации от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду».	действует	окончание действия документа - 31.08.2023
27.8	Постановление Правительства Российской Федерации от 31.05.2023 № 881 «Об утверждении Правил исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду».	x	начало действия документа - 01.09.2023
27.9	Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».	действует	действует с учетом изменений
27.10	Постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».	действует	действует с учетом изменений
28	По статье затрат "Отчисления на социальные нужды"		
28.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 6 п. 18).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
28.2	Трудовой кодекс Российской Федерации (гл. 48).	действует	действует
28.3	Налоговый кодекс Российской Федерации (гл. 34).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
28.4	Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
28.5	Федеральный закон от 15.12.2001 № 167-ФЗ «Об обязательном пенсионном страховании в Российской Федерации».	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
28.6	Федеральный закон от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год».	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
28.7	Федеральный закон от 29.12.2006 № 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством».	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
28.8	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
28.9	Постановление Правительства Российской Федерации от 16.11.2021 № 1951 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2022 г.».	начало действия документа - 01.01.2022x	
28.10	Постановление Правительства Российской Федерации от 25.11.2022 № 2143 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов с 1 января 2023 г.».	x	начало действия документа - 01.01.2023
29	По статье затрат "Налог на прибыль"		
29.1	Основы ценообразования (п. 5, 20).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
29.2	Налоговый кодекс Российской Федерации (гл. 25).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
29.3	Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02», утвержденное приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н.	действует	действует
30	По статье затрат "Расходы на обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений"		
30.1	Основы ценообразования (п. 5, абз.10 п. 7, п. 32).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
30.2	Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012).	
30.3	Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».	Изменения внесены ПП РФ от 18.05.2022 № 898 (начало действия документа - 28.05.2022)	действует с учетом изменений
31	По статье затрат "Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению"		
31.1	Основы ценообразования (п. 5, 87).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
31.2	Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
31.3	Регламент 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, утвержденный приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (пп. 8 п. 5).	начало действия документа - 18.11.2022	действует с учетом изменений
32	По статье затрат "Амортизация"		
32.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, 27).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
32.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп.7 п. 22.1, п. 24, 57).	действует	действует
32.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 12, 14).	действует	действует
32.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (ст. 256-259).	без изменений	без изменений
32.5	Постановление № 442 (раздел X).	Изменения внесены ПП РФ от 28.12.2021 № 2516 (начало действия документа - 01.01.2022)	действует с учетом изменений
32.6	Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».	действует	действует
32.7	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
32.8	Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденное приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н.	действует	Приказ Минфина России от 30.05.2022 N 86н "Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 "Нематериальные активы"
32.9	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденные приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н.	действует	действует
33	По статье затрат "Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии"		
33.1	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» (часть 8 статьи 25).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
33.2	Основы ценообразования (пп. 38, 34 (1)-34 (3)).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
33.3	Методические указания № 98-э (п. 11 (формула 2)).	действуют с учетом изменений	действуют с учетом изменений
33.4	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
34	электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования		
34.1	Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (п. 5 ст. 37).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
34.2	Федеральный закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ (ч. 3-5 статьи 1, статья 4).	действует	действует
34.3	Основы ценообразования (абз. 13 п. 38).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
34.4	Методические указания № 98-э (п. 11 (формула 2)).	действуют с учетом изменений	действуют с учетом изменений
34.5	Постановление № 442 (раздел X).	Изменения внесены ПП РФ от 28.12.2021 № 2516 (начало действия документа - 01.01.2022)	действует с учетом изменений
34.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
35	По статье затрат "Дополнительные доходы, вследствие взыскания стоимости выявленного объема безоговорочного потребления"		
35.1	Правила государственного регулирования (п. 12 п. 17).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
35.2	Основы ценообразования (п. 5, абз. 35 п. 81).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
35.3	Постановление № 442 (п. 84).	Изменения внесены ПП РФ от 15.07.2022 № 1275 (начало действия документа - 17.10.2022)	действует с учетом изменений
36	По статье затрат "Расчетная предпринимательская прибыль"		
36.1	Основы ценообразования (абз. 2-4 п. 34). x	действует	
37	По статье затрат "Расходы на покупку электроэнергии на компенсацию потерь"		
37.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 3 п. 18, пп. 10(2) п. 28, п. 81).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
37.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 50 (формула 15.21), п. 52).	действует	действует
37.3	Методические указания № 98-э (п. 7, 13).	действуют с учетом изменений	действуют с учетом изменений
37.4	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7.2.3).	действует	действует
37.5	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 1 п. 1 ст. 253, пп. 3 п. 7 ст. 254).	без изменений	без изменений
37.6	Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (п. 6, 6(1) и 6(2)).	действует	действует
37.7	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
37.8	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, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП».	X	действует
37.9	Приказ ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 "Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО "СО ЕЭС", на 2023 год"	X	без изменений
37.10	Приказ ФАС России от 12.12.2022 № 1971/22 "Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2023 год"	X	без изменений
37.11	Индикативная цена на электрическую энергию (мощность) (опубликован на сайте НП «Совет рынка»).	X	по состоянию на 01.11.2023

1.2. ПРЕДМЕТ И ЦЕЛЬ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

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

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

Экспертиза предложения ООО «ЭнергоХолдинг» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год проводилась исходя из соблюдения следующих принципов формирования необходимой валовой выручки:

- производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность затрат деятельностью по передаче электрической энергии;
- номенклатурное соответствие, т.е. правомерность отнесения на себестоимость только тех затрат, которые разрешено списывать на себестоимость;
- количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат установленным нормам и нормативам.

Агентство оставляет за собой право дополнительно не запрашивать информацию, указанную в перечне рекомендуемых к представлению обосновывающих материалов в составе тарифной заявки на 2024 год, а также в пункте 17 Правил регулирования на основании:

1. Информационного письма, направленного в адрес регулируемых организаций в рамках подготовки к тарифной кампании на 2024 год с перечнем необходимых к представлению обосновывающих материалов (письмо от 13.03.2023 № 73-ИОГВ-17/196исх);

2. Позиции Верховного суда Российской Федерации:

- предприятие, являясь коммерческой организацией и участником рынка электроэнергетики, должно быть заинтересовано в проявлении собственной инициативы по представлению обосновывающих материалов для установления на очередной год уровня тарифа, выгодного для осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии. В этой связи законодательством на него возложена обязанность предоставления соответствующего комплекта документов, содержащего необходимые и достаточные сведения для установления нужного тарифа. Неисполнение данной обязанности имеет своим последствием неблагоприятные последствия в виде риска принятия регулирующим органом решения без учета всех, возможно и объективно существующих, обстоятельств (Определение ВС РФ от 05.12.2014 № 307-КГ14-5116);

- Правилами регулирования не предусмотрена обязанность регулирующего органа в любом случае запрашивать дополнительные материалы. Необходимость уточнений предложений либо обоснований является для регулирующего органа оценочной категорией и не влечет для него обязанности, в случае иной оценки этой категории другим лицом (Определение ВС РФ от 05.12.2014 № 307-КГ14-5116). Все дополнительно представленные организацией материалы принимались экспертами к рассмотрению при определении экономически обоснованных расходов по статьям затрат в пределах срока не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования, установленного пунктом 12 Правил регулирования.

1.3. МЕТОДЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

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

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

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

- анализ экономической обоснованности расходов и величины прибыли ООО «ЭнергоХолдинг», предлагаемых к учёту при определении необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы;

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

Экспертиза предложения ООО «ЭнергоХолдинг» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год проводилась исходя из соблюдения следующих принципов формирования необходимой валовой выручки:

- производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность затрат деятельностью по передаче электрической энергии;

- номенклатурное соответствие, т.е. правомерность отнесения на себестоимость только тех затрат, которые разрешено списывать на себестоимость;

- количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат установленным нормам и нормативам

1.4. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

Предложение ООО «ЭнергоХолдинг» о размере цен (тарифов) на расчетный период регулирования (2024 год) подготовлено с учетом требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основ ценообразования, Методических указаний № 98-э, Методических указаний № 20-э/2. В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты), Состав обосновывающих материалов, представленных с заявлением, в основном соответствует перечню, установленному Правилами регулирования.

Представленные ООО «ЭнергоХолдинг» 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 «ЭнергоХолдинг» об определении необходимой валовой выручки соответствует требованиям Регламента.

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по ООО «ЭнергоХолдинг» размещены на официальном сайте в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24. Общество раскрыло предложение о размере цен (тарифов) на 2024 год, долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию, на сайте организации за 10 дней до представления в Агентство предложения об установлении цен (тарифов). (<https://www.energoholding73.ru/raskrytie-informatsii/predlozhenie-o-razmere-tsen-tarifov/>). Опубликованное предложение соответствует предложению, представленному в орган регулирования. Расчет предлагаемых тарифов на предстоящий период регулирования организацией выполнен в соответствии с действующими методическими указаниями.

1.5. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ)

При проведении экспертизы эксперты исходили из того, что вся представленная в Агентство информация, содержащаяся в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в том

числе: расчетные и обосновывающие материалы, а также отчетные документы и дополнительно представленные в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов материалы, являются достоверными. Достоверность документов и материалов, представленных на бумажном носителе, засвидетельствована печатью организации и подписью директора ООО «ЭнергоХолдинг» Сахненко А.А. Ответственность за достоверность представленной в Агентство информации несут уполномоченные лица Общества.

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 представлять организации, осуществляющие регулируемую деятельность, потребители и (или) иные заинтересованные организации, не направлялись в регулирующий орган.

Проделанная в процессе экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «ЭнергоХолдинг» 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.

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

На экспертизу представлены следующие материалы:

- расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы в формате шаблона ЕИАС;
- обосновывающие материалы, подтверждающие фактически произведённые расходы за 2022 год;
- документы, подтверждающие регулируемую деятельность, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- бухгалтерская и статистическая отчётность на последнюю отчётную дату;
- отчётность, содержащая данные раздельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- иные материалы, необходимые для проведения расчётов и принятия решений.

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки выполнен в формате шаблонов ЕИАС (ENERGY.KTL.LT.CALC.NVV.NET.2.73, ENERGY.KTL.NVV.TSC и ENERGY.KTL.NET.PLAN.2.73), разработанных в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

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

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

Прочие обосновывающие материалы представлены организацией по формам, разработанным 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.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) Предложение ООО «ЭнергоХолдинг» о размере цен (тарифов) на расчетный период регулирования (2024 год) подготовлено с учетом требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основ ценообразования, Методических указаний № 98-э, Методических указаний № 20-э/2. В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты), Общество раскрыло предложение о размере цен (тарифов) на 2024 год, долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию, на сайте организации. В соответствии с п. 17 Стандартов Общество раскрыло уточненное предложение об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год на сайте. Расчет предлагаемых тарифов на предстоящий период регулирования организацией выполнен в соответствии с действующими методическими указаниями. Состав обосновывающих материалов, представленных с заявлением, в основном соответствует перечню, установленному Правилами регулирования.

1.7. Анализ экономической обоснованности предложенной необходимой валовой выручки.

Для организации 2024 год является пятым годом очередного долгосрочного периода регулирования (2020-2024 гг.). Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям № 98-э. Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Показатели	Предложение ООО ЭнергоХолдинг на 2024	Утверждено на 2024 с учетом предписания ФАС об установлении нового срока исполнения
1	2	3
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	208 861,16	166 962,38
ИТОГО корректировки	25 788,58	13 174,37
По предписанию ФАС (подконтрольные расходы за предыдущий долгосрочный период на 2023 год		-9 469,65
Итого расходов на оплату потерь	30 749,38	21 713,30
По предписанию ФАС изм.2020 года		-1 266,95
По предписанию ФАС изм.2023 года		-1 437,55
Корректировка оплаты потерь с учетом предписания ФАС		-600,12
ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок и расходов на оплату потерь	265 399,12	189 075,78

Далее в экспертном заключении приведен сводный анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год.

2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

2.1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

ООО «ЭнергоХолдинг» (ИНН 7327050845). Местонахождение: 432030, г. Ульяновск, пр-д Лесной, д. 4. ООО «ЭнергоХолдинг» в соответствии с Уставом общества осуществляет несколько видов деятельности; передача и распределение электрической энергии, деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей являются одними из основных видов деятельности. ООО «ЭнергоХолдинг» также осуществляет технологическое присоединение к сетям и деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей.

Предприятие применяет общую систему налогообложения с уплатой НДС. Электросетевое хозяйство, используемое для передачи электрической энергии, находится в собственности и частично арендовано.

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

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

Общество является юридическим лицом и создано в целях удовлетворения потребностей юридических лиц и физических лиц в работах, товарах и услугах, незапрещённых законодательством РФ, а также извлечения прибыли от своей деятельности.

Согласно данным ЕГРЮЛ учредителями ООО "ЭнергоХолдинг" являются физические лица. Государственная регистрация юридического лица ООО "ЭнергоХолдинг" произведена в налоговом органе по месту нахождения – Управление Федеральной налоговой службы по Ульяновской области за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1097327001419. Основным видом деятельности ООО "ЭнергоХолдинг" является Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям. Общество осуществляет деятельность по передаче электрической энергии по сетям с использованием электросетевого имущества, принадлежащего организации на праве собственности, и арендованного электросетевого имущества.

Финансовое состояние организации характеризуется совокупностью показателей, отражающих процесс формирования и использования его финансовых средств. Финансовое состояние организации отражает конечные результаты его деятельности. Оценка финансового состояния организации производится горизонтальным методом с применением вертикального и коэффицентного методов экономического анализа на основании данных, представленных в форме №1 по ОКУД «Бухгалтерский баланс», форме № 2 по ОКУД «Отчет о финансовых результатах» за 2022 г. Экспертами фактические данные по передаче электрической энергии указаны на основании информации, представленной за 2022 год по формам раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий, утвержденным приказом Минэнерго России № 585. Приведенный ниже анализ финансового положения и эффективности деятельности ООО «Энергохолдинг» выполнен за период с 2020 по 31.12.2022.

Основные показатели, влияющие на результат финансово-хозяйственной деятельности предприятия следующие:

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчетную дату отчет- ного года	На отчетную дату соответ- ствующего отчетного пе- риода преды- дущего года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода года, предше- ствующего пре- дыдущему
			2022	2021	2020
1	I. Внеоборотные активы				
1.1	Нематериальные активы	1110			
1.2	Результаты исследований и разработок	1120			
1.3	Нематериальные поисковые активы	1130			
1.4	Материальные поисковые активы	1140			
1.5	Основные средства	1150	346 312	290 493	303 147
1.6	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
1.7	Финансовые вложения	1170		11 384	11 384
1.8	Отложенные налоговые активы	1180	10 632	1 945	1 785
1.9	Прочие внеоборотные активы	1190			
1.10	Итого по разделу I	1100	356 944	303 822	316 316
2	II. Оборотные активы				
2.1	Запасы	1210	11 225	1 875	989
2.2	Налог на добавленную стоимость по приобре- тенным ценностям	1220	327		
2.3	Дебиторская задолженность	1230	38 807	19 749	15 682
2.4	Финансовые вложения (за исключением де- нежных эквивалентов)	1240			
2.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 575	841	2 108
2.6	Прочие оборотные активы	1260			
2.7	Итого по разделу II	1200	55 934	22 465	18 779
3	Баланс	1600	412 878	326 287	335 095

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчетную дату отчет- ного года	На отчетную дату соответ- ствующего отчетного пе- риода преды- дущего года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода года, предше- ствующего пре- дыдущему
			2022	2021	2020
1	III. Капитал и резервы				
1.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	150	150	150
1.2	Собственные акции, выкупленные у акционе- ров	1320			
1.3	Переоценка внеоборотных активов	1340			
1.4	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
1.5	Резервный капитал	1360			
1.6	Нераспределенная прибыль (непокрыт убыток)	1370	325 987	270 786	272 393
1.7	Итого по разделу III	1300	326 137	270 936	272 543
2	IV. Долгосрочные обязательства				
2.1	Заемные средства	1410			
2.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	15 068	8 572	8 669
2.3	Оценочные обязательства	1430			
2.4	Прочие обязательства	1450	3 510		
2.5	Итого по разделу IV		8 572	18 578	8 572
3	V. Краткосрочные обязательства				
3.1	Заемные средства	1510			6 786
3.2	Кредиторская задолженность	1520	58 731	36 951	36 838
3.3	Доходы будущих периодов	1530	9 432	9 827	10 260
3.4	Оценочные обязательства	1540			
3.5	Прочие обязательства	1550			
3.6	Итого по разделу V	1500	68 163	46 778	53 884
4	Баланс	1700	412 878	326 286	335 096

Валюта баланса за отчетный 2022 год увеличилась по сравнению с началом периода на 86,59 млн. руб. (на 26,5 %) и составила 412,88 млн. руб. Положительную динамику имеют внеоборотные активы (увеличение на 17,5 %) за счет роста

основных средств. Увеличение оборотных активов (более чем в 2 раза) связано, главным образом, с значительным ростом запасов, денежных средств и дебиторской задолженности. Собственный капитал на начало отчетного периода занимал в структуре баланса 83 % и составил 270,79 млн. руб. Собственный капитал на конец отчетного периода занимает в структуре баланса 79 % и составляет 326,14 млн. руб. За отчетный период наблюдается незначительный рост краткосрочных обязательств (более чем в 1,4 раза) за счет роста кредиторской задолженности, которая за отчетный период увеличилась более чем в 1,5 раза и составляет 58,7 млн. руб. (14,2 % от валюты баланса).

Ниже приведены основные финансовые результаты деятельности ООО «ЭнергоХолдинг» за период с 2020 года по 2022 год с выделением финансовых показателей от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии.

Анализ отчета о финансовых результатах

№ п/п	Наименование*	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода года, предшествующего предыдущему	Оценка показателя
			2022	2021	2020	
1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе: в т.ч	Ф 2 2110	150 930	148 482	154 138	Выручка по всем видам деятельности выросла
	на передачу	010 гр.6	113 131	110 517	120 697	Выручка по деятельности на передачу выросла
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21105	37 799	37 965	33 441	
2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	141 624	125 122	110 641	При этом себестоимость выросла
	на передачу	21201	138 502	116 587	101 940	
	себестоимость продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21205	3 122	8 535	8 701	
3	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 306	23 360	43 497	
4	Коммерческие расходы	2210				
5	Управленческие расходы	2220	7 288	6 071	21 786	Управленческие расходы выросли
6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 018	17 289	21 711	Прибыль от продаж значительно снизилась
	на передачу		-30 779	-10 922	581	Убыток от продаж по деятельности на передаче
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг		32 797	28 211	21 130	
7	Доходы от участия в других организациях	2310				
8	Проценты к получению	2320	73			
9	Проценты к уплате	2330	112	274	1 185	
10	Прочие доходы	2340	2 588	3 254	5 821	
11	Прочие расходы	2350	2 123	4 241	6 332	
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 444	16 028	20 015	Прибыль до налогообложения значительно

						снизилась
13	Текущий налог на прибыль	2410	518	3 539	4 499	
14	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 540	12 711	15 978	Чистая прибыль значительно снизилась

Финансовые результаты деятельности организации характеризуются суммой полученной прибыли. Чем выше величина прибыли, тем эффективнее функционирует организация, тем устойчивее ее финансовое состояние. Из «Отчета о финансовых результатах» следует, что за 2022 год организация в целом по своей деятельности получила прибыль от продаж в размере 2,02 млн. руб., (при убытке от продаж от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии), которая составила 1,33 % от общей выручки. От выручки, полученной от регулируемой деятельности, убыток от продаж составляет 1,78 %. По сравнению с прошлым отчетным периодом убыток от продаж от регулируемой деятельности вырос на 19,86 млн. руб., или на 181%. По сравнению с предыдущим годом в 2022 году выручка от продаж по регулируемой деятельности увеличилась на 2,6 млн. руб., или на 2,4 %. В 2022 году наблюдается опережающий рост себестоимости относительно выручки – на 21,92 млн. руб., или на 18,8 %.

Анализ основных показателей финансовой устойчивости

№ п/п	Показатель	Формула	Коэффициент		Изменение за анализируемый период	Норматив	Оценка показателя № п/п
			31.12.21	31.12.22			
1	2	3	4	5	6=5-4	7	8
1	Коэффициент автономии	Ф.1 (1300/1700)	0,83	0,79	-0,04	0,5	Значение коэффициента выше нормативного. Организация не зависит от внешних источников финансирования.
2	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	Ф.1 (1300-1100)/1200	-1,46	-0,55	0,91	0,1	Структура баланса у организации неудовлетворительная, финансовая устойчивость низкая

Коэффициент автономии показывает долю собственного капитала в общей сумме источников финансирования. Нормативное значение $\geq 0,5$. Чем больше удельный вес собственного капитала (собственных средств), тем более стабильной является деятельность организации. Коэффициент автономии организации в 2021 году составил 0,83, значение значительно выше нормативного. В течение отчетного периода коэффициент автономии незначительно снизился до 0,79, но остался выше нормативного, что свидетельствует о независимости организации от внешних источников финансирования.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами показывает достаточность у организации собственных средств для финансирования текущей деятельности. Нормативное значение $\geq 0,1$. Коэффициент обеспеченности

собственными оборотными средствами ООО «ЭнергоХолдинг» в 2022 году остается в области отрицательных значений, но демонстрирует тенденцию увеличения по сравнению с предыдущим периодом, что свидетельствует о росте финансовой устойчивости общества.

Проведенный анализ финансового состояния ООО «ЭнергоХолдинг» за период 2020– 2022 гг. говорит о том, что предприятие имеет устойчивое финансовое положение, риск банкротства отсутствует.

Оценка финансового состояния 2021,2022, 9 месяцев 2023 года

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	342 045	346 312	290 493
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	11 384
	Отложенные налоговые активы	1180	10 748	10 632	1 945
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	352 793	356 944	303 622
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	11 427	11 225	1 875
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	327	-
	Дебиторская задолженность	1230	35 761	38 807	19 749
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 602	5 575	841
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	56 790	55 934	22 465
	БАЛАНС	1600	409 583	412 878	326 288

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	150	150	150
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	319 429	325 997	270 766
	Итого по разделу III	1300	319 579	326 137	270 936
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	14 877	15 068	8 572
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	7 465	3 510	-
	Итого по разделу IV	1400	22 342	18 578	8 572
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	58 512	58 731	36 951
	Доходы будущих периодов	1530	9 149	9 432	9 827
	Оценочные обязательства	1540	-	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	67 662	68 163	46 778
	БАЛАНС	1700	409 583	412 878	326 286

Валюта баланса за 9 месяцев 2023 года незначительно уменьшилась по сравнению с началом периода на 3,30 млн. руб. (на 0,8 %) и составила 409,58 млн. руб. Незначительную отрицательную динамику имеют внеоборотные активы (уменьшение на 1,2 %) за счет снижения основных средств. Увеличение оборотных активов (на 1,5 %) связано, главным образом, с ростом запасов и денежных средств. Собственный капитал на начало отчетного периода занимал в структуре баланса 79 % и составил 326,14 млн. руб. Собственный капитал на 30.09.2023 г. занимает в структуре баланса 78 % и составляет 319,58 млн. руб. За отчетный период наблюдается незначительное снижение краткосрочных обязательств (на 0,50 млн. руб.) за счет снижения кредиторской задолженности, которая за отчетный период уменьшилась на 0,22 млн. руб. и составляет 58,5 млн. руб. (14,3 % от валюты баланса).

Ниже приведены основные финансовые результаты деятельности ООО «ЭнергоХолдинг» за период с 2021 года по 9 месяцев 2023 года с выделением финансовых показателей от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии.

Анализ отчета о финансовых результатах

№ п/п	Наименование*	Код	За отчетный период (9 месяцев 2023 года)	За предыдущий год	За год, предшествующий предыдущему	Оценка показателя
			9 месяцев 2023 года	2022	2021	
1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе: в т.ч	Ф 2 2110	147 175	150 930	148 482	Выручка по всем видам деятельности выросла (с учетом сравнения данных за 9 месяцев 2023 года и полный 2022 год)
	на передачу	010 гр.6	121 369	113 131	110 517	Выручка по деятельности на передачу выросла (с учетом сравнения данных за 9 месяцев 2023 года и полный 2022 год)
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21105	25 806	37 799	37 965	
2	Себестоимость продаж, всего; в том числе:	2120	141 593	141 624	125 122	При этом себестоимость выросла (с учетом сравнения данных за 9 месяцев 2023 года и полный 2022 год)
	на передачу	21201	129 302	138 502	116 587	
	себестоимость продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21205	12 291	3 122	8 535	
3	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 582	9 306	23 360	
4	Коммерческие расходы	2210				
5	Управленческие расходы	2220	6 453	7 288	6 071	Управленческие расходы выросли (с учетом сравнения данных за 9 месяцев 2023 года и полный 2022 год)
6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-871	2 018	17 289	Появился убыток от продаж
	на передачу		-13 254	-30 779	-10 922	При этом убыток от продаж по деятельности на передачу снизился
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг		12 383	32 797	28 211	
7	Доходы от участия в других организациях	2310				
8	Проценты к получению	2320	0	73		
9	Проценты к уплате	2330	9	112	274	
10	Прочие доходы	2340	9 499	2 588	3 254	

11	Прочие расходы	2350	7 922	2 123	4 241	
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	697	2 444	16 028	Прибыль до налогообложения снизилась
13	Текущий налог на прибыль	2410	163	518	3 539	
14	Чистая прибыль (убыток)	2400	523	2 540	12 711	Чистая прибыль снизилась

Финансовые результаты деятельности организации характеризуются суммой полученной прибыли. Чем выше величина прибыли, тем эффективнее функционирует организация, тем устойчивее ее финансовое состояние. Из «Отчета о финансовых результатах» следует, что за 9 месяцев 2023 года организация в целом по своей деятельности получила убыток от продаж в размере 0,87 млн. руб., (при убытке от продаж от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии), которая составила 0,59 % от общей выручки. От выручки, полученной от регулируемой деятельности, убыток от продаж составляет 0,72 %. По сравнению с прошлым отчетным периодом убыток от продаж от регулируемой деятельности снизился на 17,53 млн. руб. (более чем в 2 раза). По сравнению с предыдущим годом за 9 месяцев 2023 году выручка от продаж по регулируемой деятельности увеличилась. Также за 9 месяцев 2023 года наблюдается рост себестоимости.

Анализ основных показателей финансовой устойчивости

№ п/п	Показатель	Формула	Коэффициент		Изменение за анализируемый период	Норматив	Оценка показателя № п/п
			31.12.22 г.	На 30.09.2023 г.			
1	2	3	4	5	6=5-4	7	8
1	Коэффициент автономии	$\Phi.1 (1300/1700)$	0,79	0,78	-0,01	0,5	Значение коэффициента выше нормативного. Организация не зависит от внешних источников финансирования.
2	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	$\Phi.1 (1300-1100)/1200$	-0,55	-0,58	-0,03	0,1	Структура баланса у организации неудовлетворительная, финансовая устойчивость низкая

Коэффициент автономии показывает долю собственного капитала в общей сумме источников финансирования. Нормативное значение $\geq 0,5$. Чем больше удельный вес собственного капитала (собственных средств), тем более стабильной является деятельность организации. Коэффициент автономии организации в 2022 году составил 0,79, значение значительно выше нормативного. В течение отчетного периода коэффициент автономии незначительно снизился до 0,78, но остался выше нормативного, что свидетельствует о независимости организации от внешних источников финансирования.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами показывает достаточность у организации собственных средств для финансирования те-

кущей деятельности. Нормативное значение $\geq 0,1$. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами ООО «ЭнергоХолдинг» и в 2022 и за 9 месяцев 2023 года остается в области отрицательных значений, что свидетельствует о низкой финансовой устойчивости общества.

Проведенный анализ финансового состояния ООО «ЭнергоХолдинг» за период 2022– 9 месяцев 2023 гг. говорит о том, что предприятие имеет устойчивое финансовое положение, риск банкротства отсутствует.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Организация осуществляет регулируемую деятельность в текущем ДПР с 2020 года. Основные технико-экономические показатели за 2020 - 2021 гг., 9 месяцев 2022 г. и на 2023 год представлены в таблице анализа технико-экономических показателей ООО «ЭнергоХолдинг».

Проведенный экспертами анализ технико-экономических показателей показал, что:

- 1) фактические расходы на содержание сетей за 2021 год по отношению к утвержденным сложились с превышением на 17,3%, а по отношению к фактическим расходам за 2020 год – на 12,6%;
- 2) снижение фактических удельных расходов на 1 у.е. за 2021 год составило 97,6 % по отношению к фактическим удельным расходам на 1 у.е. за 2020 год;
- 3) рост объема обслуживаемого электросетевого оборудования в 2021 году составил 123,2 % по сравнению с предыдущим периодом, плановый рост на 2023 год по отношению к утвержденному на 2022 год объему составит 107,7%;
- 4) рост фактического объема полезного отпуска электрической энергии за 2021 год по отношению к утвержденному на 2021 год составил 109,3%, а по отношению к факту за 2020 год – 106,4%;
- 5) объем полезного отпуска на 2023 год к фактическому за 2021 год запланирован с увеличением на 101,1%;
- 6) расходы на содержание сетей запланированы на 2023 год по сравнению с утвержденными на 2022 год с увеличением на 49,2 %;
- 7) удельная величина выручки на 1 МВт*ч на 2023 год запланирована в размере 1,56 тыс. руб., по факту за 2021 год составила 1,71 тыс. руб.

Анализ основных технико-экономических показателей ООО "ЭнергоХолдинг"
(за текущий год и расчетный период регулирования)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год		2021 год		2022 год	2023 год		2024 год		Утвержден о, с учетом предписани я ФАС
			утв.	факт	утв.	ЭО факт	утв.	Предложе ние ТСО	Утвержде но	Предложе ние ТСО	Утвержде но	
1	2	3	4	5	7	6	7	8	9	10	11	11
1	Выручка от передачи электрической энергии	тыс. руб.	163 031,21	158 477,42	152 174,14	178 442,96	149 853,75	261 717,31	165 360,29	265 399,12	193 431,73	189 075,78
	% к утвержденному	%		0,97		1,17			0,63			0,71
	% к предыдущему году	%			0,93	1,13	0,98	1,47	1,10	1,01		1,14
1.1.	по ставке на содержание	тыс. руб.	150 948,73	143 471,55	139 483,52	162 318,40	134 951,66	242 118,92	143 966,39	234 649,74	171 718,43	170 667,10
	% к утвержденному	тыс. руб.		0,95		1,16			0,59			0,73
	% к предыдущему году	%			0,92	1,13	0,97	1,49	1,07	0,97		1,19
1.2.	по ставке на оплату потерь	тыс. руб.	12 082,48	15 005,87	12 690,62	16 124,56	14 902,09	19 598,39	21 393,90	30 749,38	21 713,30	21 713,30
	% к утвержденному	%		1,24		1,27			1,09			0,71
	% к предыдущему году	%			1,05	1,07	1,17	1,22	1,44	1,57		1,01
2.	Расходы на содержание сетей	тыс. руб.	150 948,73	143 471,55	139 483,52	162 318,40	134 951,66	242 118,92	143 966,39	234 649,74	170 667,10	170 667,10
	% к утвержденному	%		0,95		1,16			0,59			0,73
	% к предыдущему году	%			0,92	1,13	0,97	1,49	1,07	0,97		1,19
2.1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	78 097,78	74 490,95	87 017,25	90 783,51	90 193,13	130 867,10	84 742,51	102 739,76	91 223,17	90 171,85
	% к утвержденному	%		0,95		1,04			0,65			0,88
	% к предыдущему году	%			1,11	1,22	1,04	1,44	0,94	0,79		1,06
	- расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	% к утвержденному	%										
	% к предыдущему году	%										
2.2.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	72 850,95	68 980,60	77 851,92	71 535,09	78 475,73	103 076,44	70 943,09	106 121,40	76 790,53	76 790,53
	% к утвержденному	%		0,95		0,92			0,69			0,72
	% к предыдущему году	%			1,07	1,04	1,01	1,44	0,90	1,03		1,08
	- налог на прибыль	тыс. руб.	6 818,69	4 386,00	5 468,19	3 450,00	4 386,00	4 821,00	3 450,00	4 821,00	3 450,00	3 450,00
	% к утвержденному	%										
	% к предыдущему году	%										
3.	Расходы на покупку потерь	тыс. руб.	12 082,48	15 005,87	12 690,62	16 124,56	14 902,09	19 598,39	21 393,90	30 749,38	21 713,30	21 713,30
	% к утвержденному	%		1,24		1,27			1,09			0,71
	% к предыдущему году	%			1,05	1,07	1,17	1,22	1,44	1,57		1,01
3.1.	- среднегод. тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2 642,88	2 702,53	2 818,51	2 885,14	2 864,75	3 462,98	3 780,24	5 854,19	4 004,13	4 004,13
	% к утвержденному	%		1,02		1,02			1,09			0,68
	% к предыдущему году	%			1,07	1,07	1,02					
4.	Полезный отпуск электроэнергии	МВтч	97 325,59	98 378,75	95 694,41	104 632,50	110 395,35	105 811,30	105 811,30	115 302,04	101 386,39	101 386,39
	% к утвержденному	%		1,01		1,09			1,00			0,88
	% к предыдущему году	%			0,98	1,06	1,15	1,01	0,96	1,09		0,96
5.	Потери электроэнергии при ее передаче по сетям	МВтч	4 575,70	5 539,08	4 501,10	5 596,38	5 201,10	5 659,40	5 659,40	6 167,02	5 422,73	5 422,73
	% к утвержденному	%		1,21		1,24			1,00			0,88
	% к предыдущему году	%			0,98	1,01	1,16	1,01	1,09	1,09		0,96
5.1.	- то же к отпуску в сеть	%	0,04	0,05	0,04	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	% к утвержденному	%		1,19		1,13			1,00			1,00
	% к предыдущему году	%			1,00	0,95	1,00	1,00	1,13	1,08		1,00
6.	Объем обслуживаемого оборудования	у.е.	3 404,83	3 620,45	3 896,25	4 195,89	4 195,89	4 029,80	4 029,80	5 252,54	4 556,64	4 556,64
	% к утвержденному	%		1,06		1,08			1,00			0,87
	% к предыдущему году	%			1,14	1,16	1,08	0,96	0,96	1,30		1,13
7.	Удельные подконтрольные расходы на МВтч	тыс. руб./МВтч	0,80	0,76	0,91	0,87	0,82	1,24	0,80	0,89	0,90	0,89
	% к утвержденному	%		0,94		0,95			0,65			1,00
	% к предыдущему году	%			1,13	1,15	0,90	1,43	0,98	0,72		1,11
8.	Удельные подконтрольные расходы на у.е.	тыс. руб./у.е.	22,94	20,58	22,33	21,64	21,50	32,47	21,03	19,56	20,02	19,79
	% к утвержденному	%		0,90		0,97			0,65			1,01
	% к предыдущему году	%			0,97	1,05	0,96	1,50	0,98	0,60		0,94
9.	Удельные расходы на содержание на МВтч	тыс. руб./МВтч	1,55	1,46	1,46	1,55	1,22	2,29	1,36	2,04	1,69	1,68
	% к утвержденному	%		0,94		1,06			0,59			0,83
	% к предыдущему году	%			0,94	1,06	0,84	1,48	1,11	0,89		1,24
10.	Удельные расходы на содержание на у.е.	тыс. руб./у.е.	44,33	39,63	35,80	38,69	32,16	60,08	35,73	44,67	37,69	37,45
	% к утвержденному	%		0,89		1,08			0,59			0,84
	% к предыдущему году	%			0,81	0,98	0,90	1,55	1,11	0,74		1,05
11.	Выручка на 1 у.е.	тыс. руб./у.е.	47,88	43,77	39,06	42,53	35,71	64,95	41,03	50,53	42,45	41,49
	% к утвержденному	%		0,91		1,09			0,63			0,82
	% к предыдущему году	%			0,82	0,97	0,91	1,53	1,15	0,78		1,01
12.	Выручка на 1 МВтч	тыс. руб./МВтч	1,68	1,61	1,59	1,71	1,36	2,47	1,56	2,30	1,91	1,86
	% к утвержденному	%		0,96		1,07			0,63			0,81
	% к предыдущему году	%			0,95	1,06	0,85	1,45	1,15	0,93		1,19

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

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.

Состав оборудования ООО «ЭнергоХолдинг» на 2024 год изменён по сравнению с 2023 годом. Это связано с вводом нового оборудования для осуществления технологического присоединения потребителей.

Предложено к рассмотрению на 2024 год количество условных единиц оборудования, ЛЭП, в размере 4556,64 тогда как в 2023 году количество условных единиц, утверждённых органом государственного регулирования, составляло 4 029,82.

На 2024 год в ведение ООО «ЭнергоХолдинг» заявлено оборудование, используемое для осуществления регулируемого вида деятельности в административных границах Ульяновской области, суммарная мощность которых составляет 219,968 МВА, в том числе в собственности 147,179 МВА. Общая протяжённость сетей – 488,09 км, в том числе ВН – 0,080 км, СН1 – 5,455 км, СН2 – 321,156 км, НН – 161,399 км (в собственности: СН2 – 297,108 км, НН – 126,484 км).

Деятельность по передаче электрической энергии осуществляется с использованием электросетевого имущества, принадлежащего организации на праве собственности и по договорам аренды. Фактическое количество электросетевого оборудования за 2020- 2022 года по данным представленного расчетного шаблона в у.е.:

Год	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Утверждено 2020	0,00	0,00	1 966,23	93,37	2 601,29
Факт 2020	0,00	0,00	2 634,57	182,34	2 816,91
Утверждено 2021	0,00	0,00	2 560,46	182,34	2 742,81
Факт 2021	0,00	0,00	2 645,16	188,39	2 833,56
Утверждено 2022	0,00	0,00	2 675,27	193,66	2 868,93
Факт 2022	0,00	0,00	3 738,56	476,51	4 215,07
Утверждено 2023	0,00	0,00	3 589,60	440,19	4 029,80
Утверждено 2024	139,75	190,48	3 844,08	382,33	4 556,64

Увеличение условных единиц на 2024 год по сравнению с утверждённым на 2023 год составило 11,56 % (выше на 526,84 у.е.), по сравнению с фактом 2022 года рост 7,5 % (выше на 341,57 у.е.).

Расчётный годовой объём 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) за период 2021-2022 годы и 9 месяцев 2023 года.

Оценка объёмов передачи электрической энергии по сетям ООО «ЭнергоХолдинг», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на 2024 год объём отпуска электрической энергии в размере 106 809,12 млн. кВт*ч 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 «ЭнергоХолдинг» эксперты приняли балансовые показатели с учётом факта 2022 года,

ожидаемых показателей 2023 года, плана на 2024 год (по данным ООО «ЭнергоХолдинг», ПАО «Россети Волги»).

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «ЭнергоХолдинг» утверждён приказом Министерства цифровой экономики Ульяновской области от 25.12.2019 №06-481 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2020 - 2024 годы».

Однако, на основании п.36 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 в случае перехода от одного лица к другому права собственности на объекты электроэнергетики долгосрочные параметры, установленные на долгосрочный период регулирования, в течение которого осуществлен указанный переход, пересматриваются в отношении организации-правопреемника с учетом не превышения таких долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций в части величины базового уровня операционных (подконтрольных) расходов над совокупной величиной базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, ранее установленных для реорганизованных организаций.

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (учтено присоединение ООО «ЭнергоХолдинг-Н» к ООО «ЭнергоХолдинг») и составляют 5,42273 млн. кВтч или 5,08% от поступления в сеть.

Структура полезного отпуска электроэнергии и мощности:

	Ед. изм.	2021			2022		
		Утв ООО ЭХ	Утв ООО ЭХ-Н	факт	Утв ООО ЭХ	Утв ООО ЭХ-Н	факт
Поступление в сеть э/э	тыс. кВтч	71 938,60	28 256,91	110 228,88	86 462,65	29 133,80	92 347,18
Процент потерь	тыс. кВтч	4,56%	4,56%	5,08	4,56%	4,32%	6,31%
Потери э/э	%	3 280,50	1 220,60	5 596,37	3942,60	1258,50	5827,46

	Ед. изм.	2023	2024 год	
		утв	проект	утв
Поступление в сеть э/э	тыс. кВтч	111 470,7	121 469,06	106 809,12
Процент потерь	%	5,08	5,08%	5,08%
Потери э/э	тыс. кВтч	5659,40	6 167,02	5 422,73

Баланс сформирован на основании предоставленных организацией документов (шаблонов ENERGY.KTL.NET.PLAN, FORM3.1.2020.ORG).

(млн. кВт*ч)

	Поступление в сеть	Потери	Потери, %	Полезный отпуск
Утверждено 2019	56 004,00	2 043,60	3,65%	53 960,40
Факт 2019	66 258,92	3 071,63	4,64%	60 187,29
Утверждено 2020	73 348,29	3 342,26	4,56%	70 006,03
Факт 2020	75 818,63	3 797,98	5,01%	72 020,65
Утверждено 2021	71 938,60	3 280,50	4,56%	68 658,10
Факт 2021	80 199,37	4 023,31	5,02%	76 176,06
Утверждено 2022	86 462,65	3 942,60	4,56%	82 520,05
Факт 2022	92 347,18	5 827,46	6,31%	86 519,72
Утверждено 2023	111 470,70	5 659,42	5,08%	105 811,28
Утверждено 2024	106 809,12	5 422,73	5,08%	101 386,39

Фактическое поступление в сеть электроэнергии в 2022 году выше утверждённого на 5 884,53 тыс. кВт*ч (6,81%). Фактические потери за 2022 год выше утверждённых на 1 884,86 тыс. кВт*ч (47,81%). Фактический полезный отпуск за 2022 год выше утверждённого на 3 999,67 тыс. кВт*ч (4,85%).

В 2024 год поступление в сеть электроэнергии планируется с увеличением по сравнению с фактом 2022 года на 20 347,84 тыс. кВт*ч (19,05%), и с уменьшением относительно утверждённого на 2023 год 4 661,58 (4,18%).

2.2. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с пунктом 24 Правил регулирования основанием для установления (пересмотра) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В целях соблюдения требований законодательства Российской Федерации экспертами Агентства проведен анализ представленных организацией документов на соответствие критериям отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии ТСО). Для подтверждения соответствия Критериям ТСО представлены обосновывающие документы в составе тарифной заявки от 28.04.2023 № 318 (рег. от 28.04.2023 № 73-ИОГВ-17/1048вх), в том числе справки о соответствии п. 4, 5, 6 Критериев ТСО.

При рассмотрении документов, представленных организацией, в том числе подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, эксперты исходили из обоснованности и законности представленных документов, а также их достаточности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В качестве документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства на срок не менее долгосрочного периода регулирования, рассматривались заверенные надлежащим образом копии свидетельств о государственной регистрации права собственности, права хозяйственного ведения, договоров купли-продажи, аренды, безвозмездного пользования электротехническим оборудованием, соответствующие требованиям законодательства Российской Федерации, а также иные документы, подтверждающие законное владение указанными объектами.

В силу положений законодательства Российской Федерации и согласно судебной практике линии электропередачи, трансформаторные подстанции, распределительные подстанции, электрические подстанции, трансформаторы учитывались как объекты недвижимости. Данная позиция изложена также в письмах ФАС России от 14.09.2015 № АГ/49225/15, от 23.10.2015 № ВК/58430/15, от 13.11.2015 № СП/63933/15, от 16.02.2016 № ИА/9217/16, от 05.09.2019 № ВК/70934/18.

Правовая оценка договоров аренды проводилась с учетом требований пункта 2 статьи 651 Гражданского кодекса Российской Федерации о государственной

регистрации договоров аренды недвижимого имущества, заключенных на срок не менее года.

Следовательно, договоры аренды указанных объектов, заключенные на срок не менее года, должны быть зарегистрированы в установленном законодательством Российской Федерации порядке. Договоры аренды, не имеющие штампа (отметки) о государственной регистрации или в отношении которых не представлены выписки из Единого государственного реестра прав на недвижимость, содержащие сведения о государственной регистрации таких договоров, но подлежащие таковой в силу требований законодательства Российской Федерации, признаются незаключенными.

В соответствии со статьей 17.1 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» заключение договоров аренды в отношении государственного или муниципального имущества, не закрепленного на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, может быть осуществлено только по результатам проведения конкурсов или аукционов на право заключения этих договоров.

Срок владения объектами электросетевого хозяйства на основании положений Критериев принимался в соответствии с долгосрочным периодом регулирования ТСО, на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования.

Договоры аренды, заключенные на срок менее долгосрочного периода регулирования или на неопределенный срок с учетом разъяснений, изложенных в пункте 13 совместного информационного письма ФСТ России и Минэнерго России от 26.06.2015 «О применении постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» и письме ФАС России от 30.03.2017 № ВК/20474/17, не учитывались при оценке сетевых организаций на соответствие Критериям.

В соответствии с пунктом 2(2) постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (в редакции постановления от 30.04.2022 № 807) при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства 1 и 2 Критериев ТСО, не учитывались объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу).

ООО «ЭнергоХолдинг» планирует в 2024 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего организации на праве собственности, а также по договорам аренды.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право владения объектами электросетевого хозяйства на срок не менее очередного расчетного периода регулирования, используемых для осуществления регулируемой деятельности, обществом представлен перечень имущества (пообъектно) с привязкой к местоположению, с разбивкой по условным единицам и приложением документов, подтверждающих право владения:

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

По итогам рассмотрения материалов установлено, что организация владеет следующим электросетевым имуществом, участвующим в деятельности по передаче электроэнергии сторонним потребителям: трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, суммарная номинальная мощность которых составляет более 30 МВА, линиями электропередачи не менее 2 проектных номинальных классов напряжения, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев и сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км.

В рамках проведенного анализа соответствия Критериям ТСО на 2024 год, установлено:

После анализа материалов, представленных ООО «ЭнергоХолдинг», по результатам проведенного анализа установлено, что экспертами сделан вывод о соответствии предприятия утверждённым критериям ТСО на 2024 год

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. силовыми трансформаторами, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	Всего: 219,968 МВА, в том числе в собственности 147,179 МВА
Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 уровней напряжения	Всего: ВН – 0,08 км СН1 – 5,455 км, СН2 – 321,156 км, НН – 161,399 км, в том числе в собственности: СН2 – 297,108 км, НН – 126,484 км.
Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	8 (800) 775-80-75
Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	www.energoholding73.ru
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, ис-	отсутствует

пользуемых при расчёте фактических значений показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	
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

ООО «ЭнергоХолдинг» включено в перечень территориальных сетевых организаций, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, опубликованный на сайте Агентства в соответствии с пунктом 30(1) Правил регулирования.

№ п/п	Критерии	Соответствует (да/нет)	Основания
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	да	Документы, соответствующие требованиям законодательства Российской Федерации
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	да	
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных 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 надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	да	Данное условие выполняется
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	да	Справка от организации
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	да	
6	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	да	Указанные в данном Критерии объекты отсутствуют

<p>собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.</p>		<p>няется</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	---------------

После анализа материалов, представленных ООО «ЭнергоХолдинг», по результатам проведенного анализа установлено, что экспертами сделан вывод о соответствии предприятия утверждённым критериям ТСО на 2024 год.

2.3. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

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

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

3.1. Расчёт подконтрольных расходов.

Долгосрочным периодом для ООО «ЭнергоХолдинг» был определен период 2020-2024 г.г. Величина эффективного уровня ОПР $Эф.Орех^n_{m+1}$ была рассчитана исходя из:

Обозначение	Наименование	ед. изм.	Значение
k_n	коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n	знач.	0,03345
x_n	значение индекса эффективности ОПР ТСО	знач.	0,06
$ИПЦ^n_m$	индекс потребительских цен 2019 год	%	4,6%
$ИПЦ^n_{m+1}$	индекс потребительских цен 2020 год	%	3 %
$ИКА^n_m$	индекс изменения количества активов на 2019 год	%	0,01027
$ИКА^n_{m+1}$	индекс изменения количества активов на 2020 год	%	0,19726
$K_{эл}$	коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов	знач.	0,75
Уровень подконтрольных расходов на 2020 год			
$Эф.Орех^n_{m+1}$	эффективный уровень операционных, подконтрольных расходов на 2020 год	тыс. руб.	40 835,08
$ОПР^n_{m+1}$	экономически обоснованный уровень операционных, подконтрольных расходов на 2020 год	тыс. руб.	51 644,15
$БазОрех^n_{m+1}$	базовый уровень операционных, подконтрольных расходов, к утверждению на 2020 год с учётом метода сравнения аналогов	тыс. руб.	49 020,96

На 2020 год базовый уровень подконтрольных расходов для ООО «ЭнергоХолдинг» был принят в размере **49 020,96 тыс. руб.**

Экспертами была пересмотрена величина базового уровня операционных (подконтрольных) расходов для ООО «ЭнергоХолдинг» с учетом присоединения ООО «ЭнергоХолдинг-Н»:

Обозначение	Наименование	ед. изм.	Значение
k_n	коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n	знач.	0,00741
x_n	значение индекса эффективности ОПР ТСО	знач.	0,06
$ИПЦ_m^n$	индекс потребительских цен 2019 год	%	4,6%
$ИПЦ_{m+1}^n$	индекс потребительских цен 2020 год	%	3 %
$ИКА_m^n$	индекс изменения количества активов на 2019 год	%	0,03362
$ИКА_{m+1}^n$	индекс изменения количества активов на 2020 год	%	0,13312
$K_{эл}$	коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов	знач.	0,75
Уровень подконтрольных расходов на 2020 год			
$Эф.Орех_{m+1}^n$	эффективный уровень операционных, подконтрольных расходов на 2020 год	тыс. руб.	71 275,89
$ОПР_{m+1}^n$	экономически обоснованный уровень операционных, подконтрольных расходов на 2020 год	тыс. руб.	78 097,78
$БазОрех_{m+1}^n$	базовый уровень операционных, подконтрольных расходов, к утверждению на 2020 год с учётом метода сравнения аналогов	тыс. руб.	76 950,98

Получившаяся величина не превышает совокупную величину базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, ранее установленных для реорганизованных организаций.

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

	2020	2021	2022	2023	2024
УЕ ООО «ЭнергоХолдинг»	2497,29	2633,81	2752,93	4029,795	4556,64
УЕ ООО «ЭнергоХолдинг-Н»	752,54	1090,44	1253,96		
Итого УЕ	3249,83	3724,25	4006,89	4029,795	4556,64
Индекс изменения количества активов		0,14598	0,07589	0,00572	0,13074
Индекс инфляции	3,17%	3,61%	4,30%	6,00%	6,00%
Индекс эффективности операционных расходов	7%	7%	7%	7%	7%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Коэффициент индексации		1,069072	1,025201	0,990026	1,082460628
Итого коэффициент индексации				1,085082	

(тыс. руб.)

Статья		2020 год утверждено					2020 год факт ТСО	2020 год ООО "ОХ" ("ОХ факт)	по предписанию ФАС новый срок	2021 год факт		2021 год факт "ОХ"		2022 год факт			2023 год			2024 год			
		ООО "ОХ"	ООО "ОХ-П"	факт	с учётом МСА	по предписанию ФАС				ООО "ОХ"	ООО "ОХ-П"	ООО "ОХ"	ООО "ОХ-П"	факт	предложение	ути	ути с учётом предписания ФАС	предложение	ути	ути с учётом предписания ФАС			
1	Старые материалы, затертые части, инструмент, топливо	тыс.руб	10 348,98	3 125,43	13 474,41	12 988,19	12 988,19	9 949,84	9 657,81	12 088,94	9 686,00	3 815,56	7 160,66	5 344,64	9 719,34	4 118,62	6 598,69	12 434,19	14 093,24	13 117,50	17 054,70	15 255,38	14 199,17
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	5 301,97	2 499,22	7 801,19	7 519,69	7 519,69	1 601,84	1 601,84	7 519,69	4 962,31	3 051,08	1 471,31	4 978,81	4 979,40	3 293,42	1 849,35	25 952,13	8 159,48	8 159,48	9 874,06	8 832,31	8 832,31
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	33 419,69	18 949,81	52 369,50	50 479,74	50 479,74	39 907,91	30 739,82	50 479,74	31 278,73	26 203,72	38 798,41	19 923,51	31 386,42	28 285,04	31 386,42	74 739,37	54 774,67	54 774,67	66 284,64	59 291,43	59 291,43
4	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб	78,00	37,07	115,07	110,92	110,92	73,28	72,79	99,32	73,00	45,26	62,77	73,25	48,85	129,60	464,06	120,36	107,77	145,65	130,28	116,66	
5	Другие прочие расходы	тыс.руб	2 923,33	2 652,93	5 576,26	5 375,04	4 943,18	3 353,23	2 588,17	4 958,93	2 736,05	3 258,72	5 647,54	5 611,27	2 745,47	3 495,97	3 562,88	13 352,05	5 832,36	5 380,84	7 057,92	5 806,05	5 824,55
6	Электроэнергия на хозяй. нужды	тыс.руб	274,48	634,07	908,55	875,77	875,77	204,50	204,50	875,77	236,90	774,08	183,87	493,73	257,78	835,57	397,16	746,81	950,28	950,28	1 340,02	1 028,64	1 028,64
7	Подконтрольные расходы из прибора	тыс.руб	182,74	593,71	776,45	748,44	748,44	175,14	170,54	748,44	171,04	724,81	238,67	868,13	171,63	782,38	1 253,64	3 178,49	812,11	812,11	982,77	879,08	879,08
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб	52 529,20	28 492,24	81 021,44	78 097,78	77 665,92	57 265,74	45 035,47	76 950,98	49 164,03	37 853,22	53 563,22	37 220,09	49 333,29	40 859,84	45 177,71	130 867,10	84 742,51	83 302,66	102 739,76	91 223,17	90 171,85

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

Принимая во внимание рассчитанный коэффициент индексации подконтрольных расходов и затраты, утверждённые на 2023 год, предложено считать обоснованными подконтрольные затраты в размере **83 302,66** тыс. руб.

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

3.2. Расчёт неподконтрольных расходов.

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

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».

Экспертами затраты на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 N 786/23.

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2022 год составили 16 036,47 тыс. руб. (что подтверждено данными бухгалтерского учёта и отчётов взаиморасчётов). Утверждённые расходы на 2023 год составили 13 015,35 тыс. руб.

Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 21 045,19 тыс. руб. Затраты на содержание рассчитаны в соответствии с планируемым ростом ставки на содержание во втором полугодии 2024 года на 10,5%. Ставка на содержание 1 полугодия 2024 год составляет 256 086,62 руб./МВт/мес (определённый в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 28.04.2023 № 1113-р), 2 полугодия 282 975,72 руб./МВт/мес.

В соответствии с утверждённым сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год заявленная мощность на 2024 год составляет 3,16 МВт.

Тариф на оплату потерь на 2024 год составит 2 423,34 руб./МВтч (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 29.09.2023).

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 – 0,87295 млн. кВт*ч.

Таким образом, расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» принимаются экспертами в размере **12 345,78 тыс. руб.**, что ниже расходов по расчёту предприятия на 8 699,41 тыс. руб. (-41,347%).

Статья «Аренда».

Фактические расходы ООО «ЭнергоХолдинг» по данной статье за 2022 год составили 12 164,28 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 12 850,04 тыс. руб.

По расчёту организации расходы на 2024 год составят 24 243,80 тыс. руб.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и необходимых налогов, относящихся к арендуемому имуществу.

Предприятие планирует затраты на аренду объектов электросетевого хозяйства, а также на аренду транспорта и помещений. В качестве обоснований были представлены заключённые договора аренды, бухгалтерские справки и документы, подтверждающие понесённые расходы за 2022-2023 гг. (анализ счетов 20, 26, оборотно-сальдовые ведомости). Дополнительно была представлена информация от арендодателей о величинах амортизации, налога на имущество. Достоверность сведений, представленных Арендодателями, в рамках настоящей работы не проверялась. Ответственность за достоверность представленных сведений несут организации-Арендодатели.

ООО «ЭнергоХолдинг» владеет как на праве собственности электросетевым комплексом, так и на праве аренды. При этом собственные объекты полностью

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Наименование арендателя	Плановая арендная плата по договору, руб. без НДС	Подтвержденная документами сумма, взятая экспертами
	№	дата			
1	01/12-АР	01.12.2016	ИП Каледина О.А.	12,00	
2	01/08-АР	01.08.2014	ООО "УК Парк"	10,00	
3	1	15.03.2019	ООО "РУСКА-недвижимость"	12,00	5,08
4	01/08-АР-2020	01.09.2020	ООО "ПК Седрус Поволжье"	10,00	10
5	№9	01.07.2018	Администрация Силикатненского поселения	630,31	310,49
6	№3/15-08	14.05.2015	ИП Герасимов С.В.	20,88	
7	1-ТП	14.08.2015	ООО УСУ "Гидроспецстрой"	228,00	84,72
8	№04/20	02.10.2020	ИП Суслин М.Х.	12,00	12
9	№3/16-02	01.01.2016	ООО "Элегант"	300,00	235,28
10	№3/15-07	14.09.2015	ООО "Электротехника плюс"	12,00	
11	№3/23-04-ГПП	26.09.2023	ООО "ГПП"	3 517,85	2008,87
12	№110-АР-22	14.10.2022	ООО «Э+»	750,00	651,1
13	№082-АР-22	01.10.2022	ООО «Энергопром ГРУПП»	155,60	155,6
14	№01/09-АР-2023	01.10.2023	ООО "Промресурс"	500,00	500
15	№02/09-АР-2023	02.10.2023	ООО "Красногуляевские электрические сети"	3 600,00	1305,71
Итого				9 770,64	5 278,85

ООО «ЭнергоХолдинг» владеет как на праве собственности электросетевым комплексом, так и на праве аренды. При этом собственные объекты полностью удовлетворяют всем критериям отнесения к ТСО. Эксперты отмечают, что все договора аренды заключены на срок менее 1 года (с дальнейшей пролонгацией), в связи с чем договора не подлежат государственной регистрации.

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

Таким образом, эксперты принимают в расчёт необходимой валовой выручки договора аренды, заключённые на срок менее 1 года.

Экспертами рассмотрены представленные материалы и принимается на 2024 год:

- аренда электросетевого хозяйства:

- аренда прочего имущества:

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Наименование арендодателя	Перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	Плановая сумма аренды по договору, тыс. руб. без НДС	Принято экспертами
	№	дата				
1	№01/05-AP-2023	01.05.2023	Тойкина О.В.	Аренда нежилого помещения, расположенного по адресу: р.п. Красный Гуляй, ул. Мира, д. 1 Ж (гаражный бокс площадью 50 кв.м.)	192,00	192,00
2	№1	01.04.2015	ООО "Руска-Недвижимость"	Аренда сторожевой будки по адресу: г.Ульяновск, ул.Герасимова, д. 10	48,00	0
3	№P86	01.05.2018	ИП Родионов Н.А.	Аренда нежилого помещения 22,64 кв.м.	15,21	15,21
4	№01/03-2020-AP	01.03.2020 г.	ООО "С-Электро"	Здание многофункционального центра, земельный участок	2 213,81	2 144,72
5	№03/02 - AP	01.02.2013	ООО "Орион"	Производственное помещение, 599,93 кв.м.	2 838,61	2 769,53
6	№05/03-AP	01.03.2012	ООО "Орион"	Бытовая (производственная) площадка 2380,7 кв.м.	3 488,18	3 419,10
7	№02/02-AP	01.02.2012	ООО "Орион"	Погрузчик автомобильный Gehl SL	1 577,93	1 577,93
8	№01/02-AP	01.02.2012	ООО "Орион"	Автомобиль грузовой с гидроманипулятором Hyundai TRAGO	1 577,93	1 577,93
9	-	-	Договора аренды транспортного средства без экипажа	Автомобиль легковой 25 ед.	130,16	0
10	№ОпВЛ0094/14/01.06.15	01.06.2015	МУП "УЛЬГЭС"	Договор на возмездное использование опор воздушных линий электропередач, 8 шт.	20,50	0
11	№66-юр	31.01.2019	УМУП "Ульяновскводоканал"	Договор на оказание услуг, связанных с эксплуатацией коммунальных тоннелей (подземных коллекторов), магистральные кабельные сети - 2107 м., внутриквартальные кабельные сети - 1053 м	30,59	0
12	№ZRSOUTH2401L-21-01-B-EDOC	08.02.2021	ООО "Катерпиллар Файнэншл"	Договор аренды экскаватор-погрузчика CA TERPILLAR 428	1 694,74	0
13	№AA003325049	25.04.2023	ООО "Автолизинг"	Договор аренды УАЗ 374195-05	505,86	0
14	№23-с/н-2019	24.10.2019 г.	Министерство строительства и архитектуры Ульяновской области	Аренда земельного участка 981 кв.м. по адресу: г.Ульяновск, Московское шоссе, 40 А, юго-восточнее земельного участка	12,90	12,90
15	№02/24-664	28.12.2009 г.	УФК Ульяновской области (Министерство имущественных отношений и архитектуры УО)	Аренда земельных участков, расположенных по адресу: г.Ульяновск, ул. Герасимова, 10-Р, для производственных зданий и сооружений - внутризаводских железнодорожных путей	1,82	1,82
16	№24/04/А-2016-22	16.08.2016 г.	УФК Ульяновской области (Министерство имущественных отношений и архитектуры УО)	Аренда земельного участка, площадью 621 кв.м., расположенного по адресу: мкр "Искра" квартал "Ц", по генплану Ц-20Б (участок №15) для ТП №1911	2,25	2,25
17	№24/03/А-2021-198	22.06.2021 г.	УФК Ульяновской области	Арендная плата по договору передачи прав и обязанностей	4,07	4,07

			(Министерство строительства и архитектуры УО)	арендатора по договору аренды на земельный участок (с ИП Долгановским В.В.), по пр-ту Олимпийский		
18	№01/24-332	08.08.2017	Администрация г.Ульяновска	Аренда земельного участка	12,24	12,24
19	№Б/н	01.12.2014	Барыбина Е.Л.	Земельный участок для размещения кабельных линий 6 кВ, 1753,86 кв.м.	100,00	
20	№24/03/А-2020-28	07.02.2020 г.	Администрация г.Ульяновска	Аренда земельного участка 143 кв.м. по адресу: г.Ульяновск, в 50 м северо-восточнее проходной ОАО "УКСМ" по ул. Хваткова, 18	3,35	3,35
21	№24-4-207	11.07.2013	Администрация МО "Город Новоульяновск" УО	Аренда земельного участка: г.Ульяновск, Ленинский район, проезд Лесной, д. 2	2,63	2,63
22	№513-П	07.09.2021 г.	Администрация МО "Город Новоульяновск" УО	Аренда земельных участков по адресу: МО, г.Новоульяновск, с. Липки, восточнее Ипподрома, площадью 31 кв.м.	0,03	0,03
23	№514-П	07.09.2021 г.	Администрация МО "Город Новоульяновск" УО	Аренда земельных участков по адресу: г. Новоульяновск, с.Криуши, ул. Колхозная - ул. Карла Маркса, площадью 150 кв.м.	0,12	0,12
24	№515-П	07.09.2021 г.	Администрация МО "Город Новоульяновск" УО	Аренда земельных участков по адресу: г. Новоульяновск, с. Криуши, ул. Колхозная, западнее д. 28, площадью 9 кв. м.:	0,01	0,01
25	618-П	12.10.2021 г.	Администрация МО "Город Новоульяновск" УО	Аренда земельных учствков, расположенных южнее д. 53 по ул. Затон, с. Криуши, г. Новоульяновск, площадью 32 кв. м.	0,03	0,03
26	617-П	12.10.2021 г.	Администрация МО "Город Новоульяновск" УО	Аренда земельных учствков, расположенных юго-восточнее д. 5 по ул. Ульяновская, п. Меловой, г. Новоульяновск, площадью 31 кв. м.	0,03	0,03
27	616-П	12.10.2021 г.	Министерство строительства и архитектуры Ульяновской области	Аренда земельных учствков, расположенных юго-восточнее д. 5 по ул. Ульяновская, п. Меловой, г. Новоульяновск, площадью 258 кв. м.	0,21	0,21
28	№1291-од	25.06.2021 г.	Администрация г.Ульяновска	Аренда земельных участков, расположенных по адресу: г. Ульяновск, ул. Александровская, южнее дома 30, площадью 18 кв. м.,	0,01	0,01
Итого:					14 473,18	11 736,32

Рассмотрев представленные материалы, определив расходы в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования... исходя из величины амортизации с учётом максимальных сроков полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 и необходимых налогов, относящихся к арендуемому имуществу, экспертами принято решение:

- исключить из расчёта договора на аренду транспорта без экипажа с сотрудниками предприятия (не подтверждена целесообразность использования личных автомобилей в служебных целях);
- исключить из расчёта договора на аренду, где предприятием не представлены справки от арендодателя;
- исключить из расчёта договора лизинга, так как лизинг может быть учтен, как источник инвестпрограммы.
- принять расходы на аренду по договорам аренды с учётом коэффициента распределения затрат по видам деятельности за 2022 год (на услуги по передаче электрической энергии).

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

Принимая во внимание тот факт, что по некоторым договорам аренды как электросетевого хозяйства, так и прочего имущества затраты ниже расчётных, эксперты принимают расходы на аренду в размере **17 015,17 тыс. руб.**, в том числе на аренду электросетевого комплекса 5 278,85 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 4 491,77 тыс. руб. (-46%).

Оценку экономически обоснованных расходов за 2022 год эксперты провели аналогичным способом, принимая минимальный размер аренды по договору либо по расчёту в соответствии с Основами ценообразования... Экономически обоснованными на аренду за 2022 год ООО «ЭнергоХолдинг» признаны расходы в размере 12 164,28 тыс. руб., в том числе:

- аренда электросетевого хозяйства – 3 376,11 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества: 8 788,17 тыс. руб.

Статья «Налоги».

Фактические расходы ООО «ЭнергоХолдинг» по данной статье за 2022 год составили 587,43 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 1 611,58 тыс. руб.

По расчёту ООО «ЭнергоХолдинг» расходы на уплату налогов в 2024 году составят 1 772,49 тыс. руб.

Расчёт расходов на оплату налогов и других обязательных платежей экспертами произведён исходя из предоставленных отчётов о фактически произведённых расходах за 2022 год и 9 месяцев 2023 года, налоговых деклараций, бухгалтерских справок и документов (оборотно-сальдовые ведомости

по сч. 68, анализ сч. 68). Проанализировав представленную для обоснования данной статьи расшифровку, эксперты принимают:

Земельный налог рассчитан экспертной группой исходя из представленных ООО «ЭнергоХолдинг» налоговых деклараций по земельному налогу за 2022 год, исходя из ставки 1,5% от кадастровой стоимости земельных участков согласно ст. 394 Налогового кодекса РФ.

ООО «ЭнергоХолдинг»	Кадастровая стоимость (налогооблагаемая база), руб.	Ставка налога, %	Сумма налога, тыс. руб.
Ульяновская область, г. Ульяновск, пр. Лесной, 4	4 233 127	1,5%	63,497
Ульяновская обл., г. Ульяновск, р-н Ленинский, ул. Гончарова, 23/11, строение 2	1 115 833	1,5%	16,737
Ульяновская область, г. Ульяновск, р-н Железнодорожный, ул. Варейкиса, д. 46	97 117	1,5%	1,457
Ульяновская область, г. Ульяновск, Земельный участок на Московском шоссе (СМУ КПД-2)	201 570	1,5%	0,755
Ульяновская область, г. Ульяновск, Земельный участок на Московском шоссе (СМУ КПД-2)	139 083	1,5 %	1,565
Земельный участок общей площадью 30 кв.м.	35 995	1,5%	0,540
Ульяновская обл., Сенгилеевский район, р.п. Красный Гуляй, ул. Мира 1 Ш	141 225	1,5%	0,353
Ульяновская обл., р.п. Красный Гуляй, ул. Мира д.1Л	279 301	1,5%	0,698
Ульяновская обл., р.п. Красный Гуляй, ул. Чкалова д.21	4 016	1,5%	0,01
Ульяновская обл., р.п. Силикатный, ул. Садовая	9 723	1,5%	0,024
Ульяновская обл., г. Ульяновск, ул. Скочилова, д.3 строение 1	111 660	0,3%	0,056
ИТОГО			85,69

Таким образом, эксперты принимают в расчёт экономически обоснованные затраты по статье «Земельный налог» в сумме **85,69 тыс. руб.**

Транспортный налог.

Проанализировав декларации по транспортному налогу за 2022 год, представленные ООО «ЭнергоХолдинг» эксперты принимают в расчёт экономически обоснованные затраты в сумме **223,07 тыс. руб.**

№ п/п	ООО «ЭнергоХолдинг»	Мощность, л.с.	Ставка, руб./л.с	Сумма, тыс. руб.
1	Автогидроподъемник ISUZU 4784GP	149	40	5,960
2	Автокран МКТ-25,7	280,16	85	23,814
3	Автомобиль ГАЗ ГАЗель Бизнес	106,7	40	4,268
4	Автомобиль УАЗ 29891	112,2	30	3,366
5	Автомобиль УАЗ 390945 ("Фермер", 5 мест)	112,2	40	4,488
6	Автомобиль УАЗ-396255 А793	112	30	3,360
7	Лаборатория передвижная универсальная ЛПУН№082 (на шасси	150	40	6,000

	MERSEDES BENZ SPRINTER 515CDI)			
8	Самосвал Hyundai HD 370	340	85	28,900
9	Экскаватор-погрузчик BL71B	95,2	25	2,380
10	2784CR ЧАЙКА-СЕРВИС XUB2784CRL0000043 M 201 MT 73	148,90	40	0,5
11	Автомобиль ГАЗ-27527 VIN X 96275270N0935238 P 600 XE 73	106,7	40	0,71
12	Автомобиль УАЗ-390945 VIN ХТТ390945D0490724 N°B 652 PY 73	112,2	40	0,75
13	Автомобиль УАЗ-396255 VIN ХТТ396255B0410982 E 729 MX 73	112	30	0,56
14	ГАЗ -А22R32 К664 СА 73	149,6	40	1
15	Минипогрузчик AVANT 520 73 УХ 5265	19,03	25	0,04
16	ЧАЙКА-СЕРВИС 27844S В 390 НВ 73	119,00	40	0,79
17	Экскаватор-погрузчик BL71B VOLVO 73 УХ 5266	95,17	25	0,20
18	ЭКСКАВАТОР-ПОГРУЗЧИК CATERPILLAR 428 73 УХ 7318	93,2	25	0,19
Итого				87,27

Таким образом, эксперты принимают в расчёт экономически обоснованные затраты по статье «Транспортный налог» в сумме **87,27 тыс. руб.**

Налог на имущество организаций.

Эксперты исходя из п. 11 Методических указаний № 98-э и п. 20 и 28 Основ ценообразования считают экономически обоснованными затратами по данной статье за 2022 год в размере – **414,38** тыс. руб. исходя из данных налоговой декларации по налогу на имущество и данных представленных в таблице 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям».

С 1 января 2019 г. движимое имущество больше не признается объектом налогообложения по налогу на имущество организаций. Изменения в Налоговый кодекс РФ внесены Федеральным законом от 03.08.2018 № 302-ФЗ.

П. 3 ст. 380 2 части Налогового кодекса РФ устанавливает налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, не могут превышать в 2013 году 0,4 процента, в 2014 году - 0,7 процента, в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2018 году - 1,9 процента. Перечень имущества, относящегося к указанным объектам, утверждается Правительством Российской Федерации (Постановление Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2017 г. N 1421). В соответствии с письмом Федеральной налоговой службы от 26 ноября 2018 г. N

БС-3-21/8769 при исчислении налога на имущество организаций в отношении включённых в Перечень магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, в налоговом периоде 2019 года применяются налоговые ставки с учётом положений пунктов 1, 2 и 4 статьи 380 Налогового Кодекса РФ.

Эксперты, основываясь на налоговой декларации по налогу на имущество и на положениях 1,2,4 статьи 380 НК РФ принимают в расчёт сумму по факту 2022 г. с отнесением на передачу электроэнергии с коэффициентом 0,9 – 414,38 тыс. руб.

Таким образом, эксперты принимают в расчёт экономически обоснованные затраты по статье «Налог на имущество организаций» в сумме **414,38 тыс. руб.**

Таким образом, исходя из обосновывающих документов, а также с учетом значительного роста кадастровой стоимости объектов недвижимости с 1 января 2024 год экспертной группой в расчёт экономически обоснованных затрат по статье «Налоги» за 2022 год включена сумма **587,43 тыс. руб.**

Проанализировав фактические расходы за 2022 год, подтверждённые представленными документами по уплате налогов, эксперты принимают по данной статье расходы в размере **587,34 тыс. руб.**, что ниже утверждённых затрат на 2022 год на 931,41 тыс. руб. (-36,94%).

Экспертами был проведён анализ экономической обоснованности плановых расходов расчета сумм налогов (кроме налога на прибыль) на 2024 год в размере 1 772, 49 тыс. руб., в составе расходов по статьям на: плата за землю – 109,40 тыс. руб.; транспортный налог – 138,954 тыс.руб.; налог на имущество – 1523,117 тыс.руб.; экология – 1,00 тыс.руб.

Увеличение планируемых затрат по данной статье связано с планируемым увеличением единиц автотранспорта, количества земельных участков, объектов движимого и недвижимого имущества, а также со значительным увеличением кадастровой стоимости земельных участков с 2023 года и объектов недвижимости с 2024 года.

Расчет сумм налогов (кроме налога на прибыль) за 2022 год

Плановый расчет сумм налогов (кроме налога на прибыль) на 2024 год

№п/п	Группа затрат	Наименование	Мощность, л.с.	Ставка, руб/л.с	Сумма налога
1	Оплата транспортно-го налога	УАЗ 29891	112,2	30	3 366
2		ISUZU 4784GP	149,00	40	5 960
3		Автокран МКТ-25,7	280,16	85	23 814
4		УАЗ-390945	112,2	40	4 488
5		VOLVO	95,2	25	2 380
6		Hyundai HD 370	340	85	28 900
7		MERCEDES-BENZ SPRINTER 515 CDI	150	40	6 000
8		Автомобиль ГАЗ ГАЗель БИЗ-HEC	106,7	40	4 268
9		2784CR ЧАЙКА-СЕРВИС	148,9	40	5 956

		XUB2784CRL0000043 M 201 MT 73			
10		Автомобиль ГАЗ-27527 VIN X 96275270N0935238 P 600 XE 73	106,7	40	4 268
11		Автомобиль УАЗ-390945 VIN ХТТ390945D0490724 №В 652 РУ 73	112,2	40	4 488
12		ГАЗ -А22R32 К664 СА 73	149,6	40	5 984
13		Минипогрузчик AVANT 520 73 УХ 5265	19,03	25	476
14		ЧАЙКА-СЕРВИС 27844S В 390 НВ 73	119	40	4 760
15		Экскаватор-погрузчик BL71В VOLVO 73 УХ 5266	95,17	25	2 379
16		ЭКСКАВАТОР-ПОГРУЗЧИК CATERPILLAR 428 73 УХ 7318	93,13	25	2 328
17		2784СR ЧАЙКА-СЕРВИС XUB2784CRL0000043 M 201 MT 73	148,9	40	5 956
18		LADA LARGUS VIN ХТАКС045LM1333618 Лизинг 2496380-ФЛ/УЛН-20 М 717 МС 73	106,1	30	3 183
		Новые единицы транспорта			20 000
				итого	138 954
№п/п	Группа затрат	Среднегодовая стоимость имущества	Ставка налога	Сумма налога	
1	Оплата налога на имущество (здания, сооружения, РП, ТП, кабельные линии)	31 572 440	2,20%	694 594	
2	Оплата налога на имущество по кадастровой стоимости	31 426 226	2,00%	628 523	
3	Новые объекты недвижимости	10 000 000	2,00-2,20 %	200 000	
			итого	1 523 117	
№п/п	Группа затрат	Наименование	Кадастровая стоимость	Ставка налога	Сумма налога
1	Оплата налога на землю	Ульяновская область, г. Ульяновск, пр. Лесной, 4	1 755 964	1,5%	26 340
2		Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Рылеева	15 455	1,5%	232
3		Ульяновская обл., г. Ульяновск, р-н Ленинский, ул. Гончарова, 23/11, строение 2	479 099	1,5%	7 187
4		Ульяновская область, г. Ульяновск, р-н Железнодорожный, ул. Варейкиса, д. 46	61 304	1,5%	920
5		Ульяновская область, г. Ульяновск, р-н, Засвияжский р-он, Московское шоссе	86 547	1,5%	1 298

6	Ульяновская обл., Сенгилеевский район, р.п.Красный Гуляй ул. Мира 1 Ш	420 877	1,5%	6 313
7	Ульяновская обл., Сенгилеевский район, р.п. Красный Гуляй ул. Мира д.1Л	406 915	1,5%	6 104
8	Ульяновская обл., Сенгилеевский район, р.п. Красный Гуляй ул.Чкалова д.21	3 107	1,5%	46
9	Ульяновская обл., Сенгилеевский район, р.п. Силикатный ул. Садовая	8 286	1,5%	124
10	г. Ульяновск, ул. Скочилова, д.3 строение 1	77 274	0,3%	232
11	Новые земельные участки	4 040 267,000	1,5%	60 604
			итого	109 400

Таким образом, налоги принимаются экспертами на уровне предложенной организацией в размере 1 772,49 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды».

Фактические расходы ООО «ЭнергоХолдинг» по данной статье за 2022 год составили 9 483,16 тыс. руб. (из расчёта 18,71%). Утверждённые расходы на 2022 год составили 11 315,03 тыс. руб.

Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 18 471,14 тыс. руб. (из расчёта 27,87%). Перечисленные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

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

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 69 «Расчёты по социальному страхованию и обеспечению» за 2022 год.

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.

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 53 467,44 руб., в то время как среднемесячная заработная плата 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 46 991,1 руб.

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

Федеральным законом от 01.04.2020 №102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 №209-ФЗ "О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации" был определен порядок расчёта по пониженным тарифам страховых взносов с выплат работникам, которые по итогам месяца превышают минимальный размер оплаты труда (МРОТ).

Так как регулирующий орган не располагает полной информацией в отношении физических лиц, трудящихся в ООО «ЭнергоХолдинг», для расчёта планируемых на 2024 год расходов страховых взносов была запрошена у ТСО информация о фактических выплатах за 9 месяцев 2023 года.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование на 2024 год в размере 19,1% к рассчитанному фонду оплаты труда (59 291,43 тыс. руб.) и сумма взносов составит на 2024 год **18 024,59 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 446,55 тыс. руб. (-2,42%).

Статья «Прочие неподконтрольные расходы».

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 331,28 тыс. руб. (расходы на обслуживание заёмных средств, направленных на пополнение оборотных средств, расходы на тепловую энергию). Утвержденные расходы на 2023 год составили 466,30 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 1 741,235 тыс. руб. (расходы на тепловую энергию, расходы на обслуживание заёмных средств). Так как в материалах дела отсутствуют обосновывающие материалы по данной статье затрат, экспертами принято решение не включать данные затраты в состав НВВ.

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были исключены (перераспределены) экономически необоснованные (обоснованные) расходы из базового уровня неподконтрольных расходов на 2020 год.

Пунктом 2.2 Предписания ФАС России указано на исключение из базового уровня неподконтрольных расходов 2020 года расходы по статье затрат «Другие прочие расходы» в части расходов на услуги коммунального хозяйства в размере 416,11 тыс. руб. и включить их в состав неподконтрольных расходов в экономически обоснованном размере.

Расходы на услуги коммунального хозяйства включают:

- возмещение расходов на коммунальные услуги (вода, газ, тепло) по договорам 95,82 тыс.руб. и 320,29 тыс.руб. .

К неподконтрольным расходам относятся, в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства как расходы на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

Статья «Налог на прибыль».

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 508,00 тыс. руб. (с учётом налога на прибыль по виду деятельности «Технологическое присоединение»). Утверждённые расходы на 2023 год составили 3 450,00 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 4 000 тыс. руб.

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

- форма № 2 «Отчёт о прибылях и убытках»;
- формы раздельного учёта, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- налоговая декларация за 2022 год;
- карточка сч. 68.04, оборотно-сальдовая ведомость по сч.68.04.

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.

В соответствии с отчётом о прибылях и убытках, по данным раздельного учёта за 2018-2019 годы (в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике») и налоговой декларации совокупный налог на прибыль по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» за 2022 год составил 508,00 тыс. руб.

Таким образом, налог на прибыль на регулируемый период принимается в размере **508,00 тыс. руб.**

Статья «Выпадающие доходы от технологического присоединения».

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.

Предприятием были заявлены затраты по данной статье за 2022 год в размере 0,00 тыс. руб. На 2024 год предприятием затраты по данной статье были заявлены в размере 0,00 тыс. руб.

Таким образом, экспертами по данной статье принято учесть 0,00 тыс.руб., так как 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.

Статья «Амортизация основных фондов».

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

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 20 791,63 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 27 648,85 тыс. руб. Предприятием предлагаются расходы по данной статье на 2024 год в размере 34 847,55 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов за 2022 и 9 месяцев 2023 года;
- ведомости наличия основных фондов за 2022 год, за 9 месяцев 2023 года, содержащие информацию о первоначальной стоимости, остаточной стоимости на 31.10.2023 г. и сроке полезного использования для целей бухгалтерского учёта по каждому основному средству;
- оборотно-сальдовые ведомости по счёту 01, 02, 20, 26 за 2022 год и за 9 месяцев 2023 года.

Рассмотрев обосновывающие материалы, экспертной группой исключено из расчёта оборудование, которое сдаётся в аренду, а именно: нежилое помещение гаражного бокса № 91 S-19,7 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира, нежилое помещение гаражного бокса № 94 S-22.6 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира, нежилое помещение гаражного бокса № 92 S-21,5 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира, нежилое помещение гаражного бокса № 95 S-22.6 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира, нежилое помещение гаражного бокса № 93 S-21,5 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира

На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов за 2022 год экспертами произведён расчёт ежемесячных амортизационных отчислений и расчёт амортизационных отчислений за 2022 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств или действующими на предприятии), по каждому объекту основных средств и принимают фактические расходы за 2022 год в размере 24 556,46 тыс. руб.

Аналогичный расчёт амортизационных отчислений бы произведён экспертами на 2024 год. Амортизация общехозяйственного имущества учтена в

доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности (75%). Из расчёта исключено имущество, сданное в аренду.

Эксперты принимают сумму затрат по статье «Амортизация» в размере **26 755,14 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 8 092,41 тыс. руб. (-23,22%).

При расчёте необходимой валовой выручки на 2024 год экспертами принимается во внимание утверждённая инвестиционная программа (для ООО «ЭнергоХолдинг» распоряжение Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области от 29.10.2020 № 216-од, для ООО «ЭнергоХолдинг-Н» распоряжение Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области от 29.10.2020 №219-од). Источниками финансирования (за счёт тарифов на услуги по передаче электрической энергии) являются:

- амортизация в размере 2 924,12 тыс. руб.

Расчет начисленной амортизации на объекты основных средств, непосредственно участвующих в передаче электрической энергии с учетом максимального срока полезного использования план 2024							
Инвентарный номер	Наименование основного средства	№ амортизационной группы	Максимальный срок полезного использования, мес	Первоначальная стоимость на дату принятия основного средства к бухгалтерскому учету, руб.	Дата ввода в эксплуатацию	Плановая амортизация на 2024 год (бух учет), руб.	Принятая экспертами амортизация на 2024 год (макс срок), руб.
105	Здание ТП № 2 по ул. Невского с оборудованием	10	361	2 655 601,08	01.04.2014	88 274,76	88 274,83
121	Здание трансформаторной подстанции № 1 по ул. Невского	9	360	1 302 591,00	08.09.2014	43 907,58	43 419,70
122	Здание трансформаторной подстанции по ул. Фруктовая, д. 9	9	360	1 230 393,00	08.09.2014	41 473,92	41 013,10
153	Здание РП-141	10	361	1 000 000,00	13.07.2015	33 240,96	33 241,00
БП-000003	Здание распределительного пункта 6 кВ по ул.Московское шоссе, д.40А	10	361	10 000,00	22.04.2019	332,4	0
80	ТП-5185 на ул. Карбышева с 2 КЛ-10 кВ от ТП-5172 до ТП-5185	10	361	2 990 167,37	31.12.2012	99 395,88	99 396,15
87	Здание ТП площадью 86,6 на 2 пер.Мира,д24	10	361	2 117 118,59	31.05.2013	70 375,20	70 375,13
93	Здание трансформаторной подстанции № 1 по ул. Панорамная, 75,77,79	10	361	2 399 751,84	30.11.2013	79 770,12	79 770,14
146	Здание трансформаторной подстанции № 2 по ул. Панорамная	10	361	3 004 281,84	30.04.2015	99 865,32	99 865,32
151	РТП-1 Варейкиса инвест.объект	10	361	2 307 431,97	30.04.2015	76 708,74	76 701,34
33	КВЛ-6 кВ от РП 238 ячейка 3 до ТП 2238э (Шигаева) ячейка 3	10	361	2 371 974,19	30.11.2011	78 846,72	78 846,79
31	КВЛ-6 кВ от РП 238 ячейка 6 до ТП 2238э (Шигаева) ячейка 6	10	361	2 371 974,18	30.11.2011	78 846,72	78 846,79
20	Линия электропередач 6 кВ (5,63 км) к Фидер 412	10	361	4 200 251,70	04.07.2011	139 620,49	139 620,56
3	Трансформаторная подстанция комплектная 2КТПП-400/10/0,4кВ (ТП 1910)	10	361	466 101,69	12.01.2011	15 493,68	15 493,68
148	РП-6кВ ("Олимпийский") с ТП 6/0,4 кВ на территории "склада оптовой торговли" по Московскому ш. 36	10	361	7 764 280,26	31.05.2015	258 092,40	258 092,42
144	Кабельные линии на ул. Герасимова, д. 10	10	361	8 750 000,00	31.03.2015	290 858,76	290 858,73
145	КП-1 на ул. Герасимова, д. 10	7	240	4 095 000,00	31.03.2015	271 491,72	204 750,00
107	КЛ-0,4 кВ от ТП-6 ООО "ИСК КПД-2" до ВРУ № 1 дома на ул. Фруктовая, 9	10	361	424 454,69	01.04.2014	14 109,36	14 109,30
108	КЛ-0,4 кВ от ТП-6 ООО "ИСК КПД-2" до ВРУ № 2 дома на ул. Фруктовая, 9	10	361	424 454,69	01.04.2014	14 109,36	14 109,30

109	КЛ от ТП "УРЛЗ до ТП №1 по ул. Невского	10	361	7 051 944,75	01.04.2014	234 413,64	234 413,68
110	КЛ-0,4 кВ от ТП №1 до ВРУ1 и ВРУ2 дома №3 по ул. Невского	10	361	1 731 482,44	01.04.2014	57 556,20	57 556,20
111	КЛ от ТП №1 до ТП №2 по ул. Невского	10	361	1 633 591,22	01.04.2014	54 302,22	54 302,20
112	КЛ-0,4 кВ от ТП №1 до ВРУ1 и ВРУ2 дома №5 по ул. Невского	10	361	1 669 496,78	01.04.2014	55 495,80	55 495,74
113	КЛ-0,4 кВ от ТП №1 до ВРУ1, ВРУ2 дома №4 по ул. Невского	10	361	851 146,99	01.04.2014	28 293,00	28 292,97
114	КЛ-0,4 кВ от ТП №2 до ВРУ1 и ВРУ2 дома №1 по ул. Невского	10	361	1 213 062,42	01.04.2014	40 323,42	40 323,40
115	КЛ-0,4 кВ от ТП №2 до ВРУ1 и ВРУ2 дома №2 по ул. Невского	10	361	1 491 916,20	01.04.2014	49 592,76	49 592,78
116	КЛ-0,4 кВ от ТП №2 до центрального теплового пункта по ул. Невского, 2Б, корпус 4	10	361	616 212,52	01.04.2014	20 483,52	20 483,52
175	КЛ-0,4 кВ от ТП-1781 по ул. Весенней	10	361	2 767 051,43	21.04.2016	91 979,52	91 979,55
152	РП-141 оборудование	6	180	4 000 000,00	31.05.2015	508 786,86	266 666,67
47	ТП-1781, трансформаторы (Ипподром)	7	240	2 205 452,38	12.03.2012	331 120,82	110 272,62
180	Две высоковольтные кабельные линии 10 кВ от ЛС "Центральная"	6	180	4 100 029,06	09.01.2017	273 335,28	273 335,27
181	2-КЛ-6 кВ АСБ-6 3х240 от РП-100Э до РП-101Э 2Л=1185 м, РП-101Э (Нац.деревня)	6	180	16 685 820,04	12.01.2017	1 112 388,00	1 112 388,00
183	ТП 2244 Э по ул. Октябрьская (2*1000 кВА-6/0,4 кВ)	7	240	82 602,00	09.06.2017	6 864,12	4 130,10
184	2КЛ 6 кВ от РП-11 до ТП 2244 Э по ул. Октябрьская	6	180	42 182,16	09.06.2017	2 812,08	2 812,14
187	2КЛ от РП-201Э до ТП-2011Э, КТП 2011 Э (ЦХГ) по пр-ту Олимпийский	6	180	4 192 517,87	03.10.2017	413 619,24	279 501,19
188	РП-6 кВ 202-Э по адресу Московское шоссе, около дома 40 А	6	180	6 779 661,02	30.11.2017	672 363,06	451 977,40
196	ТП-2685 по ул.Александра Невского, д. 2Б	6	180	637 632,52	31.01.2018	63 236,28	42 508,83
197	ТП-2686Э по ул.Александра Невского, 2Д, корп.1	6	180	637 632,52	31.01.2018	63 236,28	42 508,83
198	КЛ-0,4 кВ от ТП 2685 до МЖД по ул.Ал.Невского, д.2Б-2Д корп.1	6	180	1 230 509,21	31.01.2018	122 033,94	82 033,95
199	КЛ-6 кВ от РП-205 до ТП-2685 и от ТП-2685 до ТП-2686-Э по ул.Ал.Невского	6	180	936 924,85	31.01.2018	92 918,16	62 461,66
200	2-КЛ и КТП площадка №3 АО "УМЗ"	6	180	3 996 656,38	25.03.2018	387 896,94	266 443,76
201	Оборудование трансформаторной подстанции, расположенной в Ленинском р-не г.Ульяновска	6	180	1 383 050,85	31.01.2018	137 162,10	92 203,39
202	КТП для электроснабжения МЖД, расп. в Ленинском районе г.Ульяновска (инв.прогр.2017)	6	180	8 072 326,29	31.01.2018	800 561,28	538 155,09
205	2КЛ-10 кВ от ТП 1884 до ТП-1886Э по ул. Орлова	6	180	2 032 994,55	03.08.2018	201 619,29	135 532,97
206	ТП-1886Э по ул. Орлова	6	180	2 688 341,14	03.08.2018	266 612,31	179 222,74
207	КЛ-6 кВ от яч.№3 РП-КП-1 до яч.№4 РП-КП-3 и КЛ-6 кВ от яч. №2 РП-КП-1 до яч.№13 РП-КП-3 по ул.Гераси	6	180	2 687 389,90	27.11.2018	266 518,02	179 159,33
208	ТП-4160 по ул.Почтовая	6	180	744 661,02	10.10.2018	73 850,70	49 644,07
209	2КЛ-6 кВ от ТП-4159 до ТП-4160 по ул.Почтовая	6	180	208 680,93	10.10.2018	20 695,62	13 912,06
210	2КЛ-0,4 кВ от ТП-4160 до ВРУ Торгового центра по ул.Почтовая	6	180	308 791,99	10.10.2018	30 624,00	20 586,13
211	КЛ-0,4 кВ от ТП-2686Э по МЖД №3 (по ген.плану) по ул.А.Невского	6	180	1 301 494,45	20.10.2018	129 073,86	86 766,30
212	РП-200Э по ул. Автозаводская	6	180	6 009 382,59	29.12.2018	595 971,84	400 625,51
214	ВЛЗ - 6 кВ, КЛ-6 кВ по адресу: г. Ульяновск, Сенг. р-н, МО "Тушинское сельское поселение Седрус	6	180	2 671 692,76	28.02.2019	264 961,26	178 112,85
БП-000002	КЛ-6кВ от ТП-3716 до РТП6/0,4кВ "17 Юг" по ул. Варейкиса	6	180	3 445 985,39	10.07.2019	361 350,60	229 732,36
БП-000006	КТП-400/6/0,4 кВ по ул.Московское шоссе (Квантум)	6	180	423 728,81	15.05.2019	42 022,68	28 248,59
73	ТП-1411Э (на 2 пер. Мира Ленинского	10	361	2 526 084,58	25.09.2012	83 969,64	83 969,57

	района г. Ульяновска)							
74	КЛ-10 кВ (от РП-141 яч. 5,20 до ТП-1411Э на 2 пер. Мира)	10	361	631 137,00	25.09.2012	20 979,60	20 979,62	
БП-000008	ЛЭП-0,4 кВ от ПП1778Э-1Э до существ. линии пос. Ипподром	6	180	243 639,02	18.11.2019	24 162,54	16 242,60	
БП-000009	ПП-1778-1Э по ул. Спортивная (пос. Ипподром)	6	180	326 543,65	18.11.2019	32 384,52	21 769,58	
189	Кабельные линии: 2КЛ-6 кВ от яч. 319 ПС "Ульяновская" до яч. 7 РП-202Э; 2КЛ-6 кВ от яч. 419 ПС "Ульяновская"	6	180	3 389 830,52	30.11.2017	336 181,53	225 988,70	
192	2-КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-3003Э до РУ-6кВ ТП-3002Э (ул. Варейкиса)	6	180	800 683,93	30.11.2017	79 406,70	53 378,93	
193	ТП-3002Э ул. Варейкиса, д.46	6	180	2 706 558,81	30.11.2017	268 419,12	180 437,25	
194	КЛ-6кВ от ПС 220/110/6 кВ "Ульяновская" до РП 6 кВ КП-3 по ул. Герасимова	6	180	8 339 077,16	20.11.2017	822 360,84	555 938,48	
82	Кабельная линия 6кВ от п-ст "Лесная" до РП 143	10	361	5 530 508,48	28.02.2013	183 839,64	183 839,62	
101	КЛ-6 кВ от РП-6кВ "Автозаводская" до ТП-6/0,4кВ ООО "ПСК" (Автозаводская, 47)	10	361	3 734 184,56	10.01.2014	124 128,00	124 128,02	
100	ВЛИ-0,4 кВ в микрорайоне "Ипподром" г. Ульяновска	10	361	4 080 061,68	30.11.2013	189 557,40	135 625,32	
160	10 КЛ-0,4 кВ от ТП -1431Э	10	361	1 220 800,00	15.10.2015	40 580,64	40 580,61	
161	33 КЛ-0,4 кВ от ТП -1433Э	10	361	2 988 407,51	15.10.2015	99 337,68	99 337,65	
162	КЛ-6 кВ АСБл 3х240 от РП-143 до ТП-1431Э	10	361	254 400,00	15.10.2015	8 456,52	8 456,51	
163	КЛ-6 от РП-143 до ТП-1432Э	10	361	340 800,00	15.10.2015	11 328,55	11 328,53	
164	КЛ-6 от ТП-1431Э до ТП-1432Э	10	361	110 400,00	15.10.2015	3 669,84	3 669,81	
165	Трансформаторная подстанция ТП-1432Э (2х1000кВА)	7	240	2 540 000,00	15.10.2015	168 397,80	127 000,00	
166	Трансформаторная подстанция ТП-1431Э (2х1250кВА)	7	240	3 176 000,00	15.10.2015	210 563,52	158 800,00	
167	2 КТПН-1000/6/0,4кВ по адресу ул. Автомобилистов, 7А	7	240	3 775 249,86	08.11.2015	250 292,88	188 762,49	
168	ТП-2243Э и КЛ-6 кВ от КП-2 по ул. Герасимова, 10 (Мартур)	10	361	3 514 446,04	14.01.2016	116 823,72	116 823,69	
179	КЛ 6-кВ от РП-100Э до ТП 1003Э, КТП 1003 Э 2х1000 кВА (микрорайон Искра квартал Б Южная часть)	10	361	8 583 841,94	04.11.2016	285 335,46	285 335,47	
130	КЛ-0,4 кВ по ул. Герасимова, 25	10	361	210 766,63	30.10.2014	7 006,08	7 006,09	
131	ТП-1433Э и 2 КЛ-6кВ от ТП-1431Э до ТП-1433Э и 2 КЛ-6кВ от ТП-1432Э до ТП-1433Э по б-ру Архитекторов	10	361	6 101 639,02	19.11.2014	202 824,60	202 824,57	
171	КЛ-6 кВ от яч. 116 ПС 220/110/6кВ "Ульяновская" до яч. 21 РП-КП-1	10	361	6 336 403,53	29.02.2016	210 628,38	210 628,37	
172	КЛ-6 кВ от яч. 212 ПС 220/110/6кВ "Ульяновская" до яч. 21 РП-КП-1	10	361	6 336 403,53	29.02.2016	210 628,38	210 628,37	
173	РЗиА РП-КП-1	6	180	973 116,02	29.02.2016	96 507,42	64 874,40	
174	РЗиА РП-КП-3	6	180	973 116,02	29.02.2016	96 507,42	64 874,40	
126	2КТП-630/6/0,4 кВ по ул. Автозаводская, д.28	7	240	3 176 919,45	08.07.2014	210 624,48	158 845,97	
127	2-КЛ-10кВ от ТП-1 до проектируемой 2КТП-630/6/0,4 кВ по ул. Автозаводская, д.1	10	361	3 553 998,24	08.07.2014	118 138,44	118 138,45	
128	2 КТПН и 2 КЛ-6кВ от РП-143 до строящ. 2КТП-630/6/0,4 по ул. Скоцилова ТЦ "Премьера"	10	361	6 149 963,93	31.08.2014	204 430,92	204 430,93	
129	РП Искра с кабельными линиями	10	361	13 016 870,20	31.08.2014	432 693,72	432 693,75	
84	КЛ-6 кВ от РП "Искра" до строящ. ТП 1001Э Панорамная	10	361	4 886 847,47	30.06.2013	162 443,70	162 443,68	
85	ТП-1001 на ул. Панорамная в г. Ульяновске	7	240	3 831 696,09	30.06.2013	303 496,80	191 584,80	
67	ТП АДЕ	7	240	3 709 581,31	01.09.2012	245 939,16	185 479,07	
68	КЛ-6кВ от ТП-2238Э до ТП АДЕ	10	361	5 291 798,72	01.09.2012	175 904,64	175 904,67	
69	Трансформаторная подстанция 2КТПН-630/6/0,4-УХЛ-1с с КЛ-0,4 кВ	7	240	4 325 457,18	01.09.2012	286 770,72	216 272,86	

10	Трансформатор силовой ТМ-6300/35-УХЛ1	7	240	3 805 084,75	30.04.2011	252 270,75	190 254,24
11	Трансформатор силовой ТМ-6300/35-УХЛ1	7	240	3 805 084,75	30.04.2011	252 270,75	190 254,24
135	2 КЛ-6 кВ от РТП-"Юг" до ТП-6/0,4 кВ ("Автомобилистов" пр. Аверьеянова	10	361	3 572 356,44	30.10.2014	118 748,73	118 748,69
136	Строительная КТП севернее жилого дома № 97 по ул. Промышленная	7	240	353 482,32	23.12.2014	23 435,28	17 674,12
178	ЛЭП-0,4 кВ от ТП 1001Э до участка № 273 заявителя в г. Ульяновск, с/т № 6 "Авто УАЗ" (Ладов)	10	361	188 271,14	18.10.2016	6 258,36	6 258,32
147	КЛ-10 кВ (от ПС "Северная" до РП-141)	10	361	7 931 167,01	13.05.2015	263 639,88	263 639,90
149	2КЛ-6кВ от ТП-2970 до 2КТП-400/6/0,4кВ на ул. Фруктовая, д7	10	361	1 304 195,89	15.06.2015	43 352,76	43 352,77
150	Трансформаторная подстанция 2КТП-400/6/0,4кВ на ул. Фруктовая, д7	7	240	3 042 968,05	15.06.2015	201 743,76	152 148,40
132	2 КЛ-6кВ от РП Искра до РП мостового перехода	10	361	6 695 760,96	16.12.2014	222 573,83	222 573,77
133	КЛ-6 кв от ТП 1001Э Панорамная до строящейся ТП №2 по ул. Панорамная, 75,77,79 в Ленинском районе г.	10	361	1 168 769,29	18.12.2014	38 851,08	38 851,06
134	ТП1002 по ул. Панарамная	7	240	5 021 444,19	31.12.2014	332 913,36	251 072,21
94	Нариманова, 38: 2 КТП-630/10/0,4 кВ + 2-КЛ-10кВ от РП145 до проектируемой 2КТП-630/10/0,4 кВ	10	361	5 952 369,67	30.10.2013	226 901,64	197 862,70
95	Стасова 4: 2 КТП-630/6/0,4 кВ + 2-КЛ-6кВ от ТП ПУ-6кВ до проектируемой 2КТП-630/10/0,4 кВ	10	361	4 631 748,03	31.10.2013	153 963,96	153 963,92
96	ТП-6/0,4кВ ООО "ПСК" (Автозаводская,47)	7	240	3 778 479,00	30.11.2013	331 300,08	188 923,95
97	Переключающий пункт в РП Автозаводская на ул. Автозаводская, 61	10	361	196 502,21	17.12.2013	6 531,96	6 531,93
98	2 КЛ-10 кВ Сурова от РП-518 до ТП-5221Э	10	361	3 371 123,40	30.11.2013	112 059,48	112 059,50
99	ТП Сурова	7	240	3 739 040,10	30.11.2013	274 699,44	186 952,01
118	ТП Пакаджинг	7	240	4 391 560,87	31.05.2014	291 153,18	219 578,04
120	КЛ-0,4кВ от ТП-1824 до здания бытового корпуса на проезде Лесном, д.4	10	361	473 568,64	31.05.2014	15 741,96	15 741,89
157	КТПН-2х1000-6/0,4кВ и КЛ-0,4 кВ по адресу ул. У. Громовой, 10	7	240	3 396 506,00	30.09.2015	225 182,70	169 825,30
159	КТП 1899 на ул. Рылеева	7	240	209 322,03	30.09.2015	13 877,64	10 466,10
139	2КЛ-10кВ до ТП-10/0,4 кВ (центральный рынок)	10	361	4 161 559,32	17.02.2015	138 334,32	138 334,38
140	2КЛ-6кВ "КП-1" до РП-6кВ пр-т Олимпийский и от РП до существующей линии на пересечении Моско	10	361	5 334 025,00	05.02.2015	177 308,28	177 308,31
141	Варейкиса питающая ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Южная" до РТП	10	361	9 776 616,28	06.02.2015	332 115,12	324 984,47
142	РТП6/0,4кВ "17 Юг" по ул. Варейкиса	10	361	6 090 201,33	11.02.2015	205 043,28	202 444,37
БП-000011	Трансформаторная подстанция ТП-2022Э по адресу Московское шоссе, д. 44 на территории СМУ КПД-2	6	180	31 670,00	25.03.2020	3 140,52	0
БП-000012	2-КЛ 6 кВ от РП ЦРП до ТП-2022Э	6	180	72 000,00	25.03.2020	7 140,48	4 800,00
БП-000014	КЛ-0,4 кВ от ТП-2687Э до МЖД №4,5,6 по ген.плану в микрорайоне "Новая жизнь"	6	180	164 160,00	02.03.2020	16 280,14	10 944,00
БП-000015	2 КЛ-6 кВ от ТП-2685 до ТП 2687Э	6	180	446 930,00	02.03.2020	44 323,20	29 795,33
БП-000016	Трансформаторная подстанция ТП-2687Э (микрорайон "Новая Жизнь")	6	180	30 650,00	02.03.2020	3 039,48	0
БП-000017	ПП-203Э (РП-КРП-6 кВ)	6	180	18 590,00	09.01.2020	1 843,92	0
БП-000022	ТП-2245Э по адресу: г.Ульяновск, ул.Октябрьская,д.46	6	180	107 000,00	30.04.2020	10 611,60	7 133,33
БП-000023	2КЛ- от ТП-2244Э до ТП-2245Э по ул.Октябрьская,д.46-48	6	180	6 010,00	30.04.2020	596,05	0
БП-000028	2 КЛ 6-кВ от ГПП "УРЛЭ" до ТП-2688Э в Засвияжском районе г.Ульяновска	6	180	2 857 140,00	31.07.2020	283 352,37	190 476,00
БП-000029	ТП-2688Э в Засвияжском районе г. Ульяновска	6	180	475 810,00	31.07.2020	47 187,84	31 720,67

БП-000030	КЛ 6кВ от РП-100Э до ТП-1005Э, распол. по адресу: г. Ульяновск, Ленинский район, ул. Репина, д. 4	6	180	361 560,00	26.08.2020	35 856,96	24 104,00
БП-000031	ТП-1005Э по адресу: г. Ульяновск, Ленинский район, ул. Репина, д. 4	6	180	465 840,00	26.08.2020	75 031,62	31 056,00
БП-000034	КЛ-6 кВ от ТП- 3003Э до ТП -3005 Ульяновскмебель	6	180	2 900 720,00	30.11.2020	287 675,10	193 381,33
БП-000035	ТП-3005Э Ульяновскмебель	6	180	4 461 380,00	31.12.2020	442 451,40	297 425,33
70	Здание бытового корпуса 2-этаж 394,52 кв.м. на пр. Лесной, д. 4	10	361	4 000 000,00	14.09.2012	132 963,96	132 963,99
71	Нежилое помещение 62,76 кв.м. на пр. Лесной, 4	10	361	1 000 000,00	14.09.2012	33 241,01	33 241,00
185	Стекланная перегородка (Лесной, 4)	6	180	76 650,00	15.09.2017	7 602,05	5 110,00
12	Ворота секционные с приводом DoorNap	10	361	67 500,00	02.06.2011	2 243,76	2 243,77
13	Ворота секционные с приводом DoorNap	10	361	67 500,00	02.06.2011	2 243,76	2 243,77
14	Ворота секционные с приводом DoorNap	10	361	67 500,00	02.06.2011	2 243,76	2 243,77
15	Сдвижные уличные ворота 6000*2000 с приводом FAAC (Италия)	10	361	94 980,00	02.06.2011	3 157,32	3 157,23
БП-000033	ПРИЕМНИК П-900	3	60	66 400,00	11.12.2020	13 279,02	13 280,00
БП-000010	Локально-вычислительная система (Интернет) на Целинной	4	84	88 250,00	28.03.2020	17 360,10	12 607,14
БП-000013	Система вентиляции Целинная 2	6	180	90 000,00	13.04.2020	8 925,60	6 000,00
БП-000021	Кухонный гарнитур (Целинная, д.2)	4	84	56 000,00	15.05.2020		8 000,00
БП-000026	Система видеонаблюдения (ул. Целинная, д.2)	5	120	98 650,00	07.07.2020	13 927,08	9 865,00
БП-000036	Прибор учета тепловой энергии (Лесной, 4)	5	120	98 780,00	25.11.2020	13 945,42	9 878,00
БП-000025	Оборудование противопожарной сигнализации и система оповещения Целинная, д.2	6	180	72 000,00	08.06.2020	7 140,48	4 800,00
БП-000050	Здание РП-201Э по адресу: пр-кт Олимпийский, д.3 стр.1	6	180	320 000,40	08.12.2021	10 637,16	21 333,36
БП-000053	2 КЛ-6 кВ от ТП-2688Э до ТП-2689Э по ул. А. Невского	6	180	75 019,78	24.11.2021	7 440,00	5 001,32
БП-000040	Четыре кабельные линии напряжением 0,4 кВ от ТП-2688Э до ВРУ-0,4 кВ нежилых помещений МЖД №8	6	180	39 207,87	04.02.2021	3 888,36	0
БП-000055	6 КЛ-0,4 кВ от ТП-2689Э до ВРУ-0,4 МЖД №9 (по генплану) по ул. А. Невского	6	180	58 346,44	24.11.2021	5 786,40	3 889,76
БП-000045	КТП-10/0,4 кВ мощностью 250 кВА- ТП-3Э (ДНТ Поляна)	6	180	200	01.07.2021	19,8	0
БП-000057	2 КЛ-6 кВ от ТП-1003Э до ТП-1004Э по ул. Защитников Отечества	6	180	304 291,39	30.11.2021	30 177,66	20 286,09
БП-000048	СИП-2А 3*70+1*54,6 протяженностью 120 метров от опоры №1 до опоры №5 ВЛ-0,4 кВ ДНТ Поляна	6	180	200	01.07.2021	19,8	0
БП-000049	СИП-2*16 (уличное освещение) протяженностью 120 метров от опоры №1 до опоры №5 ВЛ-0,4 кВ ДНТ Поляна	6	180	200	01.07.2021	19,8	0
БП-000054	ТП-2689Э по ул. А. Невского (вблизи МЖД №10 по генплану)	6	180	101 248,06	24.11.2021	10 041,12	6 749,87
БП-000047	КЛ-0,4 кВ марки АВВГ 4*185, протяженностью 150 метров от КТП-10/0,4 кВ-250 кВА (ТП-3Э) до опоры В	6	180	200	01.07.2021	19,8	0
БП-000046	КЛ-10 кВ марки АСБ 3*240 от крайней опоры ВЛ-10 кВ до КТП-10/0,4 кВА-250 кВА (ТП-3Э)	6	180	200	01.07.2021	19,8	0
БП-000059	4 КЛ-0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ ТП3005Э до ВРУ-0,4 кВ МЖД по адресу: город Ульяновск, проспект Гая, д.31	6	180	1 666,68	30.12.2021	165,3	0
БП-000052	2 КЛ-0,4 кВ от ТП-2688Э до ВРУ-0,4 кВ детского сада в МЖД №9 (по генплану)	6	180	56 765,06	24.11.2021	5 629,56	3 784,34
БП-000056	6 КЛ-0,4 кВ от ТП-2689Э до ВРУ-0,4 кВ МЖД №10 (по генплану) по ул. А. Невского	6	180	48 443,45	24.11.2021	4 804,32	3 229,56
БП-000043	2-КЛ 10-кВ от ТП-4184 до проектируемой ТП-4185Э по проезду Сиреневый	6	180	1 638 691,39	17.06.2021	162 514,86	109 246,09
БП-000039	Четыре кабельные линии напряжением 0,4-кВ от ТП-2688Э до ВРУ-0,4 кВ МЖД	6	180	43 429,54	04.02.2021	4 307,04	2 895,30

№8 на территории Засвияжского								
БП-000037	Две кабельные линии напряжением 6 кВ от ТП-2687Э до ТП-2688Э на терр.Засвияжского р-на г.Ульяновска	6	180	47 199,14	04.02.2021	4 680,90	3 146,61	
БП-000038	Шесть кабельных линий напряжением 0,4 кВ от ТП-2688Э до ВРУ-0,4 кВ МЖД №7 на территории	6	180	34 836,41	04.02.2021	3 454,86	0	
БП-000051	2 КЛ-0,4 кВ от ТП-4160 до ВРУ-0,4 кВ МЖД по ул. Краснопролетарская, д.10Б	6	180	59 364,97	24.11.2021	5 887,44	3 957,66	
БП-000058	ТП-1004Э ул.Защитников Отечества вблизи МЖД №8 (по генплану)	6	180	3 044 314,11	30.11.2021	301 915,44	202 954,27	
БП-000063	ИСУ на ТП-Пакаджинг, СП-Пакаджинг, ТП-5185, ТП-5221, ТП-4160	6	180	311 885,76	31.12.2021	30 930,84	20 792,38	
БП-000060	ИСУ на ТП-1001Э, ТП-1002Э, ТП-1003Э, ТП-1005Э, РП-100Э, РП-101Э, РП-141, ТП-1411Э, РП-143, ТП-1431Э, ТП-143	6	180	630 384,44	31.12.2021	62 517,48	42 025,63	
БП-000062	ИСУ на ТП-3001Э, ТП-3002Э, ТП-3003Э, ТП-3004Э, ТП-3005Э, ТП-3937А	6	180	149 624,50	31.12.2021	14 838,80	9 974,97	
БП-000061	ИСУ на ТП-2, ТП2022Э, ТП-2011Э в Засвияжском районе г.Ульяновска	6	180	423 322,35	31.12.2021	41 982,36	28 221,49	
БП-000064	ИСУ по ул. Весенняя, Призовая, 3-й пер Спортивный	6	180	252 807,53	31.12.2021	25 071,84	16 853,84	
БП-000077	РП-238 ул. Хваткова	10	361	2 695 275,19	22.12.2022	89 593,68	89 593,64	
БП-000067	КТП-1452п 100 кВа СНТ Надежда	7	240	5 000,00	01.07.2022	249,96	0	
БП-000089	4 КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3002Э до МЖД №2	6	180	287 837,00	30.12.2022	19 189,10	19 189,13	
БП-000081	ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ф 4 ТП-4А до абонента Рождественская К.А. с Криюши ул. Ленина	6	180	124 078,84	31.12.2022	8 271,96	8 271,92	
БП-000070	ТП-4185Э по пр-ду Сиреневый (Стандарт-Инвест)	7	240	5 085 632,24	05.07.2022	251 781,60	254 281,61	
БП-000073	КЛ 0,4 кВ от ТП-2690Э до МЖД №12	6	180	54 268,33	28.11.2022	3 617,88	3 617,89	
БП-000069	ВЛ-0,4 кВ СНТ "Танкист"	6	180	1 000,00	15.07.2022	66,68	0	
БП-000097	КП-4 (Герасимова, 10)	7	240	10 000,00	31.12.2022	500,04	0	
БП-000075	КЛ 6 кВ от ТП-2688Э до ТП-2690Э	6	180	113 908,33	28.11.2022	7 593,84	7 593,89	
БП-000072	КЛ 0,4 кВ от ТП-2690Э до МЖД №11	6	180	199 897,50	28.11.2022	13 326,48	13 326,50	
БП-000080	ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ф 3 ТП-7 до абонента Жукова А.Г. с Криюши ул. Светлая	6	180	50 284,82	03.11.2022	3 352,32	3 352,32	
БП-000079	ВЛ-0,4 кВ ф 4 ТП-4А до абонента Колонов Н.Н. с Криюши	6	180	28 914,84	03.11.2022	1 927,68	0	
БП-000090	КЛ 0,4 кВ от ТП-4185Э до ВРУ-0,4 кВ МЖД №7	6	180	159 465,69	30.12.2022	10 631,04	10 631,05	
БП-000078	ВЛ-0,4 кВ от опоры №120 ВЛ-0,4 кВ ф №3 ТП-9 до абонента Дингис О.Ф п.Силикатный	6	180	57 966,34	03.11.2022	3 864,42	3 864,42	
БП-000074	КЛ 0,4 кВ от ТП-2689Э до МЖД №14	6	180	123 678,33	28.11.2022	8 245,20	8 245,22	
БП-000076	ТП-2690Э	7	240	66 837,50	28.11.2022	3 341,88	3 341,88	
БП-000095	КП-2 (Герасимова, 10)	7	240	14 000,00	31.12.2022	699,96	0	
БП-000096	КП-3 (Герасимова, 10)	7	240	14 000,00	31.12.2022	699,96	0	
БП-000094	Комплекс ТП-9, ТП-10, ТП-11, ТП-12, ТП-13, ТП-16, ТП-18 с распределительным устройством "Компрессорн	7	240	60 000,00	31.12.2022	3 000,00	3 000,00	
БП-000068	ВЛ-0,4 кВ от 1452п СНТ Надежда	6	180	5 000,00	01.07.2022	333,36	0	
БП-000066	КЛ-0,4 кВ от ТП-3004Э до МЖД по ул. Минаева, 48А (ИСК КПД-2)	6	180	1 666,67	05.05.2022	111,12	0	
БП-000071	Моноблок ASUS 23.8 черный 256 ГБ (Климущкин)	2	36	49 999,17	05.12.2022	23 999,58	16 666,39	
БП-000065	Тепловизор	2	36	80 670,83	12.04.2022	15 934,17	26 890,28	
БП00132	Здание теплового распределительного пункта, 151,5 кв.м Герасимова № 10Р	10	361	1 022 000,00	22.04.2015	33 972,36	33 972,30	
НХ-000069	ЗТП №4 400кВА Ульяновская область р.п. Силикатный Лесная 73-73-04/027/2007-382 1970 г 37,5 м.кв	7	240	390 808,00	27.10.2022	19 540,44	19 540,40	
БП00185	Нежилое помещение гаражного бокса № 91 S-19,7 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13	8	300	1 327 176,03	03.06.2016	66 083,52	53 087,04	

	по 2 пер. Мира							
БП00186	Нежилое помещение гаражного бокса № 94 S-22.6 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира	8	300	1 277 176,03	02.06.2016	63 593,76	51 087,04	
НХ-000070	ЗТП №5 400кВА Ульяновская область р.п. Силикатный Заводская 73:14:010705:926 1979 г 52,5 м.кв	7	240	527 178,00	27.10.2022	26 358,90	26 358,90	
БП00184	Нежилое помещение гаражного бокса № 92 S-21,5 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира	8	300	1 277 176,03	06.06.2016	63 593,76	51 087,04	
БП00188	Нежилое помещение гаражного бокса № 95 S-22.6 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира	8	300	1 277 176,03	06.06.2016	63 593,76	51 087,04	
НХ-000067	ЗТП №2 400кВА Ульяновская область р.п. Силикатный Ленина 8,73-73-04/027/2007-384 1965 г 38,7 м.кв	7	240	403 981,00	27.10.2022	20 199,00	20 199,05	
БП00051	Трансформаторная Подстанция 1892 мощ. 2*630кВА. Ульяновск ул.Скочилова д.3 строение 1 литер А	7	240	805 085,00	28.02.2013	45 144,96	40 254,25	
БП00164	Трансформаторная Подстанция 1911 мощ. 2*630кВА г.Ульяновск ул.Архитектора Шодэ. д.6 строение1	7	240	2 372 881,36	23.09.2015	165 549,86	118 644,07	
БП00010	Здание склада Лит.Б, назначение нежилое р.п.Красный Гуляй ул.Мира д.1Л	7	240	3 000 000,00	18.12.2012	150 103,68	150 000,00	
БП00178	Здание ТП по ул. Робеспьера д.114 с 4-мя КВ 6-10кВ НА 2 т.тока мощ. до 2*400кВА S52.8 кв.м	10	361	664 701,33	24.08.2016	25 730,40	22 095,34	
НХ-000068	ЗТП №3 630кВА Ульяновская область р.п. Силикатный Ленина 73-73-04/027/2007-383 1960 г 22,6 м.кв	7	240	283 201,00	27.10.2022	14 160,00	14 160,05	
БП00187	Нежилое помещение гаражного бокса № 93 S-21,5 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира	8	300	1 277 176,03	06.06.2016	63 593,76	51 087,04	
БП00177	Здание трансформаторной подстанции по ул. Шигаева общ S 53,2 кв.м	10	361	905 511,35	24.08.2016	34 170,24	30 100,10	
НХ-000061	Здание трансформаторной подстанции на 2 трансформатора мощностью 400кВА 267м3	7	240	571 448,88	01.10.2021	28 572,48	28 572,44	
БП00126	Кабельные линии -6кВ р.п.Силикатный 910 м.	10	361	2 550 827,37	31.08.2014	84 792,06	84 792,05	
НХ-000065	Система АСКУЭ п. Силикатный, рп. Красный Гуляй, п. Красный Гуляйчик	4	84	385 000,00	30.06.2022	54 999,97	55 000,00	
БП00192	Оборудование ТП № 2951 6/0,4 кВ мощ. 2*400 кВА ул.Кузоватовская 40 б	7	240	311 738,00	09.08.2016	20 667,72	15 586,90	
БП00176	КЛ-6 кВ(от отпаечной опоры ВЛ-6кВ фидер № 412 до ТП-14 в пос. Кр.Гуляйчик)	10	361	597 457,63	01.12.2016	24 058,68	19 860,09	
БП00224	ВЛИ-0,4 кВ ТП-7 ф.2 п. Красный Гуляй	10	361	86 660,10	30.09.2016	2 880,66	2 880,67	
БП00196	Кабельные линии от ТП -2952 по ул. Ефремова 137 к.2 ВРУ-2 протяженностью 1039 м. 0,4 кВ	10	361	93 736,00	09.08.2016	3 115,92	3 115,88	
БП00191	Трансформатор ТМГ11-400/10-У1, 6/0,4кВ, Д/Ун-11 (терм. ТТЖ-М)	7	240	232 711,86	27.05.2016	15 428,40	11 635,59	
БП00199	Кабельная линия от ТП -2287 до ТП-2951 по ул. Кузоватовская 40Б протяженностью 440 м. 6 кВ	10	361	56 917,00	09.08.2016	1 892,04	1 891,98	
БП00195	Кабельные линии от ТП -2870 по ул. Хо Ши Мина 21 б протяженностью 710 м. 0,4 кВ	10	361	60 288,00	09.08.2016	2 004,00	2 004,03	
БП00236	КЛ-10 кВ от ТП 4064 до КТП -4196 асб 3*120 1100 м 2 КТП-1000/10/0,4 кВ ул.Димитрова	6	180	641 397,46	10.04.2017	63 609,60	42 759,83	
БП00121	Оборудование ТП №2239-Э ул. Ал. Невского мощность 2*1000 кВА 6/0,4 кВ	7	240	2 539 000,00	08.09.2014	168 331,56	126 950,00	
БП00220	ВЛИ-0,4 кВ от РТП-9 до газовой котельной Сенгилеевский р-н п. Силикатный ул. Лесная д. 1К	10	361	174 791,12	30.09.2016	5 810,22	5 810,23	
НХ-000045	КТП 1452-1600кВА/10/0,4 кВ ул.Буинская с питающей кабельной линией КЛ-10кВ	7	240	5 097 925,07	27.07.2020	254 896,26	254 896,25	
БП00204	Кабельная линия 0,4 кВ от РП-145 до МЖД пер.Буинский д. 3 422 м	10	361	97 995,00	26.09.2016	3 257,46	3 257,45	
БП00203	Кабельная линия 10 кВ от ТП-1883 яч.1 до РП-145 яч.5 700 м	10	361	188 374,00	26.09.2016	6 261,72	6 261,74	

БП00235	Двухтрансформаторная подстанция 2КТП -1000/10/0,4 кВ по ул. Димитрова	7	240	2 482 193,74	10.04.2017	164 565,36	124 109,69
БП00214	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2238-Э РУ-0,4 кВ до МЖД ул.Шигаева д.4 340 м.	10	361	88 802,00	26.09.2016	2 951,88	2 951,87
БП00194	Кабельные линии от ТП -2951 по ул. Кузоватовская 40Б протяженностью 624 м. 0,4 кВ	10	361	92 437,00	09.08.2016	3 072,72	3 072,70
НХ-000042	Две высоковольтные КЛ -10кВ АСБ 3*240 5580 м от ПС "Северная" 110/10/6 кВ яч.37,46 до РП-145	6	180	2 749 882,53	27.07.2020	183 325,50	183 325,50
НХ-000044	Оборудование РП-145 пер. Буинский ячейки III-IV СШ	7	240	2 728 957,38	27.07.2020	136 447,86	136 447,87
БП00042	Кабельная линия 6 кВ от ТП 1892 до ТП 1911 протяж. 710 м.	6	180	797 457,63	06.02.2013	61 738,62	53 163,84
БП00207	Кабельная линия 10 кВ от РП-133 яч.20 до ТП -1884 яч.4 480 м.	10	361	153 508,00	26.09.2016	5 102,76	5 102,76
НХ-000014	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-14 (6/0,4кВ) п. Красный Гуляйчик	6	180	105 172,57	01.10.2018	23 435,07	7 011,50
БП000009	Оборудование ТП-2238 -Э мощностью 2*630кВА ул. Шигаева	6	180	1 786 000,00	02.04.2012	59 204,40	119 066,67
НХ-000029	ЛЭП-0,4кВ от КТП -3 г. Новоульяновск п.Меловой до ВЛ-0,4кВ ул.Луговая	6	180	135 141,40	31.12.2019	13 402,44	9 009,43
БП00006	Оборудование ТП1056 с питающей ВЛЗ-10 742 м.КЛ-10кВ 295м.и отход ВЛИ 0,4 2028 мИскра ул.Танкистов	6	180	1 810 846,00	08.09.2012	60 028,08	120 723,07
БП00216	Кабельная линия -6 кВ 1280 м и ВЛ 6кВ 452 м от РП-238 до ТП-2238-Э	10	361	240 292,00	26.09.2016	7 987,56	7 987,55
БП00209	Кабельная линия 10 кВ от РП-133 до ТП -1755 1500 м.	10	361	479 715,00	26.09.2016	15 946,20	15 946,20
НХ-000017	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-7 с. Криуши до ул. Ленина	6	180	179 152,02	30.11.2018	17 767,10	11 943,47
БП00167	Кабельная линия 1098 м, 0,4 кВ от РП 143, ТП1892, ТП 1911 до ж/д ул.Скочилова1,3,5,7,9,6-ру Архитект	6	180	4 237 288,14	31.12.2015	323 869,13	282 485,88
БП00163	ВЛ-0,4 кВ п.Силикатный ул.Энгельса	10	361	149 542,65	30.07.2015	4 970,88	4 970,95
БП00208	Кабельная линия 10 кВ от ТП-1125 яч.5 до ТП -1884 яч.5 480 м.	10	361	153 508,00	26.09.2016	5 102,76	5 102,76
БП00226	ВЛЗ 6кВ от ПС 35/6 кВ до ТП 8 п.Красный Гуляй ул.Новостроительная 650 м.	10	361	383 947,62	30.09.2016	12 762,84	12 762,80
БП00175	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-14 в пос.Красный Гуляйчик	10	361	3 440 677,97	01.12.2016	137 627,15	114 371,57
БП00205	Кабельная линия 0,4 кВ от РП-145, до МЖД пер.Буинский д. 1, 5 060 м, д.5 96 м	10	361	1 397 942,00	26.09.2016	46 468,97	46 468,99
БП00238	Трассопоисковый комплект RD8100 PDL с генератором Тх-10, с суммой (изготовитель Radiodetection (USA)	5	120	328 135,59	15.05.2017	23 162,49	32 813,56
НХ-000041	Автоматизированный комплекс системы учёта по технологии LORAWAN пос.Силикатный ул. Новая	4	84	94 190,68	30.06.2020	13 455,79	13 455,81
БП00237	КЛ-0,4 кВ от КТП -4196 АВВШВ-1 протяж. 1080 м по ул.Димитрова	6	180	668 867,80	10.04.2017	66 334,02	44 591,19
БП00179	Кабельная линия 10 кВ от ТП-1149 до КТП рядом с крытой стоянкой автомобилей пер.Робеспьера 31А	10	361	178 292,16	31.07.2016	6 644,40	5 926,61
БП00190	Трансформатор ТМГ11-400/10-У1, 6/0,4кВ, Д/Ун-11 (терм. ТТЖ-М) ТП-1 пос.Силикатный ул.Заводская д.3	7	240	232 711,86	27.05.2016	15 428,40	11 635,59
БП00211	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1884 до МЖД ул.Федерации д.63 358 м.	10	361	65 484,00	26.09.2016	2 176,74	2 176,75
НХ-000062	КЛ-6кВ от ТП-1056 яч.4 до ТП-1003Э яч.2 -700 м	6	180	937 522,28	27.01.2022	62 501,52	62 501,49
БП00206	Кабельная линия 10 кВ от ТП-1018 яч.5 до ТП -1884 яч.3 400 м.	10	361	127 924,00	26.09.2016	4 252,32	4 252,32
НХ-000012	Подстанция городская КТП 1883А пер.Буинский наружной установки Тип ГКТП-КК-В-400/10/0,4-71-У1	7	240	127 118,64	13.06.2018	13 994,70	6 355,93
НХ-000055	Система АСКУЭ г. Ульяновск	4	84	122 828,00	31.10.2021	17 546,88	17 546,86
БП00225	ВЛИ-0,4 кВ ТП-7 ф.4 п. Красный Гуляй	10	361	81 126,02	30.09.2016	2 696,70	2 696,71
БП00200	Кабельные линии от ТП -2861 до ТП-2951 по ул. Кузоватовская 40Б протяженностью 1020 м. 6 кВ	10	361	131 942,00	09.08.2016	4 385,88	4 385,88
БП00210	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1884 до МЖД ул.Островского д.20 312 м.	10	361	71 526,00	26.09.2016	2 377,56	2 377,60

БП00223	КТП-400/6/0,4 кВ ТП №1 без трансформатора п. Силикатный ул. Заводская д.3	7	240	273 492,52	30.09.2016	18 132,12	13 674,63
НХ-000024	Разъединитель-выключатель нагрузки вакуумный РВНВ-10 с приводом ПРО-10	7	240	146 183,33	15.08.2019	9 691,68	7 309,17
НХ-000033	Радиосвязь стандарта DMR (п. Красный Гуляй, 2-й пер. Мира 21)	3	60	50 825,00	31.01.2020	10 165,02	10 165,00
БП00170	КТП -6кВ р.п.Силикатный ТП-9 мощ. ТМГ11-400/6/0,4 кВА	10	361	2 850 784,56	31.12.2015	94 762,92	94 762,92
НХ-000056	Система АСКУЭ Красный Гуляйчик	4	84	214 218,00	31.10.2021	30 602,58	30 602,57
БП00202	Кабельная линия 10 кВ от ТП-1647 яч.10 до РП-145 яч.4 800 м	10	361	215 284,00	26.09.2016	7 156,30	7 156,25
НХ-000026	КТП-8 с.Криуши ул.Затон	7	240	960 311,10	17.10.2019	63 667,02	48 015,56
БП00197	Кабельные линии от ТП -3429 по ул. Хрустальная 44 А.- протяженностью 610 м. 0,4 кВ	10	361	49 238,00	09.08.2016	1 636,68	1 636,72
БП000006	Оборудование РП-145 мощность 2*1000кВА пер. Буинский	6	180	2 705 000,00	11.01.2012	88 688,52	180 333,33
НХ-000060	Система АСКУЭ п. Силикатный	4	84	406 389,25	31.10.2021	58 055,64	58 055,61
БП00201	Кабельные линии от ТП 2787 до ТП -2870 по пр-т. Хо Ши Мина 21 б протяженностью 700 м. 6 кВ	10	361	79 230,00	09.08.2016	2 633,67	2 633,68
НХ-000030	ЛЭП-6кВ от ПС "МИЗ" до КТП-3 г. Новоульяновск п.Меловой	6	180	545 177,80	31.12.2019	54 067,20	36 345,19
БП00219	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-5 до газовой котельной Сенгилеевский р-н п. Силикатный ул. Лесная д. 1К	10	361	86 273,60	30.09.2016	2 867,76	2 867,82
НХ-000028	КТП-3 100/6/0,4 кВ г. Новоульяновск п.Меловой	7	240	826 208,67	31.12.2019	54 776,28	41 310,43
БП00239	КТП--ТВВ-400-6/0,4 кВ КТП-7 п. Силикатный ул. Терешковой	7	240	323 823,25	30.06.2017	21 468,96	16 191,16
БП00165	КТП 2961 м-ть 63кВА с пит-й КЛ-6кВ 32м и отх-й ВЛИ-0,4 кВ до ВРУ -0,4 кВ 10 м.Александровская, д.28	7	240	84 000,00	31.07.2015	5 569,08	4 200,00
НХ-000021	Автоматизированный комплекс системы учёта по технологии LORAWAN пос.Силикатный	4	84	1 703 158,66	30.04.2019	139 603,17	243 308,38
БП00228	ТП -13 (6/0,4кВ) 100 кВА р.п.Красный Гуляй	7	240	95 260,01	01.12.2016	9 447,30	4 763,00
БП00040	Кабельная линия 6 кВ от РП 143 до ТП 1892 протяж. 650 м	6	180	604 237,29	06.02.2013	46 779,54	40 282,49
БП00189	Трансформатор ТМГ11-160/10-У1, 6/0,4кВ, Д/Зн-11 (терм. ТТЖ-М)	7	240	136 610,17	27.05.2016	9 057,03	6 830,51
НХ-000025	КТП-250/6/0,4кВ ТП-6 п.Силикатный ул. Новая	7	240	368 793,94	01.10.2019	24 450,42	18 439,70
БП00198	Кабельные линии от ТП -3807 по ул. пр. Гая,1 кл.под.1,2- протяженностью 1392 м. 0,4 кВ	10	361	116 532,00	09.08.2016	3 873,60	3 873,64
БП00193	Оборудование ТП № 2870 пр-т.Хи Ши Мина 21 б 6/0,4 кВ мощ.2*630 кВА	7	240	324 543,00	09.08.2016	21 516,60	16 227,15
НХ-000032	Вольтамперфазометр ВФМ-3 (с поверкой)	4	84	59 700,17	25.02.2020	8 528,58	8 528,60
БП00229	ТП -14 (6/0,4кВ) Красный Гуляйчик 100 кВА	7	240	95 260,01	01.12.2016	9 447,30	4 763,00
БП00008	КТП 250 6/0,4 кВ р.п.Кр.Гуляй ул.Чкалова № 17 с ВЛЗ-6 кВ 1840 м ВЛИ-0,4 кВ 593 м	7	240	1 026 370,08	09.11.2012	68 046,71	51 318,50
БП00215	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2238-Э РУ-0,4 кВ до МЖД ул.Рябикова д. 134, 462 м.	10	361	117 214,00	26.09.2016	3 896,28	3 896,31
НХ-000063	Система АСКУЭ г. Ульяновск ТИЗ "Искра-Полис"	4	84	492 674,33	30.06.2022	70 382,04	70 382,05
НХ-000043	Трансформатор ТМГ-1600/10/0,4 Д/Ун-11 У1 Максима	7	240	1 357 627,12	27.07.2020	67 881,36	67 881,36
БП00122	Оборудование ТП № 2970 по ул. Фруктовая д.9 мощность 2*630 кВА 6/0,4 кВ	7	240	2 190 000,00	08.09.2014	145 193,34	109 500,00
БП00242	Кабельная линия 6 кВ от РТП-9 до опоры №9 Ульяновская обл. Сенгилеевский р-н п. Силикатный	6	180	314 149,83	31.07.2017	31 155,36	20 943,32
БП00041	Кабельная линия 6 кВ от РП 143 до ТП 1911 Протяж. 820 м.	6	180	839 830,51	06.02.2013	65 019,18	55 988,70
БП000007	Оборудование ТП-1884 мощность 2*1000кВА ул. Федераций	6	180	2 154 000,00	11.01.2012	71 403,28	143 600,00
БП00090	КТП-400/6/0,4 кВ Красный Гуляй № 16 по ул.Чкалова р.п.Красный Гуляй	6	180	713 210,44	14.11.2013	47 284,68	47 547,36

НХ-000027	Котельня Герасимова№ 10Р	5	120	399 669,26	13.12.2019	56 423,88	39 966,93
БП00212	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1884 до МЖД ул.Федерации д.59 280 м.	10	361	50 424,00	26.09.2016	1 676,16	1 676,14
НХ-000047	2784CR ЧАЙКА-СЕРВИС ХУВ2784CRL0000043 М 201 МТ 73	4	84	4 828 426,77	30.10.2020	482 842,68	689 775,25
НХ-000035	Автомобиль УАЗ-390945 VIN ХТТ390945D0490724 №В 652 РУ 73	4	84	233 333,33	28.04.2020	33 333,31	33 333,33
НХ-000023	ГАЗ -А22R32 К664 СА 73	4	84	55 536,38	31.07.2019	222 145,56	7 933,77
НХ-000053	Прицеп мод 898014 (кабельный транспортер КТ-1 г.п. 580 кг) оранжевый Х89898014МОGE4088	5	120	217 950,83	20.07.2021	21 795,12	21 795,08
НХ-000040	Минипогрузчик AVANT 520 73 УХ 5265	5	120	1 250 000,00	28.04.2020	124 999,98	125 000,00
НХ-000052	ЭКСКАВАТОР-ПОГРУЗЧИК CATERPILLAR 428 73 УХ 7318	4	84	7 842 382,68	01.05.2021	1 120 340,40	1 120 340,38
НХ-000054	Автомобиль ГАЗ-27527 VIN X 96275270N0935238 Р 600 ХЕ 73	4	84	1 164 016,67	25.11.2021	166 288,08	166 288,10
НХ-000046	LADA LARGUS VIN ХТАКС045LM1333618 Лизинг 2496380-ФЛ/УЛН-20 М 717 МС 73	3	60	776 616,67	10.11.2020	155 323,34	155 323,33
НХ-000037	Автомобиль УАЗ-396255 VIN ХТТ396255B0410982 Е 729 МХ 73	4	84	266 666,67	28.04.2020	38 095,26	38 095,24
НХ-000039	Экскаватор-погрузчик BL71В VOLVO 73 УХ 5266	4	84	2 083 333,33	28.04.2020	297 619,02	297 619,05
НХ-000011	Ворота секционного типа	9	360	109 067,80	31.05.2018	4 348,20	3 635,59
НХ-000019	Водоснабжение теплового пункта Герасимова 10-р	6	180	131 118,47	29.03.2019	13 003,50	8 741,23
БП-000091	КЛ 10 кВ от РУ-10 кВ ТП-4073 яч.6 до РУ-10 кВ ТП-4184п яч.8 по адресу: г.Ульяновск, ул. Врача	6	180	50 000,00	01.02.2023	3 333,36	3 333,33
БП-000092	КЛ 10 кВ от РУ-10 кВ ТП-4073 яч.7 до РУ-10 кВ ТП-4184п яч.1 по адресу: г.Ульяновск, ул. Врача Михайл	6	180	50 000,00	01.02.2023	3 333,36	3 333,33
БП-000093	ТП-4184п типа 2КТП-630/10/0,4 кВ (с оборудованием Трансформатор силовой №1 ТМ-630 10/0,4, Трансформа	7	240	180 000,00	01.02.2023	9 000,00	9 000,00
БП-000088	Сервер (Лесной 4)	2	36	182 859,99	31.01.2023	87 772,80	60 953,33
БП-000100	Принтер Kyocera ECOSYS H6230cdn (Цветной , А4 1200*1200dpi)	2	36	58 332,50	02.03.2023	27 999,60	19 444,17
БП-000087	Компьютер ASUS Vivo Aio V241EAK 23.8 Intel Corei3-1115G4 2*3ГГц (Исаков)	2	36	69 791,66	31.01.2023	33 499,98	23 263,89
БП-000084	МФУ HP Laser Jet Huj MFP V428 fdp (Сафонова И. В.)	2	36	45 750,00	30.03.2023	21 960,00	15 250,00
БП-000101	Моноблок ASUS черный (Чванин)	2	36	57 082,50	21.02.2023	27 399,60	19 027,50
БП-000098	Ноутбук Huawei VateBook 15.6 (Дубовый А.А.)	2	36	41 665,83	24.01.2023	19 999,62	13 888,61
БП-000086	Моноблок ASUS Vivo AIO V241 EAK 23.8 Intel Core i3-1115 G4, белый алюминий (Азизов)	2	36	57 291,66	26.01.2023	27 499,98	19 097,22
БП-000082	МФУ HP Laser Jet Pro MFP M428fdn (Сорокин А.В.)	2	36	45 750,00	30.03.2023	21 960,00	15 250,00
БП-000085	Моноблок /Asus Vivo V241EAK-WA131W 23.8 (Сорокин)	2	36	60 475,00	24.01.2023	29 028,00	20 158,33
	Основные средства, введенные в эксплуатацию в 2023 году	8	300	12 000 000,00	01.01.2023	600 000,00	480 000,00
	Основные средства, введенные в эксплуатацию в 2023 году	7	240	12 000 000,00	01.01.2023	800 000,00	600 000,00
Итого				525 861 993,16		31 912 417,84	26 755 135,18

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено принять в расчёт необходимой валовой выручки неподконтрольные расходы в размере **76 790,53 тыс. руб.**, что ниже предложенных предприятием на 2024 год на **29 330,87 тыс. руб. (-27,64%)**.

Расчет неподконтрольных расходов

тыс.руб.

Статья		2020 год: управлено					2020 год факт ТСО	2020 год ООО "ОХ" (ОО факт)	по предписанию ФАС по той срок	2021 год: факт		2021 год: факт "О"		2022 год: факт		2023 год			2024 год			
		"ОХ" ООО	"ОХ" ООО "ОХ-П"	Итого	с учётом МСА	по предписанию ФАС				ООО "ОХ"	ООО "ОХ-П"	ООО "ОХ"	ООО "ОХ-П"	факт	предложение	утп	утп с учетом предписания ФАС	предложение	утп			
8	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	13 388,86		13 388,86		13 388,86	13 408,81	13 408,81	13 388,86	14 091,87		14 197,88		14 091,87		16 036,47	18 206,10	13 015,35	13 015,35	21 045,19	12 345,78
9	Аренда, всего, в том числе аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб	6 786,38	1 734,17	8 520,55		8 520,55	10 811,00	7 296,68	8 520,55	7 442,59	3 705,72	8 607,68	4 588,04	7 296,68	6 903,12	12 164,28	23 493,62	12 850,04	12 850,04	24 243,80	17 015,17
10	Налог (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	4 064,25	976,99	5 041,24		5 041,24	581,75	562,70	5 041,24	578,42	799,55	572,59	1 038,99	562,70	956,05	587,43	1 803,20	1 611,58	1 611,58	1 772,49	1 772,49
11	Отчисления на социальные нужды (ОСН)	тыс.руб	9 381,06	6 231,86	15 712,92		15 712,92	8 534,20	6 573,63	15 712,92	9 308,73	7 965,93	7 325,63	3 817,78	5 881,47	5 433,56	9 483,16	14 245,13	10 440,05	10 440,05	18 471,14	18 024,39
12	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	469,14		469,14		885,25	1 265,38	1 265,38	885,25	1 636,45		450,41		1 481,36		331,28	1 534,45	466,30	468,60	1 741,23	369,36
13	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	3 300,07	3 518,62	6 818,69		6 818,69	4 386,00	4 386,00	6 818,69	1 704,00	3 764,19	3 450,00		4 386,00		508,00	4 821,00	3 450,00	3 450,00	4 000,00	508,00
14	Выдающиеся доходы по п.87 Основ	тыс.руб	173,88		173,88		173,88			173,88			0,00	386,95		800,65		1 144,03	1 460,91	1 460,91		
15	Амортизация ОС	тыс.руб	17 089,88	5 635,80	22 725,68		22 725,68	21 336,01	17 614,96	22 725,68	21 799,76	4 854,71	18 496,33	8 602,80	22 364,11	8 317,97	24 556,46	37 828,91	27 648,85	27 648,85	34 847,55	26 755,14
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб	54 753,52	18 097,43	72 850,95		73 267,06	60 323,15	51 108,16	73 267,06	56 761,82	21 090,10	53 100,54	18 434,55	56 064,39	22 411,34	63 667,09	103 076,44	70 943,09	70 943,09	106 121,40	76 790,53

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

3.3. 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. № 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. № 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".

Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 28.12.2023 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) 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 в размере 0,00 тыс. руб.

3.4. Экономия расходов на оплату потерь по п.34 (2)-34(3) Основ ценообразования.

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

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

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

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем отчетном регулируемом году, учитывается в случае наличия у такой организации программы энергосбережения и отчета об её исполнении. Программа энергосбережения ООО «ЭСК «Энергосеть» согласована Агентством 18.12.2018 на период 2019-2023 гг., отчёт об исполнении программы энергосбережения представлен в Агентство в установленные законодательством сроки.

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

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

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - 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;

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период

регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определённый в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

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

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

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

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

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

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

		2022		2024	
		утверждено		факт	утверждено
		ООО "ЭХ"	ООО "ЭХ-Н"		
Поступление в сеть	тыс. кВтч	86 462,65	29 133,80	92 347,18	106 809,12
Процент потерь	%	4,56%	4,32%	6,31%	5,08%
Объём покупки потерь	тыс. кВтч	3 942,60	1 258,50	5 827,46	5 422,73
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2 865,59	2 863,90	3 031,74	4 004,13
Экономия	тыс.руб				0

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

- при расчёте необходимой валовой выручке ТСО учитывать только фактическую экономию, сложившуюся за 2022 год;

- ограниченный рост предельных уровней тарифов по Ульяновской области не позволяет включить объём показателя $\Delta ЭП_j$; объём показателя $\Delta ЭП_j$ учесть при тарифном регулировании в последующие года;

- суммы экономии потерь тех ТСО, по которым такая экономия сложилась учесть при формировании НВВ на содержание сетей.

Экспертами была рассчитана сумма экономии расходов на оплату потерь, которая составила **0,00 тыс. руб.**

3.5. Расчёт расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка.

Предприятием заявлены расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, на 2024 год в размере 0,00 тыс. руб.

Экспертами данные затраты утверждены в размере 0,00 тыс.руб. на уровне заявки предприятия.

3.6. Расчёт корректировок необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 год.

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

Предприятием предлагается включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировки, рассчитанные на основании фактических данных за 2022 год, в сумме 25 788,58 тыс. руб., в том числе:

- 1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов в размере 23 965,03 тыс. руб.,
- 2) корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 8 808,02 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере 605, 56 тыс. руб.;
- 4) корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-8 579,12) тыс. руб.;
- 5) корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в размере 983,21 тыс. руб.
- 6) корректировка в связи с исполнением (неисполнением) ИП в размере 5,88 тыс. руб.

Эксперты рассмотрели представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок по факту 2022 года, определённых Методическими указаниями № 98-э, на общую сумму 13 174,37 тыс. руб.:

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 определяются по формуле:

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

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

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом переосмотра базового уровня подконтрольных расходов и определяется по формуле:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\text{ф}} - K_{\text{инд}i-2})$$

подконтр. расходы	Кэф-т индексации ПР исходя из факта ИПЦ и УЕ	подконтр. расходы	Фактическое средне-годовое кол-во УЕ		индекс изменения УЕ	индекс эф-ти	коэф-т эл-ти	ИПЦ	Утв коэф-т индексации ПР	Корректировка
			2021 факт	2022 факт						
2021 план	факт 2022	2022 план	2021 факт	2022 факт		2022		факт 2022	утв2022	
49 164,03	1,18	49 333,29	2 719,56	4 215,07	0,5499	7,00%	0,75	13,80%	1,00344	8207,82

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра; для расчёта корректировки неподконтрольных расходов принимаются фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

Расчёт компенсации неподконтрольных расходов в соответствии с методическими указаниями определяется как разница между фактическими неподконтрольными расходами за 2022 год и утверждёнными неподконтрольными расходами на 2022 год.

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

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

Наименование ТСО		Неподконтрольные расходы 2022 (без ИП (прибыль+амортизация) и налога на прибыль на ИП)		Корректировка
		план	факт	
ООО "ЭнергоХолдинг"	2020-2024	56 064,39	63 667,09	7 602,69

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

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

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - 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 равна **0,00 тыс. руб.**

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определяется в соответствии с методическими указаниями.

$$PO_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{усм}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм.ф}}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм.нл}} \times N_{i-2}^{\text{усм}} \times ЦП_{i-2}$$

В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$PO_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм.ф.}} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм.нл}} \times ЦП_{i-2} \times N\right) - \max\left(0; N_{i-2}^{\text{усм}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм.ф}} - P_{\phi i-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi}$$

В 2022 году в отношении филиала расчет экономии на оплату потерь электрической энергии произведен по п.34(2) Основ ценообразования.

Поступление 2022 (без собственных нужд)		Норматив потерь		Потери 2022		Цена потерь 2022		корректировка с изменениями от 2023 года
план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
86 462,65	83 827,37	4,56%	6,19%	3 942,60	5 193,02	2 865,59	3 024,01	261,20

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi},$$

где

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

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

Выручка 2022 (с учётом ставки на потери)		Расходы 2022 (с учётом ставки на по- тери)		сверхнорм. потери	Корректировка
план	факт	план	факт		
93 232,27	98 560,96	0,00	0,00		-5 328,68

$V_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 NP_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

ИП 2022					Корректировка
в тарифах на 2022 год	распоряжение на 2022 (до 31.12.2021)	с учётом корректировки распоряжения в течение 2022	факт исполнения распоряжения до 31.12.2021	факт исполнения скорректированного распоряжения	
2 906,96	2 906,96	2 906,96	2 912,85	2 912,85	5,88

показатель	ед. изм.	2022
амортизация	тыс. руб.	2 906,96
прибыль на ИП	тыс. руб.	0,00
собственные средства в тарифах	тыс. руб.	2 906,96
утверждено (скорректировано) в ИП	тыс. руб.	2 906,96
факт утверждённой (скорректированной) ИП	тыс. руб.	2 912,85
Корректировка	тыс. руб.	5,88

Корректировка, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы, за 9 месяцев 2022 года не производилась. Кроме того, экспертами сделан вывод о невозможности определить сумму корректировки, осуществляемой в связи с изменением инвестиционной программы, за 9 месяцев 2022 года, в связи с отсутствием разбивки сроков исполнения мероприятий ИП по кварталам (месяцам) 2022 года. Срок исполнения мероприятий определен утверждённой скорректированной программой январь-декабрь 2022 года;

Экспертами проанализирован пообъектный состав фактически исполненной инвестиционной программы:

- отчёт об исполнении инвестиционной программы по ООО «ЭнергоХолдинг» за 2022 год по форме, разработанной Агентством. Отчёт составлен с указанием каждого инвестиционного проекта.

- отчёт об исполнении инвестиционной программы ООО «ЭнергоХолдинг» за 2022 год в формате шаблона NET.INV. В представленном отчёте содержится перечень инвестиционных проектов, учтённых при установлении тарифов на 2022 год, и фактическое финансирование.

- отчёт ООО «ЭнергоХолдинг» об использовании инвестиционных ресурсов, включённых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 2022 год по форме приложения к приказу ФСТ России от 20.02.2014 г. № 202-э. В представленном отчёте содержится перечень инвестиционных проектов, учтённых при установлении тарифов на 2022 год, и фактическое финансирование.

В соответствии с представленными отчётами предприятием полностью исполнена инвестиционная программа за 2022 год.

С учётом изложенного корректировка необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоХолдинг», осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год составила **5,88 тыс. руб.**

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту экспертов составила

983,21 тыс. руб. (фактические значения показателя надёжности оказываемых услуг за 2022 год от его планового значения значительно улучшены, применён повышающий коэффициент 1,20%).

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 2021 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 «ЭнергоХолдинг» 2022 год относится к третьему ДПР (2020-2024). При расчёте достижения показателей надёжности и качества экспертами применялись следующие коэффициенты допустимого отклонения:

1 ДПР	Π_{saidi}	Π_{saifi}	$\Pi_{тип}$
2012	35%	35%	35%
2013	35%	35%	35%
2014	35%	35%	35%

2 ДПР	Π_{saidi}	Π_{saifi}	$\Pi_{тип}$
2015	30%	30%	30%
2016	29%	29%	29%
2017	28%	28%	28%
2018	27%	27%	27%
2019	26%	26%	26%

3 ДПР	Π_{saidi}	Π_{saifi}	$\Pi_{тип}$
2020	25%	25%	25%
2021	25%	25%	25%
2022	25%	25%	25%
2023	25%	25%	25%
2024	25%	25%	25%

Максимальный процент корректировки, определяемый для 2020 года = 2 %.

Согласно п. 5.1.4 Методических указаний № 1256 обобщённый показатель рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надёжности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учётом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщённого показателя уровня надёжности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

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

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

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

Наименование показателей	План 2022г. (утверждено РЭК)		Факт 2022г
П _{накл}	0,01404		0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1	-100,00%
П _{нагл}	0,01904		0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1	-100,00%
П _{тпр}	1,00000		1,00000
% выполнения	достигнуто	0	0,00%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, КкачЗ (для территориальной сетевой организации)	https://www.energoholding73.ru/raskrytie-informatsii/o-kachestve-obluzhivaniya-potrebitele/		0
Значение обобщенного показателя ПНИК по методике (Коб)	0,60		
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), установленный РЭК (в %) (КНК2021г.)	1,20%		

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 регулирующей 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 «ЭнергоХолдинг» не выявлены.

Таким образом, величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНИК ООО «ЭнергоХолдинг» составила **983,21 тыс. руб.**

Учитывая вышеизложенное, экспертами принимается суммарная величина корректировок за 2022 год, с учетом формулы 3 п.11 МУ №98-э, учитываемая в необходимой валовой выручке на 2024 год, в размере **13 174,37 тыс. руб.**

3.7. Расчёт расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь.

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с утверждённым уровнем потерь (приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481), рассчитанным в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, и составляют 5 422,73 тыс. кВтч или 5,08% от поступления в сеть. Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2024 год, утверждённому приказом ФАС России от 31.10.2023 года № 783/23-ДСП.

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

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

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

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

Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	643,30	219,99	303,88	471,77	1 058,58
Объем потерь э/э	млн. кВтч	337,90	74,19	19,39	100,78	143,54
Объем потерь мощности	МВт	114,51	25,13	6,57	34,18	48,62
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	1 291 707,54	499 739,64	68 738,86	302 106,15	421 122,88
Отпуск э/э потребителям	млн. кВтч	2 007,94	530,38	64,78	579,73	833,05
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		1 741,27	805,47	976,58	
ВН	млн. кВтч		889,64			
СН1	млн. кВтч		851,63	805,47		
СН2	млн. кВтч			0,00	976,58	

Показатели	Ед. изм.	2 п/г 2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	706,74	248,59	343,38	533,10	1 196,20
Объем потерь э/э	млн. кВтч	332,60	191,69	9,49	56,12	75,30
Объем потерь мощности	МВт	109,76	63,24	3,13	18,55	24,84
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	1 418 108,53	533 834,54	74 038,05	331 210,29	479 025,65
Отпуск э/э потребителям	млн. кВтч	2 006,54	553,62	69,76	600,22	782,94
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		1 593,83	736,19	858,24	

ВН	млн. кВтч		815,44			
СН1	млн. кВтч		778,39	736,19		
СН2	млн. кВтч			0,00	858,24	

Показатели	Ед. изм.	2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	675,01	237,28	328,32	497,12	1 127,40
Объем потерь э/э	млн. кВтч	670,50	265,88	28,88	156,90	218,84
Объем потерь мощности	МВт	112,13	44,18	4,85	26,37	36,73
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	2 709 816,08	1 033 574,18	142 776,92	633 316,45	900 148,54
Отпуск электроэнергии потребителям	млн. кВтч	4 014,48	1 084,00	134,54	1 179,95	1 615,99
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		3 271,95	1 510,64	1 854,11	
ВН	млн. кВтч		1 674,73			
СН1	млн. кВтч		1 597,22	1 510,64		
СН2	млн. кВтч			0,00	1 854,11	

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

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:

Статья	2022 год утв		факт	2023 год		2024 год	
	ООО "ЭХ"	ООО "ЭХ-Н"		предложение	утв	предложение	утв
Поступление в сеть	86 462,65	29 133,80	92 347,18	111 470,70	111 470,70	121 469,06	106 810,12
Процент потерь	4,56%	4,32%	6,31%	5,08%	5,08%	5,08%	5,08%
Объём покупки потерь	3 942,60	1 258,50	5 827,46	5 659,40	5 659,40	6 167,02	5 422,73
Тариф на покупку потерь	2 865,59	2 863,90	3 031,74	3 462,98	3 780,24	5 854,19	4 004,13
Итого расходов на оплату потерь	11 297,87	3 604,22	17 667,36	19 598,39	21 393,90	30 749,38	21 713,30

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **21 713,30 тыс. руб.**

Следует отметить, что при расчёте всех корректировок Агентство учитывало расходы с учётом изменений, осуществлённых по итогам внеплановой документальной проверки ФАС России.

4. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ЗА ПЕРИОД 2020-2023 (АКТ ФАС РОССИИ от 09.11.2023 №СП/93369/23).

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

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
1	Анализ расходов на содержание сетей		
1.1	Основы ценообразования (п. 5, 18, 20, 28, 24, 25, 26, 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
1.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, п. 22.1, 24, 57).	действует	действует
1.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
1.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (ст. 252-260, 263-265).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
1.5	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических»	действует	действует
1.6	Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».	действует	действует
1.7	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
1.8	Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».	Изменения внесены ПП РФ от 18.05.2022 № 898 (начало действия документа - 28.05.2022)	действует с учетом изменений
1.9	Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.	действует	действует
2	По статье затрат "Сырье, основные и вспомогательные материалы, инструмент"		
2.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 4 п. 18, п. 20, 24, 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
2.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 4 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
2.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
2.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 1 п. 2, ст. 253, ст. 254).	без изменений	без изменений
2.5	Гражданский кодекс Российской Федерации (ст. 210).	без изменений	без изменений
2.6	Постановление № 442 (раздел X).	Изменения внесены ПП РФ от 28.12.2021 № 2516 (начало действия документа - 01.01.2022)	действует с учетом изменений
2.7	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических»	действует	действует
2.8	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному зак 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
2.9	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденные приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н.	действует	действует
2.10	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденные приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н.	действует	действует
2.11	Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 22.09.2020 № 796.	действует	действует
2.12	Методические рекомендации «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», утвержденные распоряжением Минтранса России от 14.03.2008 № АМ-23-р.	без изменения	без изменения
3	По статье затрат "Работы и услуги производственного характера"		
3.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 1 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
3.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, п. 16, пп. 9 п. 22.1, п. 23, пп. 4 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
3.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
3.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 2 п. 1 ст. 253, пп. 6 п. 1 ст. 254).	без изменений	без изменений
3.5	Гражданский кодекс Российской Федерации (ст. 210, ст. 420-425, ст. 432-434, ст. 447-448, ст. 450, ст. 452, 453).	без изменений	действует с учетом изменений
3.6	Постановление № 442 (раздел X).	Изменения внесены ПП РФ от 28.12.2021 № 2516 (начало действия документа - 01.01.2022)	действует с учетом изменений
3.7	Федеральный закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ (ч. 3-5 статьи 1, статья 4).	действует	действует
3.8	Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (п. 5 ст. 37).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
3.9	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических»	действует	действует
3.10	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности».	действует	действует

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
3.11	Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (ст. 69).	действует	действует
3.12	Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».	действует	действует
3.13	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
3.14	Правила проведения технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 14.05.2019 № 465.	действует	действует
3.15	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.01.2003 № 6.	действует	окончание действия документа - 06.01.2023
3.16	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 12.08.2022 № 811.	действует	начало действия документа - 07.01.2023
3.17	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229.	действует	окончание действия документа - 05.05.2023
3.18	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070.	действует	начало действия документа - 06.03.2023
3.19	РД 34.45-51.300-97 Объем и нормы испытаний электрооборудования, утвержденные РАО «ЕЭС России» 08.05.1997.	действует	действует
3.20	СТО 34.01-23.1-001-2017. Объем и Нормы испытаний электрооборудования, утвержденные распоряжением ПАО «Россети» от 26.05.2017 № 280р.	действует	действует
3.21	СО 34.04.181-2003. Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических станций и сетей, утвержденные РАО «ЕЭС России» 25.12.2003.	действует	действует
3.22	Единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 23.12.2021 № 2425.	Начало действия документа - 01.09.2022 (за исключением отдельных положений)	
3.23	Правила переключений в электроустановках, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.09.2018 № 465.	действует	действует
3.24	Правила оказания услуг (выполнения работ) по техническому обслуживанию и ремонту автотранспортных средств, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 11.04.2001 № 290.	действует	действует
4	По статье затрат "Расходы на оплату труда"		
4.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 6 п. 18, п. 20, 26).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
4.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп.6 п. 22.1, п. 24, 37).	действует	действует
4.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
4.4	Налоговый кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ.	действует	действует
4.5	Налоговый кодекс Российской Федерации (п. 1 ст. 252, пп. 2 п. 2 ст. 253, ст. 255, п. 1 ст. 324.1).	без изменений	без изменений
4.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
4.7	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы, утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателецкая ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 20.04.2022 (ОТС в ЭЭ).	действует	действует
4.8	Нормативы численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго»	действует	действует
4.9	Рекомендации о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, разработанных ОАО «ЦОТэнерго» совместно с Департаментом управления персоналом КЦ ОАО РАО «ЕЭС России», утвержденных 14.11.2005 с дополнениями и изменениями от 10.04.2008.	действует	действует
5	По статье затрат "Ремонт основных средств"		
5.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 5 п. 18, п. 20, 25, 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
5.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп.5 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
5.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
5.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 2 п. 1 ст. 253, ст. 254, ст. 260).	без изменений	без изменений
5.5	Гражданский кодекс Российской Федерации (ст. 210).	без изменений	без изменений
5.6	Постановление № 442 (раздел X).	Изменения внесены ПП РФ от 28.12.2021 № 2516 (начало действия документа - 01.01.2022)	действует с учетом изменений

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
5.7	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических»	действует	действует
5.8	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности».	действует	действует
5.9	Федеральный закон от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности».	действует	действует
5.10	Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
5.12	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
5.13	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденные приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н	действует	действует
5.14	Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 96	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
5.15	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.01.2003 № 6.	действует	окончание действия документа - 06.01.2023
5.16	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 12.08.2022 № 811.	x	начало действия документа - 07.01.2023
5.17	СО 34.04.181-2003. Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей, утвержденные РАО «ЕЭС России» 25.12.2003.	действует	действует
5.18	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229.	действует	окончание действия документа - 05.03.2023
5.19	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070.	x	начало действия документа - 06.03.2023
5.20	Правила оказания услуг (выполнения работ) по техническому обслуживанию и ремонту автомобильного транспорта, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 11.04.2001 № 290.	действует	действует
5.21	Правила расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846.	действует	действует
6	По статье затрат "Расходы на услуги связи"		
6.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
6.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
6.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
6.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 25 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
6.5	Федеральный закон от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи».	действует	действует
6.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
6.7	Постановление Правительства Российской Федерации от 09.12.2014 № 1342 «О порядке оказания услуг телефонной связи».	действует	действует
6.8	Постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.2005 № 222 «Об утверждении Правил оказания услуг телеграфной связи».	окончание действия документа - 31.08.2022	x
6.9	Постановление Правительства Российской Федерации от 28.05.2022 № 968 «Об утверждении Правил оказания услуг телеграфной связи».	начало действия документа - 01.09.2022.	действует
6.10	Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2021 № 2607 «Об утверждении Правил оказания телематических услуг связи».	действует	действует
6.11	Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2021 № 2606 «Об утверждении Правил оказания услуг связи по передаче данных».	действует	действует
6.12	Правила оказания услуг почтовой связи, утвержденные приказом Минкомсвязи России от 31.07.2014 № 234.	действует	окончание действия документа - 31.08.2023
6.13	Правила оказания услуг почтовой связи, утвержденные приказом Минцифры России от 17.04.2023 № 382	x	начало действия документа - 01.09.2023
7	По статье затрат "Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность"		
7.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
7.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
7.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
7.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 6 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
7.5	Градостроительный кодекс Российской Федерации (пп. 4 п. 1 ст. 48.1).	без изменений	без изменений
7.6	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических»	действует	действует
7.7	Федеральный закон от 14.04.1999 № 77-ФЗ «О ведомственной охране».	действует	действует
7.8	Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных»	действует	действует
7.9	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
7.10	Рекомендации по технологическому проектированию подстанций переменного тока с высшим напряжением 35 - 750 кВ, утвержденные приказом Минэнерго Российской Федерации от 30.06.2003 № 288.	действует	действует
8	По статье затрат "Расходы на юридические и информационные услуги"		
8.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
8.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24)	действует	действует
8.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
8.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 14, 26 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
8.5	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических»	действует	действует
8.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
8.7	Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденное приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н.	действует	окончание действия документа - 31.12.2023
8.8	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», утвержденные приказом Минфина России от 30.05.2022 № 86н	начало действия документа - 09.07.2022	п. 2 Стандарт применяется начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2024 год. Организация может принять решение о применении Стандарта до указанного срока.
9	По статье затрат "Расходы на аудиторские и консультационные услуги"		
9.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
9.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24)	действует	действует
9.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
9.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 15, 17 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
9.5	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических»	действует	действует
9.6	Федеральный закон Российской Федерации от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».	действует	действует
9.7	Федеральный закон Российской Федерации от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».	действует	действует
9.8	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
10	По статье затрат "Расходы на услуги транспорта"		
10.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
10.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24)	действует	действует
10.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
10.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 11 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
10.5	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических»	действует	действует
10.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
10.7	Федеральный закон от 10.12.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения» (ст. 16-18, абз. 7, 9, 10 п.1	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
10.8	Нормы расходов организаций на выплату компенсации за использование для служебных поездок личных легковых автомобилей и мотоциклов, в пределах которых при определении налоговой базы по налогу на прибыль организаций такие расходы относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2008 № 607	действует	действует
10.9	Приказ Минтранса России от 28.10.2020 № 440 «Об утверждении требований к тахографам, устанавливаемым на транспортные средства, категорий и видов транспортных средств, оснащаемых тахографами, правил использования, обслуживания и контроля работы тахографов, установленных на транспортные средства».	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
11	По статье затрат "Прочие услуги сторонних организаций"		
11.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 2 п. 28, п. 20, 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
11.2	Методические указания № 20-3/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
11.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
11.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253).	без изменений	без изменений
11.5	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»	действует	действует
11.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
12	По статье затрат "Расходы на командировки и представительские"		
12.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 6 п. 28, п. 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
12.2	Методические указания № 20-3/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
12.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
12.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (ст. 217, п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 12, 12.1, 22 п. 1, п. 2 ст. 264).	без изменений	без изменений
12.5	Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ (гл. 24).	действует	действует
12.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
12.7	Положение об особенностях направления работников в служебные командировки, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 13.10.2008	действует	действует с учетом изменений
13	По статье затрат "Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров"		
13.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 7 п. 28, п. 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
13.2	Методические указания № 20-3/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
13.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
13.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 23 п. 1, п. 2 ст. 264).	без изменений	без изменений
13.5	Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ (ст. 21, 196, 197).	действует	действует
13.6	Федеральный закон 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации».	действует	действует
13.7	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
13.8	Постановление Правительства Российской Федерации от 18.09.2020 № 1490 «О лицензировании образовательной деятельности».	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
13.9	Приказ Минтопэнерго Российской Федерации от 21.12.1999 № 432 «О мерах по развитию системы повышения квалификации и профессионального роста персонала предприятий и организаций энергетики топливно-энергетического комплекса Российской Федерации».	действует	действует
13.10	Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 907.	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
13.11	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.01.2003 № 6 (п.1.4.19, 1.4.20, 1.4.23).	действует	окончание действия документа - 06.01.2023
13.12	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 12.08.2022 № 811 (п. 43).	действует	начало действия документа - 07.01.2023
13.13	Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 22.09.2020 № 796.	действует	действует
13.14	Порядок, виды, сроки обучения лиц, осуществляющих трудовую или служебную деятельность в организациях, по программам противопожарного инструктажа, требований к содержанию указанных программ и категорий лиц, проходящих обучение по дополнительным профессиональным программам в области пожарной безопасности, утвержденные приказом МЧС Российской Федерации от 10.03.2022 № 100.	начало действия документа - 01.03.2022	действует
13.15	Правила противопожарного режима Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479 (п. 3).	действует	действует
13.16	Порядок обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 24.12.2021	действует	действует
13.17	ГОСТ 12.0.004-2015. Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Организация обучения безопасности труда. Общие положения, утвержденные приказом Росстандарта от 09.06.2016 № 600-ст.	действует	действует
14	По статье затрат "Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности"		
14.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 7 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
14.2	Методические указания № 20-3/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
14.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
14.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 7 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
14.5	Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ (ст. 212, 213, 221, 222).	действует	действует
14.6	Федеральный закон от 10.12.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения» (п. 1 ст. 20, 23).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
14.7	Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
14.8	Федеральный закон от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда».	действует	действует с учетом изменений
14.9	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
14.10	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденные приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н.	действует	действует
14.11	Постановление Правительства Российской Федерации от 23.09.2002 № 695 «О прохождении обязательного психиатрического освидетельствования работниками, осуществляющими отдельные виды деятельности, в том числе деятельность, связанную с источниками повышенной опасности (с влиянием вредных веществ и неблагоприятных производственных факторов), а также работающими в условиях повышенной опасности».	окончание действия документа - 31.08.2022	x
14.12	Приказ Минздрава России от 20.05.2022 № 342н «Об утверждении порядка прохождения обязательного психиатрического освидетельствования работниками, осуществляющими отдельные виды деятельности, его периодичности, а также видов деятельности, при осуществлении которых проводится психиатрическое освидетельствование».	начало действия документа - 01.09.2022	действует
14.13	Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.01.2014 № 33н «Об утверждении Методики проведения специальной оценки условий труда, Классификатора вредных и (или) опасных производственных факторов, формы отчета о проведении специальной оценки условий труда и инструкции по ее за-	действует	действует
14.14	Приказ Минздрава России от 15.12.2020 № 1331н «Об утверждении требований к комплектации медицинскими изделиями аптечки для оказания первой помощи работ-	действует	действует
14.15	Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 903н.	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
14.16	Перечень вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические медицинские осмотры, утвержденные приказом Минтруда России № 988н, Минздрава России № 1420н от 31.12.2020.	действует	действует
14.17	Порядок проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса Российской Федерации, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры, утвержденные приказом Минздрава России от 28.01.2021 № 29н.	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
14.18	Нормы и условий бесплатной выдачи работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, молока или других равноценных пищевых продуктов, Порядка осуществления компенсационной выплаты в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов, и Перечня вредных производственных факторов, при воздействии которых в профилактических целях рекомендуется употребление молока или других равноценных пищевых продуктов, утвержденные приказом Минздравсоцразвития России от	окончание действия документа - 31.08.2022	x
14.19	Перечни вредных производственных факторов на рабочих местах с вредными условиями труда, установленными по результатам специальной оценки условий труда, при наличии которых занятым на таких рабочих местах работникам выдаются бесплатно по установленным нормам молоко или другие равноценные пищевые продукты, норм и условий бесплатной выдачи молока или других равноценных пищевых продуктов, порядка осуществления компенсационной выплаты, в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов, утвержденные приказом Минтруда России от 17.05.2022 № 291н.	начало действия документа - 01.09.2022	действует

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
14.2 0	Типовые нормы бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарты безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами», утвержденных приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от	действует	действует
14.2	Типовые нормы бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, утвержденных приказом Минтруда от 09.12.2014 № 997н	действует	действует
14.2 2	Типовые нормы бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, утвержденных приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 25.04.2011 № 340н.	действует	действует
14.2 3	Единые типовые нормы выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств, утвержденные приказом Минтруда России от 29.10.2021 № 767н.	действует	начало действия документа - 01.09.2023
14.2 4	СО153-34.03.603-2003. Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 261.	действует	действует
15	По статье затрат "Расходы на страхование"		
15.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 8 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
15.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24)	действует	действует
15.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
15.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 5 п. 1 ст. 253, пп. 3, 8 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
15.5	Градостроительный кодекс Российской Федерации (пп. 4 п. 1 ст. 48.1).	без изменений	без изменений
15.6	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических»	действует	действует
15.7	Закон Российской Федерации от 27.11.1992 № 4015-1 «Об организации страхового дела в Российской Федерации»	действует	действует
15.8	Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных»	действует	действует
15.9	Федеральный закон от 25.04.2002 № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств».	действует	действует
15.1 0	Федеральный закон от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» (ст. 5).	действует	действует
15.1 1	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
16	По статье затрат "Коммунальные услуги"		
16.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
16.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24)	действует	действует
16.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
16.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 49 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
16.5	Жилищный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 188-ФЗ (ст. 153).	действует	действует
16.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
17	По статье затрат "Электроэнергия на хозяйственные нужды"		
17.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
17.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24)	действует	действует
17.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
17.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 5 п. 1 ст. 254).	без изменений	без изменений
17.5	Гражданский кодекс Российской Федерации (ст. 539-548)	действует	действует
17.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
18	По статье затрат "Расходы на услуги банка"		
18.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
18.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24)	действует	действует

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
18.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
18.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 25 п. 1 ст. 264, пп. 15 п. 1 ст. 265).	без изменений	без изменений
18.5	Гражданский кодекс Российской Федерации (ст. 851).	действует	действует
18.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
19	По статье затрат "Иные прочие расходы!"		
19.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 2 п. 28, п. 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
19.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 9 п. 22.1, п. 24).	действует	действует
19.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
19.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 6 п. 1 ст. 253, пп. 5 п. 1 ст. 254, пп. 49 п. 1 ст. 264).	без изменений	без изменений
19.5	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»	действует	действует
19.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
20	По статье затрат "Льготы, компенсации и прочие выплаты, прибыль на социальное развитие"		
20.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 4 п. 19, п. 20, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
20.2	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 4 п. 22.3, п. 24).	действует	действует
20.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
20.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, п. 25 ст. 255, пп. 20 п. 1 ст. 265).	без изменений	без изменений
20.5	Трудовой кодекс Российской Федерации (гл. 7 ст. 40-46, гл. 27, 28, ст. 46)	действует	действует
20.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
20.7	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы, утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей	действует	действует
21	По статье затрат "Прибыль на прочие цели"		
21.1	Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (п. 4 ст. 28).	действует	действует
21.2	Основы ценообразования (п. 5, пп. 2 п. 19, п. 20, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
21.3	Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 2 п. 22.3, п. 24).	действует	действует
21.4	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
21.5	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, п. 25 ст. 270).	без изменений	без изменений
21.6	Гражданский кодекс Российской Федерации (ст. 225).	без изменений	без изменений
21.7	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
22	По статье затрат "Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС»"		
22.1	Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (гл. 3).	действует	действует
22.2	Основы ценообразования (пп. 1 п. 28).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
22.3	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 1 п. 1 ст. 253, пп. 6 п. 1 ст. 254).	без изменений	без изменений
22.4	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
22.5	Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.	действует	действует
22.6	Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
22.7	Приказ ФАС России от 14.12.2020 № 1216/20 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на 2021-2024 годы (в редакции приказа ФАС России от 14.12.2021 № 1410/21).	окончание действия документа - 11.12.2022	x
22.8	Приказ ФАС России от 18.11.2022 № 840/22 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые Публичным акционерным обществом "Федеральная сетевая компания - Россети", на декабрь 2022 г. и 2023 - 2024 гг."	начало действия документа - 12.12.2022	x
22.9	Проект приказа ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом "Федеральная сетевая компания - Россети", на 2024 год"	x	проект

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
22.1 0	Приказ Минэнерго России от 16.12.2021 № 1409 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании на 2022 год».	действует	x
22.1 1	Приказ Минэнерго России от 30.11.2022 № 1272 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой публичным акционерным обществом "Федеральная сетевая компания - Россети" с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих публичному акционерному обществу "Федеральная сетевая компания - Россети" на праве собственности или ином законном основании на 2022 год".	x	без изменений
22.1 2	Прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации (опубликован на сайте Минэнерго России).	x	по состоянию на 01.11.2023
22.1 3	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, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 10/2023».	x	действует
23	По статье затрат "Плата за аренду имущества и лизинг"		
23.1	Основы ценообразования (п. 5, 27, пп. 5 п. 28, п. 29, абз. 17, п. 30).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
23.2	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7, 12, 14).	действует	действует
23.3	Налоговый кодекс Российской Федерации (пп.10 п. 1, ст. 264, ст. 380, ст. 256-259).	без изменений	без изменений
23.4	Гражданский кодекс Российской Федерации (п. 2 ст. 17).	без изменений	без изменений
23.5	Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (ст. 17, 17.1).	действует	действует
23.6	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденные приказом Минфина России от 06.05.2020 № 100-н.	действует	действует
23.7	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
23.8	Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденный приказом Минфина России от 16.10.2018 № 208н.	действует	действует
23.9	СНиП 31-05-2003 «Общественные здания административного назначения», утвержденные постановлением Госстроя Российской Федерации от 23.06.2003 № 108.	без изменения	без изменения
23.1 0	СНиП 2.09.04-87 «Административные и бытовые здания», утвержденные приказом Минрегиона России от 12.02.2007 № 158-н.	без изменения	без изменения
23.1 1	СНиП 31-06-2009. Общественные здания и сооружения, утвержденные приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2011 № 635/10.	без изменения	окончание действия документа - 31.08.2022
23.1 2	СП 118.13330.2022. Свод правил. Общественные здания и сооружения. СНиП 31-06-2009, утвержденные приказом Минстроя России от 19.05.2022 № 389/пр.	x	начало действия документа - 01.09.2022
24	По статье затрат "Налог на имущество"		
24.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 11 п. 28).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
24.2	Налоговый кодекс Российской Федерации (гл. 30).	без изменений	без изменений
25	По статье затрат "Плата за землю"		
25.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 11 п. 28, п. 29, 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
25.2	Налоговый кодекс Российской Федерации (гл. 31).	без изменений	без изменений
25.4	Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (ст. 17, 17.1).	действует	действует
25.5	Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».	действует	действует
26	По статье затрат "Транспортный налог"		
26.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 11 п. 28, п. 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
26.2	Налоговый кодекс Российской Федерации (гл. 28).	без изменений	без изменений
27	По статье затрат "Прочие налоги"		
27.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, пп. 4 п. 28, п. 31).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
27.2	Налоговый кодекс Российской Федерации (п. 10 ст. 13, п. 25.3).	без изменений	без изменений

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
27.3	Федеральный закон от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг».	действует	действует
27.4	Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».	действует	действует
27.5	Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».	действует	действует
27.6	Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».	действует	действует
27.7	Постановление Правительства Российской Федерации от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду».	действует	окончание действия документа - 31.08.2023
27.8	Постановление Правительства Российской Федерации от 31.05.2023 № 881 «Об утверждении Правил исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду».	x	начало действия документа - 01.09.2023
27.9	Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных ко-»	действует	действует с учетом изменений
27.10	Постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».	действует	действует с учетом изменений
28	По статье затрат "Отчисления на социальные нужды"		
28.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 6 п. 18).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
28.2	Трудовой кодекс Российской Федерации (гл. 48).	действует	действует
28.3	Налоговый кодекс Российской Федерации (гл. 34).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
28.4	Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
28.5	Федеральный закон от 15.12.2001 № 167-ФЗ «Об обязательном пенсионном страховании в Российской Федера-»	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
28.6	Федеральный закон от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год».	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
28.7	Федеральный закон от 29.12.2006 № 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством».	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
28.8	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
28.9	Постановление Правительства Российской Федерации от 16.11.2021 № 1951 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2022 г.».	начало действия документа - 01.01.2022	x
28.10	Постановление Правительства Российской Федерации от 25.11.2022 № 2143 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов с 1 января 2023 г.».	x	начало действия документа - 01.01.2023
29	По статье затрат "Налог на прибыль"		
29.1	Основы ценообразования (п. 5, 20).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
29.2	Налоговый кодекс Российской Федерации (гл. 25).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
29.3	Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02, утвержденное приказом Минфина России от 19.11.2002 № 107н	действует	действует
30	По статье затрат "Расходы на обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений"		
30.1	Основы ценообразования (п. 5, абз.10 п. 7, п. 32).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
30.2	Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012).	
30.3	Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов»	Изменения внесены ПП РФ от 18.05.2022 № 898 (начало действия документа - 28.05.2022)	действует с учетом изменений
31	По статье затрат "Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению"		
31.1	Основы ценообразования (п. 5, 87).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
31.2	Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
31.3	Регламент 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, утвержденный приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (пп. 8 п. 5).	начало действия документа - 18.11.2022	действует с учетом изменений
32	По статье затрат "Амортизация"		
32.1	Основы ценообразования (п. 5, 20, 27).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
32.2	Методические указания № 20-9/2 (п. 14, пп. 1 п. 22.1, п. 24, 51).	действует	действует
32.3	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 12, 14).	действует	действует
32.4	Налоговый кодекс Российской Федерации (ст. 256-259).	без изменений	без изменений
32.5	Постановление № 442 (раздел X).	Изменения внесены ПП РФ от 28.12.2021 № 2516 (начало действия документа - 01.01.2022)	действует с учетом изменений
32.6	Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».	действует	действует
32.7	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
32.8	Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденное приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н.	действует	действует
32.9	Федеральные стандарты бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденные приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н.	действует	действует
33	По статье затрат "Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии"		
33.1	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» (часть 8 статьи 25).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
33.2	Основы ценообразования (пп. 38, 34 (1)-34 (3)).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
33.3	Методические указания № 98-э (п. 11 (формула 2)).	действуют с учетом изменений	действуют с учетом изменений
33.4	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
34	электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования"		
34.1	Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (п. 5 ст. 37).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
34.2	Федеральный закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ (ч. 3-5 статьи 1, статья 4).	действует	действует
34.3	Основы ценообразования (абз. 13 п. 38).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
34.4	Методические указания № 98-э (п. 11 (формула 2)).	действуют с учетом изменений	действуют с учетом изменений
34.5	Постановление № 442 (раздел X).	Изменения внесены ПП РФ от 28.12.2021 № 2516 (начало действия документа - 01.01.2022)	действует с учетом изменений
34.6	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	
35	По статье затрат "Дополнительные доходы, вследствие взыскания стоимости выявленного объема безоговорочного потребления"		
35.1	Правила государственного регулирования (пп. 12 п.17).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
35.2	Основы ценообразования (п. 5, абз. 35 п. 81).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
35.3	Постановление № 442 (п. 84).	Изменения внесены ПП РФ от 15.07.2022 № 1275 (начало действия документа - 17.10.2022)	действует с учетом изменений
36	По статье затрат "Расчетная предпринимательская прибыль"		
36.1	Основы ценообразования (абз. 2-4 п. 34). x действует		
37	По статье затрат "Расходы на покупку электроэнергии на компенсацию потерь"		
37.1	Основы ценообразования (п. 5, пп. 5 п. 18, пп. 10(2) п. 28, п. 81).	действует с учетом изменений	действует с учетом изменений
37.2	Методические указания № 20-9/2 (п. 50 (формула 15.21), п. 52).	действует	действует
37.3	Методические указания № 98-э (п. 7, 13).	действуют с учетом изменений	действуют с учетом изменений
37.4	Приказ Минэнерго России № 585 (п. 7.2.3).	действует	действует
37.5	Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 1 п. 1 ст. 253, пп. 3 п. 7 ст. 254).	без изменений	без изменений
37.6	Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (п. 6, 6(1) и 6(2)).	действует	действует
37.7	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.	Документ применяется в части, не противоречащей Федеральному закону № 402-ФЗ (Информация Минфина России № ПЗ-10/2012)	

№ п/п	Название НПА	2022 год, факт	2024 год, план
37.8	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, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП».	x	действует
37.9	Приказ ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 "Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО "СО ЕЭС", на 2023 год"	x	без изменений
37.10	Приказ ФАС России от 12.12.2022 № 1971/22 "Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2023 год"	x	без изменений
37.11	Индикативная цена на электрическую энергию (мощность) (опубликован на сайте НП «Совет рынка»).	x	по состоянию на 01.11.2023

Предложение ООО «ЭнергоХолдинг» о размере цен (тарифов) на расчетный период регулирования (2023 год) подготовлено с учетом требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основ ценообразования, Методических указаний № 98-э, Методических указаний № 20-э/2.

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты), Общество раскрыло предложение о размере цен (тарифов) на 2023 год, долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию,

В соответствии с п. 17 Стандартов Общество раскрыло предложение об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год. Расчет предлагаемых тарифов на предстоящий период регулирования организацией выполнен в соответствии с действующими методическими указаниями. Состав обосновывающих материалов, представленных с заявлением, в основном соответствует перечню, установленному Правилами регулирования.

4.1. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ)

При проведении экспертизы эксперты исходили из того, что вся представленная в Агентство информация, содержащаяся в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в том числе: расчетные и обосновывающие материалы, а также отчетные документы и дополнительно представленные в рамках рассмотрения дела об установлении

тарифов материалы, являются достоверными. Достоверность документов и материалов, представленных на бумажном носителе, засвидетельствована печатью организации и подписью директора ООО «ЭнергоХолдинг» Сахненко А.А. Ответственность за достоверность представленной в Агентство информации несут уполномоченные лица Общества.

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.

Проделанная в процессе экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «ЭнергоХолдинг» 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.

4.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ.

ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ.

ООО «ЭнергоХолдинг» (ИНН 7327050845). Местонахождение: 432030, г. Ульяновск, пр-д Лесной, д. 4. ООО «ЭнергоХолдинг» в соответствии с Уставом общества осуществляет несколько видов деятельности; передача и распределение электрической энергии, деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей являются одними из основных видов деятельности. ООО «ЭнергоХолдинг» также осуществляет технологическое присоединение к сетям и деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей.

Предприятие применяет общую систему налогообложения с уплатой НДС. Электросетевое хозяйство, используемое для передачи электрической энергии, находится в собственности и частично арендовано.

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

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

Общество является юридическим лицом и создано в целях удовлетворения потребностей юридических лиц и физических лиц в работах, товарах и услугах, незапрещённых законодательством РФ, а также извлечения прибыли от своей деятельности.

Согласно данным ЕГРЮЛ учредителями ООО "ЭнергоХолдинг" являются физические лица. Государственная регистрация юридического лица ООО "ЭнергоХолдинг" произведена в налоговом органе по месту нахождения – Управление Федеральной налоговой службы по Ульяновской области за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1097327001419. Основным видом деятельности ООО "ЭнергоХолдинг" является Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям. Общество осуществляет деятельность по передаче электрической энергии по сетям с использованием электросетевого имущества, принадлежащего организации на праве собственности, и арендованного электросетевого имущества.

Финансовое состояние организации характеризуется совокупностью показателей, отражающих процесс формирования и использования его финансовых средств. Финансовое состояние организации отражает конечные результаты его деятельности. Оценка финансового состояния организации производится горизонтальным методом с применением вертикального и коэффицентного методов экономического анализа на основании данных, представленных в форме №1 по ОКУД «Бухгалтерский баланс», форме № 2 по ОКУД «Отчет о финансовых результатах» за 2022 г. Экспертами фактические данные по передаче электрической энергии указаны на основании информации, представленной за 2022 год по формам раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий, утвержденным приказом Минэнерго России № 585. Приведенный ниже анализ финансового положения и эффективности деятельности ООО «Энергохолдинг» выполнен за период с 2020 по 31.12.2022.

Основные показатели, влияющие на результат финансово-хозяйственной деятельности предприятия следующие:

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1	I. Внеоборотные активы				
1.1	Нематериальные активы	1110			
1.2	Результаты исследований и разработок	1120			
1.3	Нематериальные поисковые активы	1130			
1.4	Материальные поисковые активы	1140			
1.5	Основные средства	1150	346 312	290 493	303 147
1.6	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
1.7	Финансовые вложения	1170		11 384	11 384
1.8	Отложенные налоговые активы	1180	10 632	1 945	1 785
1.9	Прочие внеоборотные активы	1190			

1.10	Итого по разделу I	1100	356 944	303 822	316 316
2	II. Оборотные активы				
2.1	Запасы	1210	11 225	1 875	989
2.2	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	327		
2.3	Дебиторская задолженность	1230	38 807	19 749	15 682
2.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
2.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 575	841	2 108
2.6	Прочие оборотные активы	1260			
2.7	Итого по разделу II	1200	55 934	22 465	18 779
3	Баланс	1600	412 878	326 287	335 095

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчетную дату отчетного года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода предыдущего года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1	III. Капитал и резервы				
1.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	150	150	150
1.2	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
1.3	Переоценка внеоборотных активов	1340			
1.4	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
1.5	Резервный капитал	1360			
1.6	Нераспределенная прибыль (непокрыт убыток)	1370	325 987	270 786	272 393
1.7	Итого по разделу III	1300	326 137	270 936	272 543
2	IV. Долгосрочные обязательства				
2.1	Заемные средства	1410			
2.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	15 068	8 572	8 669
2.3	Оценочные обязательства	1430			
2.4	Прочие обязательства	1450	3 510		
2.5	Итого по разделу IV		8 572	18 578	8 572
3	V. Краткосрочные обязательства				
3.1	Заемные средства	1510			6 786
3.2	Кредиторская задолженность	1520	58 731	36 951	36 838
3.3	Доходы будущих периодов	1530	9 432	9 827	10 260
3.4	Оценочные обязательства	1540			
3.5	Прочие обязательства	1550			
3.6	Итого по разделу V	1500	68 163	46 778	53 884
4	Баланс	1700	412 878	326 286	335 096

Валюта баланса за отчетный 2022 год увеличилась по сравнению с началом периода на 86,59 млн. руб. (на 26,5 %) и составила 412,88 млн. руб. Положительную динамику имеют внеоборотные активы (увеличение на 17,5 %) за счет роста основных средств. Увеличение оборотных активов (более чем в 2 раза) связано, главным образом, с значительным ростом запасов, денежных средств и дебиторской задолженности. Собственный капитал на начало отчетного периода занимал в структуре баланса 83 % и составил 270,79 млн. руб. Собственный капитал на конец отчетного периода занимает в структуре баланса 79 % и составляет 326,14 млн. руб. За отчетный период наблюдается несущественный рост краткосрочных обязательств (более чем в 1,4 раза) за счет роста кредиторской задолженности, которая за отчетный период увеличилась более чем в 1,5 раза и составляет 58,7 млн. руб. (14,2 % от валюты баланса).

Ниже приведены основные финансовые результаты деятельности ООО «ЭнергоХолдинг» за период с 2020 года по 2022 год с выделением финансовых показателей от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии.

Анализ отчета о финансовых результатах

№ п/п	Наименование*	Код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему	Оценка показателя
			2022	2021	2020	
1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе: в т.ч	Ф 2 2110	150 930	148 482	154 138	Выручка по всем видам деятельности выросла
	на передачу	010 гр.6	113 131	110 517	120 697	Выручка по деятельности на передачу выросла
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21105	37 799	37 965	33 441	
2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	141 624	125 122	110 641	При этом себестоимость выросла
	на передачу	21201	138 502	116 587	101 940	
	себестоимость продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21205	3 122	8 535	8 701	
3	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 306	23 360	43 497	
4	Коммерческие расходы	2210				
5	Управленческие расходы	2220	7 288	6 071	21 786	Управленческие расходы выросли
6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 018	17 289	21 711	Прибыль от продаж значительно снизилась
	на передачу		-30 779	-10 922	581	Убыток от продаж по деятельности на передачу
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг		32 797	28 211	21 130	
7	Доходы от участия в других организациях	2310				
8	Проценты к получению	2320	73			
9	Проценты к уплате	2330	112	274	1 185	
10	Прочие доходы	2340	2 588	3 254	5 821	
11	Прочие расходы	2350	2 123	4 241	6 332	
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 444	16 028	20 015	Прибыль до налогообложения значительно снизилась
13	Текущий налог на прибыль	2410	518	3 539	4 499	
14	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 540	12 711	15 978	Чистая прибыль значительно снизилась

Финансовые результаты деятельности организации характеризуются суммой полученной прибыли. Чем выше величина прибыли, тем эффективнее функционирует организация, тем устойчивее ее финансовое состояние. Из «Отчета о финансовых результатах» следует, что за 2022 год организация в целом по своей деятельности получила прибыль от продаж в размере 2,02 млн. руб., (при убытке от продаж от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии), кото-

рая составила 1,33 % от общей выручки. От выручки, полученной от регулируемой деятельности, убыток от продаж составляет 1,78 %. По сравнению с прошлым отчетным периодом убыток от продаж от регулируемой деятельности вырос на 19,86 млн. руб., или на 181%. По сравнению с предыдущим годом в 2022 году выручка от продаж по регулируемой деятельности увеличилась на 2,6 млн. руб., или на 2,4 %. В 2022 году наблюдается опережающий рост себестоимости относительно выручки – на 21,92 млн. руб., или на 18,8 %.

Анализ основных показателей финансовой устойчивости

№ п/п	Показатель	Формула	Коэффициент		Изменение за анализируемый период	Норматив	Оценка показателя № п/п
			31.12.21	31.12.22			
1	2	3	4	5	6=5-4	7	8
1	Коэффициент автономии	$\Phi.1 (1300/1700)$	0,83	0,79	-0,04	0,5	Значение коэффициента выше нормативного. Организация не зависит от внешних источников финансирования.
2	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	$\Phi.1 (1300-1100)/1200$	-1,46	-0,55	0,91	0,1	Структура баланса у организации неудовлетворительная, финансовая устойчивость низкая

Коэффициент автономии показывает долю собственного капитала в общей сумме источников финансирования. Нормативное значение $\geq 0,5$. Чем больше удельный вес собственного капитала (собственных средств), тем более стабильной является деятельность организации. Коэффициент автономии организации в 2021 году составил 0,83, значение значительно выше нормативного. В течение отчетного периода коэффициент автономии незначительно снизился до 0,79, но остался выше нормативного, что свидетельствует о независимости организации от внешних источников финансирования.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами показывает достаточность у организации собственных средств для финансирования текущей деятельности. Нормативное значение $\geq 0,1$. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами ООО «ЭнергоХолдинг» в 2022 году остается в области отрицательных значений, но демонстрирует тенденцию увеличения по сравнению с предыдущим периодом, что свидетельствует о росте финансовой устойчивости общества.

Проведенный анализ финансового состояния ООО «ЭнергоХолдинг» за период 2020– 2022 гг. говорит о том, что предприятие имеет устойчивое финансовое положение, риск банкротства отсутствует.

Оценка финансового состояния 2021,2022, 9 месяцев 2023 года

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	342 045	346 312	290 493
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	11 384
	Отложенные налоговые активы	1180	10 748	10 632	1 946
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	352 793	356 944	303 822
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Заласы	1210	11 427	11 225	1 875
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	327	-
	Дебиторская задолженность	1230	36 761	38 807	19 749
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 602	5 575	841
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	56 790	55 934	22 465
	БАЛАНС	1600	409 583	412 878	326 286

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	150	150	150
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	319 429	325 967	270 786
	Итого по разделу III	1300	319 579	326 137	270 936
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	14 877	15 068	8 572
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	7 485	3 510	-
	Итого по разделу IV	1400	22 342	18 578	8 572
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	58 512	58 731	36 951
	Доходы будущих периодов	1530	9 149	9 432	9 827
	Оценочные обязательства	1540	-	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	67 662	68 163	46 778
	БАЛАНС	1700	409 583	412 878	326 286

Валюта баланса за 9 месяцев 2023 года незначительно уменьшилась по сравнению с началом периода на 3,30 млн. руб. (на 0,8 %) и составила 409,58 млн. руб. Незначительную отрицательную динамику имеют внеоборотные активы (уменьшение на 1,2 %) за счет снижения основных средств. Увеличение оборотных активов (на 1,5 %) связано, главным образом, с ростом запасов и денежных средств. Собственный капитал на начало отчетного периода занимал в структуре баланса 79 % и составил 326,14 млн. руб. Собственный капитал на 30.09.2023 г. занимает в структуре баланса 78 % и составляет 319,58 млн. руб. За отчетный период наблюдается незначительное снижение краткосрочных обязательств (на 0,50 млн. руб.) за счет снижения кредиторской задолженности, которая за отчетный период уменьшилась на 0,22 млн. руб. и составляет 58,5 млн. руб. (14,3 % от валюты баланса).

Ниже приведены основные финансовые результаты деятельности ООО «ЭнергоХолдинг» за период с 2021 года по 9 месяцев 2023 года с выделением финансовых показателей от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии.

Анализ отчета о финансовых результатах

№ п/п	Наименование*	Код	За отчетный период (9 месяцев 2023 года)	За предыдущий год	За год, предшествующий предыдущему	Оценка показателя
			9 месяцев 2023 года	2022	2021	
1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе: в т.ч	Ф 2 2110	147 175	150 930	148 482	Выручка по всем видам деятельности выросла (с учетом сравнения данных за 9 месяцев 2023 года и полный 2022 год)
	на передачу	010 гр.6	121 369	113 131	110 517	Выручка по деятельности на передачу выросла (с учетом сравнения данных за 9 месяцев 2023 года и полный 2022 год)
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21105	25 806	37 799	37 965	
2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	141 593	141 624	125 122	При этом себестоимость выросла (с учетом сравнения данных за 9 месяцев 2023 года и полный 2022 год)
	на передачу	21201	129 302	138 502	116 587	

	себестоимость продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21205	12 291	3 122	8 535	
3	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 582	9 306	23 360	
4	Коммерческие расходы	2210				
5	Управленческие расходы	2220	6 453	7 288	6 071	Управленческие расходы выросли (с учетом сравнения данных за 9 месяцев 2023 года и полный 2022 год)
6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-871	2 018	17 289	Появился убыток от продаж
	на передачу		-13 254	-30 779	-10 922	При этом убыток от продаж по деятельности на передачу снизился
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг		12 383	32 797	28 211	
7	Доходы от участия в других организациях	2310				
8	Проценты к получению	2320	0	73		
9	Проценты к уплате	2330	9	112	274	
10	Прочие доходы	2340	9 499	2 588	3 254	
11	Прочие расходы	2350	7 922	2 123	4 241	
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	697	2 444	16 028	Прибыль до налогообложения снизилась
13	Текущий налог на прибыль	2410	163	518	3 539	
14	Чистая прибыль (убыток)	2400	523	2 540	12 711	Чистая прибыль снизилась

Финансовые результаты деятельности организации характеризуются суммой полученной прибыли. Чем выше величина прибыли, тем эффективнее функционирует организация, тем устойчивее ее финансовое состояние. Из «Отчета о финансовых результатах» следует, что за 9 месяцев 2023 года организация в целом по своей деятельности получила убыток от продаж в размере 0,87 млн. руб., (при убытке от продаж от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии), которая составила 0,59 % от общей выручки. От выручки, полученной от регулируемой деятельности, убыток от продаж составляет 0,72 %. По сравнению с прошлым отчетным периодом убыток от продаж от регулируемой деятельности снизился на 17,53 млн. руб. (более чем в 2 раза). По сравнению с предыдущим годом за 9 месяцев 2023 году выручка от продаж по регулируемой деятельности увеличилась. Также за 9 месяцев 2023 года наблюдается рост себестоимости.

Анализ основных показателей финансовой устойчивости

№ п/п	Показатель	Формула	Коэффициент		Изменение за анализируемый период	Норматив	Оценка показателя № п/п
			31.12.22 г.	На 30.09.2023 г.			
1	2	3	4	5	6=5-4	7	8

1	Коэффициент автономии	Ф.1 (1300/1700)	0,79	0,78	-0,01	0,5	Значение коэффициента выше нормативного. Организация не зависит от внешних источников финансирования.
2	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	Ф.1 (1300-1100)/1200	-0,55	-0,58	-0,03	0,1	Структура баланса у организации неудовлетворительная, финансовая устойчивость низкая

Коэффициент автономии показывает долю собственного капитала в общей сумме источников финансирования. Нормативное значение $\geq 0,5$. Чем больше удельный вес собственного капитала (собственных средств), тем более стабильной является деятельность организации. Коэффициент автономии организации в 2022 году составил 0,79, значение значительно выше нормативного. В течение отчетного периода коэффициент автономии незначительно снизился до 0,78, но остался выше нормативного, что свидетельствует о независимости организации от внешних источников финансирования.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами показывает достаточность у организации собственных средств для финансирования текущей деятельности. Нормативное значение $\geq 0,1$. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами ООО «ЭнергоХолдинг» и в 2022 и за 9 месяцев 2023 года остается в области отрицательных значений, что свидетельствует о низкой финансовой устойчивости общества.

Проведенный анализ финансового состояния ООО «ЭнергоХолдинг» за период 2022– 9 месяцев 2023 гг. говорит о том, что предприятие имеет устойчивое финансовое положение, риск банкротства отсутствует.

4.3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Организация осуществляет регулируемую деятельность в текущем ДПР с 2020 года. Основные технико-экономические показатели за 2020 - 2021 гг., 9 месяцев 2022 г. и на 2023 год представлены в таблице анализа технико-экономических показателей ООО «ЭнергоХолдинг».

Проведенный экспертами анализ технико-экономических показателей показал, что: 1) фактические расходы на содержание сетей за 2021 год по отношению к утвержденным сложились с превышением на 17,3%, а по отношению к фактическим расходам за 2020 год – на 12,6%;

2) снижение фактических удельных расходов на 1 у.е. за 2021 год составило 97,6 % по отношению к фактическим удельным расходам на 1 у.е. за 2020 год;

3) рост объема обслуживаемого электросетевого оборудования в 2021 году составил 123,2 % по сравнению с предыдущим периодом, плановый рост на 2023 год по отношению к утвержденному на 2022 год объему составит 107,7%;

4) рост фактического объема полезного отпуска электрической энергии за 2021 год по отношению к утвержденному на 2021 год составил 109,3%, а по отношению к факту за 2020 год – 106,4%;

- 5) объем полезного отпуска на 2023 год к фактическому за 2021 год запланирован с увеличением на 101,1%;
- 6) расходы на содержание сетей запланированы на 2023 год по сравнению с утвержденными на 2022 год с увеличением на 49,2 %;
- 7) удельная величина выручки на 1 МВт*ч на 2023 год запланирована в размере 1,56 тыс. руб., по факту за 2021 год составила 1,71 тыс. руб.

Анализ основных технико-экономических показателей ООО "ЭнергоХолдинг"
(за текущий год и расчетный период регулирования)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год		2021 год	2021 год	2022 год	2023 год	2023 год
			утв.	факт	утв.	ЭО факт	утв.	Предложение ТСО	Утвержден
1	2	3	4	5	7	6	7		
1	Выручка от передачи электрической энергии	тыс. руб.	163031,21	158477,42	152 174,14	178 442,96	149 853,75	261 717,31	165 360,29
	% к утвержденному	%		97,2%		117,3%			63,3
	% к предыдущему году	%			93,3%	112,6%	98,5%	146,7%	110,3
1.1.	по ставке на содержание	тыс. руб.	150948,73	143471,55	139 483,52	162 318,40	134 951,66	242118,92	143 966,
	% к утвержденному	тыс. руб.		95,0%		116,4%			59,5
	% к предыдущему году	%			92,4%	113,1%	96,8%	149,2%	106,7
1.2.	по ставке на оплату потерь	тыс. руб.	12082,48	15005,87	12 690,62	16 124,56	14 902,09	19 598,39	21 393,3
	% к утвержденному	%		124,2%		127,1%			109,2
	% к предыдущему году	%			105,0%	107,5%	117,4%	121,3%	143,6
2.	Расходы на содержание сетей	тыс. руб.	150948,73	143471,55	139 483,52	162 318,40	134 951,66	242 118,92	143 966,3
	% к утвержденному	%		95,0%		116,4%			59,5
	% к предыдущему году	%			92,4%	113,1%	96,8%	149,2%	106,7
2.1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	78097,78	74490,95	87 017,25	90 783,31	90 193,13	130 867,10	84 742,5
	% к утвержденному	%		95,4%		104,3%			64,8
	% к предыдущему году	%			111,4%	121,9%	103,6%	144,2%	94,0
	- расходы из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
	% к утвержденному	%							
	% к предыдущему году	%							
2.2.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	72850,95	68980,6	77 851,92	71 535,09	78 475,73	103076,44	70943,0
	% к утвержденному	%		94,7%		91,9%			68,8
	% к предыдущему году	%			106,9%	103,7%	100,8%	144,1%	90,4
	- налог на прибыль	тыс. руб.	6818,69	4386,00	5468,19	3450,00	4386,00	4821,00	3450,0
	% к утвержденному	%							
	% к предыдущему году	%							
3.	Расходы на покрытие потерь	тыс. руб.	12082,48	15005,87	12 690,62	16 124,56	14 902,09	19 598,39	21 393,9

	% к утвержденному	%		124.2%		127.1%			109
	% к предыдущему году	%			105.0%	107.5%	117.4%	121.5%	143
3.1.	- среднегод. тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2642,88	2702,525	2 818,51	2 885,14	2 864,75	3 462,98	3 780
	% к утвержденному	%		102.3%		102.4%			109.
	% к предыдущему году	%			106.6%	106.8%	101.6%		
4.	Полезный отпуск электроэнергии	МВтч	97 325,59	98 378,75	95 694,41	104 632,50	110 395,35	105 811,30	105 811
	% к утвержденному	%		101.1%		109.3%			100.
	% к предыдущему году	%			98.3%	106.4%	115.4%	101.1%	95.
5	Потери электроэнергии при ее передаче по сетям	МВтч	4 575,70	5 539,08	4 501,10	5 596,38	5 201,10	5 659,40	5 659
	% к утвержденному	%		121.1%		124.3%			100.1
	% к предыдущему году	%			98.4%	101.0%	115.6%	101.1%	108.8
5.1.	- то же к отпуску в сеть	%	4,49%	5,33%	4,49%	5,08%	4,50%	5,08%	5,08
	% к утвержденному	%		118.7%		113.0%			100.6
	% к предыдущему году	%			100.0%	95.2%	100.2%	100.1%	112.8
6.	Объем обслуживаемого оборудования	у.е.	3404,83	3620,45	3896,25	4195,89	4 195,89	4 029,80	4 029.
	% к утвержденному	%		106.3%		107.7%			100.0
	% к предыдущему году	%			114.4%	115.9%	107.7%	96.0%	96.0
7.	Удельные подконтрольные расходы на МВтч	тыс. руб./МВтч	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	1,2	0
	% к утвержденному	%		94.4%		95.4%			64.8
	% к предыдущему году	%			113.3%	114.6%	89.8%	142.5%	98.0
8.	Удельные подконтрольные расходы на у.е.	тыс. руб./у.е.	22,94	20,58	22,33	21,64	21,50	32,47	21,0
	% к утвержденному	%		89.7%		96.9%			64.8
	% к предыдущему году	%			97.4%	105.2%	96.2%	150.1%	97.8
9.	Удельные расходы на содержание на МВтч	тыс. руб./МВтч	1,55	1,46	1,46	1,55	1,22	2,29	1,3
	% к утвержденному	%		94.0%		106.4%			59.59
	% к предыдущему году	%			94.0%	106.4%	83.9%	147.5%	111.39
10.	Удельные расходы на содержание на у.е.	тыс. руб./у.е.	44,33	39,63	35,80	38,69	32,16	60,08	35,7.
	% к утвержденному	%		89.4%		108.1%			59.59
	% к предыдущему году	%			89.7%	97.6%	89.8%	155.3%	111.1%

11.	Выручка на 1 у.е.	тыс. руб./у.е.	47,88	43,77	39,06	42,53	35,71	64,95	4
	% к утвержденному	%		91,4%		108,9%			63
	% к предыдущему году	%			81,6%	97,2%	91,4%	152,7%	114
12.	Выручка на 1 МВтч	тыс.руб./МВтч	1,68	1,61	1,59	1,71	1,36	2,47	1
	% к утвержденному	%		96,2%		107,2%			63
	% к предыдущему году	%			94,9%	105,9%	85,4%	145,0%	115

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

Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему году показывает, что расходы на содержание сетей в 2021 году по отношению к 2020 году увеличились на 102,11 %. В 2022 году по отношению к 2021 году уменьшились на 103,36 %. В 2023 году по отношению к 2022 году увеличились на 106,26 %.

Общий рост расходов на передачу электроэнергии в 2020 году по отношению к 2021 году обусловлен увеличением: 1) подконтрольных расходов на 106,89 % в связи с ростом условных единиц, и увеличением расходов на обслуживание основных средств; 2) величины расходов на оплату потерь на 105,0 % в связи с ростом объема потребления электрической энергии потребителями.

Общий рост расходов на передачу электроэнергии в 2021 году по отношению к 2022 году обусловлен увеличением: 1) подконтрольных расходов на 103,52 % в связи с ростом условных единиц, и увеличением расходов на обслуживание основных средств; 2) величины расходов на оплату потерь на 117,4 % в связи с ростом объема потребления электрической энергии потребителями.

Статья	2020 год утверждено		По предписанию ФАС	2021 год утверждено		2021 год ЭС факт		Отклонение утв.2020/утв.2021		2022 год утверждено		Отклонение утв.2022/утв.2021		2023 год утвержден о	По предписанию ФАС	Отклонение утв.2023/утв.2022	
	000 «ЭХ»	000 «ЭХ-Н»	Объединенный 000 "ЭХ"	000 «ЭХ»	000 «ЭХ-Н»	000 «ЭХ»	000 «ЭХ-Н»	отн.	абс.	000 «ЭХ»	000 «ЭХ-Н»	отн.	абс.	000 «ЭХ»	Объединенный 000 "ЭХ"	отн.	абс.
ИТОГО Подконтрольные	52 529,20	28 492,24	76 950,98	49 164,03	37 853,22	45 035,47	29 455,48	5 995,81	0,07	49 333,29	40 859,84	3 175,88	0,04	84 742,51	83 302,66	-5 450,62	-0,06
ИТОГО Неподконтрольные	54 753,52	18 097,43	73 267,06	56 761,82	21 090,10	51 108,16	17 872,44	5 000,97	0,06	56 064,39	22 411,34	623,81	0,01	70 943,09	70 945,39	-7 532,64	-0,11
ИТОГО НВВ с учетом корректировок	88 655,20	47 887,82	135 276,07	92 916,29	46 567,23	96 143,62	47 327,92	2 940,50	0,02	81 934,40	53 017,26	-4 531,86	-0,03	143 966,39	142 528,85	9 014,73	0,06

4.5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с пунктом 24 Правил регулирования основанием для установления (пересмотра) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В целях соблюдения требований законодательства Российской Федерации экспертами Агентства проведен анализ представленных организацией документов на соответствие критериям отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии ТСО). Для подтверждения соответствия Критериям ТСО представлены обосновывающие документы в составе тарифной заявки от 28.04.2023 № 318 (рег. от 28.04.2023 № 73-ИОГВ-17/1048вх), в том числе справки о соответствии п. 4, 5, 6 Критериев ТСО.

При рассмотрении документов, представленных организацией, в том числе подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, эксперты исходили из обоснованности и законности представленных документов, а также их достаточности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В качестве документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства на срок не менее долгосрочного периода регулирования, рассматривались заверенные надлежащим образом копии свидетельств о государственной регистрации права собственности, права хозяйственного ведения, договоров купли-продажи, аренды, безвозмездного пользования электротехническим оборудованием, соответствующие требованиям законодательства Российской Федерации, а также иные документы, подтверждающие законное владение указанными объектами.

В силу положений законодательства Российской Федерации и согласно судебной практике линии электропередачи, трансформаторные подстанции, распределительные подстанции, электрические подстанции, трансформаторы учитывались как объекты недвижимости. Данная позиция изложена также в письмах ФАС России от 14.09.2015 № АГ/49225/15, от 23.10.2015 № ВК/58430/15, от 13.11.2015 № СП/63933/15, от 16.02.2016 № ИА/9217/16, от 05.09.2019 № ВК/70934/18.

Правовая оценка договоров аренды проводилась с учетом требований пункта 2 статьи 651 Гражданского кодекса Российской Федерации о государственной регистрации договоров аренды недвижимого имущества, заключенных на срок не менее года.

Следовательно, договоры аренды указанных объектов, заключенные на срок не менее года, должны быть зарегистрированы в установленном законодательством Российской Федерации порядке. Договоры аренды, не имеющие штампа (отметки) о государственной регистрации или в отношении которых не представлены выписки из Единого государственного реестра прав на недвижимость, со-

державные сведения о государственной регистрации таких договоров, но подлежащие таковой в силу требований законодательства Российской Федерации, признаются незаключенными.

В соответствии со статьей 17.1 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» заключение договоров аренды в отношении государственного или муниципального имущества, не закрепленного на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, может быть осуществлено только по результатам проведения конкурсов или аукционов на право заключения этих договоров.

Срок владения объектами электросетевого хозяйства на основании положений Критериев принимался в соответствии с долгосрочным периодом регулирования ТСО, на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования. Договоры аренды, заключенные на срок менее долгосрочного периода регулирования или на неопределенный срок с учетом разъяснений, изложенных в пункте 13 совместного информационного письма ФСТ России и Минэнерго России от 26.06.2015 «О применении постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» и письме ФАС России от 30.03.2017 № ВК/20474/17, не учитывались при оценке сетевых организаций на соответствие Критериям.

В соответствии с пунктом 2(2) постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (в редакции постановления от 30.04.2022 № 807) при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства 1 и 2 Критериев ТСО, не учитывались объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу).

ООО «ЭнергоХолдинг» планирует в 2023 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего организации на праве собственности, а также по договорам аренды.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право владения объектами электросетевого хозяйства на срок не менее очередного расчетного периода регулирования, используемых для осуществления регулируемой деятельности, обществом представлен перечень имущества (пообъектно) с при-

вязкой к местоположению, с разбивкой по условным единицам и приложением документов, подтверждающих право владения:

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

По итогам рассмотрения материалов установлено, что организация владеет следующим электросетевым имуществом, участвующим в деятельности по передаче электроэнергии сторонним потребителям: трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, суммарная номинальная мощность которых составляет более 15 МВА, линиями электропередачи не менее 2 проектных номинальных классов напряжения, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев и сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 20 км.

В рамках проведенного анализа соответствия Критериям ТСО на 2023 год, установлено:

После анализа материалов, представленных ООО «ЭнергоХолдинг», по результатам проведенного анализа установлено, что экспертами сделан вывод о соответствии предприятия утверждённым критериям ТСО на 2023 год

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. силовыми трансформаторами, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	Всего: 147,746 МВА, в том числе в собственности 126,323 МВА
Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 уровней напряжения	Всего: ВН - 0,0 км СН1 - 0,0 км, СН2 - 307,414 км, НН - 187,089 км, в том числе в собственности: СН2 - 295,689 км, НН - 122,174 км.
Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	8 (800) 775-80-75
Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	www.energoholding73.ru
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

ООО «ЭнергоХолдинг» включено в перечень территориальных сетевых организаций, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, опубликованный на сайте Агентства в соответствии с пунктом 30(1) Правил регулирования.

4.6. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, осуществляющих регулируемую деятельность.

Анализ выручки от деятельности по передаче электрической энергии.

Расчет за услуги по передаче электрической энергии в 2020-2022 годах производился по одноставочному и двухставочному тарифам.

Согласно отчету о финансовых результатах за 2020 год общая выручка составила 163 031,21 тыс. руб.

Товарная выручка от деятельности по передаче электрической энергии за 2020 год сложилась:

по форме таблицы 1.3 приказа Минэнерго России № 585 в размере 163 031,21 тыс. руб.;

по актам оказания услуг за январь-декабрь 2021 года в размере 163 031,21 тыс. руб.;

по форме № 46-ЭЭ (передача) – 163 031,21 тыс. руб. (без НДС).

Согласно отчету о финансовых результатах за 2021 год общая выручка составила 178442,96 тыс. руб.

Товарная выручка от деятельности по передаче электрической энергии за 2021 год сложилась:

по форме таблицы 1.3 приказа Минэнерго России № 585 в размере 178442,96 тыс. руб.;

по актам оказания услуг за январь-декабрь 2021 года в размере 178442,96 тыс. руб.;

по форме № 46-ЭЭ (передача) – 178442,96 тыс. руб. (без НДС).

Согласно отчету о финансовых результатах за 2022 год общая выручка составила 157605,00 тыс. руб.

Товарная выручка от деятельности по передаче электрической энергии за 2022 год сложилась:

по форме таблицы 1.3 приказа Минэнерго России № 585 в размере 157605,00 тыс. руб.;

по актам оказания услуг за январь-декабрь 2022 года в размере 157605,00 тыс. руб.;

по форме № 46-ЭЭ (передача) – 157605,00 тыс. руб. (без НДС).

Анализ выручки от деятельности по передаче электрической энергии за 2020 год
тыс. руб.

Показатели	2020 год, утверждено	Компенсировано через тариф (ДЭПиР)	Процент выполнения	Излишне полученный/ недополученный доход
1	2	3	$4=(3)/(2)*100\%$	$5 = (3)-(2)$
Товарная выручка на содержание сетей объединённая	150948,73	143471,55	95,04%	(-) 7477,18
Товарная выручка по ставке на оплату потерь объединённая	12082,48	15005,87	124,19%	2923,39
Товарная выручка на передачу электроэнергии объединённая	163031,21	158477,42	97,20%	(-) 4553,79

Анализ выручки от деятельности по передаче электрической энергии за 2021 год

тыс. руб.

Показатели	2021 год, утверждено	Компенсировано через тариф (ДЭПиР)	Процент выполнения	Излишне полученный/ недополученный доход
1	2	3	$4=(3)/(2)*100\%$	$5 = (3)-(2)$
Товарная выручка на содержание сетей	139483,52	162318,4	116,37%	22 834,88
Товарная выручка по ставке на оплату потерь	12690,62	16124,56	127,06%	3 433,94
Товарная выручка на передачу электроэнергии	152174,14	178442,96	117,26%	26 268,82

Анализ выручки от деятельности по передаче электрической энергии за 2022 год

тыс. руб.

Показатели	2022 год, утверждено	Компенсировано через тариф (ДЭПиР)	Процент выполнения	Излишне полученный/ недополученный доход
1	2	3	$4=(3)/(2)*100\%$	$5 = (3)-(2)$
Товарная выручка на содержание сетей	134951,66	136140,4	100,88%	1188,74
Товарная выручка по ставке на оплату потерь	14902,09	21464,6	144,04%	6562,51
Товарная выручка на передачу электроэнергии	149853,75	157605,00	105,17%	7751,25

Товарная выручка на передачу электрической энергии компенсирована в полном объеме.

Плановые расходы на приобретение электроэнергии на компенсацию потерь компенсированы в объеме фактически переданной электрической энергии. Экспертами Департамента принимается к учету товарная выручка за оказанные услуги по передаче электрической энергии, отраженная в актах об оказании услуг за 2020 год, в сумме 163 031,21 тыс. руб.; за 2021 год, в сумме 152 174,14 тыс. руб.; за 2022 год, в сумме 149853,75 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности фактических расходов

Регулирование тарифов на передачу электрической энергии на 2023 год осуществлялось с применением метода экономически обоснованных расходов, согласно Методическим указаниям № 20-э/2.

Все денежные суммы, представленные в анализе экономической обоснованности расходов, указаны без учета налога на добавленную стоимость.

Статья		2020 год утверждено		2020 год ООО "ЭК" (ЭО факт)	2021 год утв		2021 год факт ЭО		2022 год утв			2023 год			2024 год	
		ООО "ЭК"	ООО "ЭК-Н"		ООО "ЭК"	ООО "ЭК-Н"	ООО "ЭК"	ООО "ЭК-Н"	ООО "ЭК"	ООО "ЭК-Н"	факт	предложение	утв	утв с учетом предположения ФАС	предложение	утв
Поступление в сеть	тыс. кВтч	73 348,29	29 853,00	78 818,63	71 938,60	28 256,91	30 199,37	30 029,51	86 462,65	29 133,90	92 347,18	111 470,70	111 470,70	111 470,70	121 469,06	106 809,1
Процент потерь	%	4,56%	4,32%	5,91%	4,56%	4,56%	5,02%	5,24%	4,56%	4,32%	6,31%	5,68%	5,68%	5,68%	5,68%	5,66%
Объем покупки потерь	тыс. кВтч	3 342,10	1 233,46	3 797,98	3 280,50	1 220,60	4 023,31	1 373,07	3 942,60	1 258,50	5 827,46	5 639,40	5 639,40	5 639,40	6 167,02	5 422,73
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2 637,88	2 647,88	2 726,21	2 820,55	2 816,48	2 876,26	2 894,02	2 863,59	2 865,90	3 021,74	3 462,98	3 780,24	3 674,20	5 854,19	4 064,13
Итого расходы на оплату потерь	тыс. руб	8 816,58	3 265,90	10 331,30	9 252,61	3 437,80	11 673,07	4 582,49	11 297,87	3 604,22	17 667,36	19 598,39	21 393,90	20 793,78	30 749,38	21 713,30

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством пунктом 2.1 Предписания ФАС России указано исключить из необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоХолдинг» расходы по статьям затрат:

- «Расходы на страхование заложенного имущества» на 2020 год в размере 7,75 тыс. руб. - исключено;
- «Расходы на страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ» на 2020 год в размере 8,00 тыс. руб. - исключено;

Статья		2020 год утверждено				
		ЭОР ООО "ЭХ"	ЭОР "ЭХ" ООО по предписанию ФАС новый срок	ЭОР ООО "ЭХ-Н"	по предписанию ФАС новый срок	
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	10 348,98	9 463,94	3 125,43	12 088,94
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	5 301,97	5 301,97	2 499,22	7 602,74
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	33 419,69	33 419,69	18 949,81	51 037,25
4	Расходы на страхование	тыс.руб	78,00	78,00	37,07	99,32
5	Другие прочие расходы	тыс.руб	2 923,33	2 923,33	2 652,93	5 018,29
6	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	274,48	274,48	634,07	875,77
7	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	182,74	182,74	593,71	748,44
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	52 529,20	51 644,15	28 492,24	76 950,98

- «Расходы на обслуживание заемных средств» на 2023 год в размере 466,30 тыс. руб. - исключено;

Статья		2023 год			
		предложение	утв	утв с учетом предписания ФАС	
8	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	18 206,10	13 015,35	13 015,35
9	Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	23 493,62	12 850,04	12 850,04
	аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб	6 993,58	2 618,19	2 618,19
10	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.	тыс.руб	1 803,20	1 611,58	1 611,58
11	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	14 245,13	10 440,05	10 440,05
12	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	1 534,45	466,30	468,60
13	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	4 821,00	3 450,00	3 450,00
14	Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб	1 144,03	1 460,91	1 460,91
15	Амортизация ОС	тыс.руб	37 828,91	27 648,85	27 648,85
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	103 076,44	70 943,09	70 945,39

- «Анализ неподконтрольных расходов за предыдущий долгосрочный период» на 2023 год в размере 9 469,65 тыс. руб. - исключено.

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством пунктом 2.2 Предписания ФАС России указано произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую вырубку ООО «ЭнергоХолдинг» и ООО «ЭнергоХолдинг-Н»:

- «Сырье, материалы, запчасти, топливо» на 2020 год;
- «Работы и услуги производственного характера» на 2020 год;
- «Расходы на оплату труда» на 2020 год;
- «Аренда» на 2023 год;
- «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год;
- «Амортизация основных фондов» на 2023 год;
- «Расчет корректировок НВВ на основе фактических данных за 2021 год» на 2023 год;
- «Расчет расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь» на 2023 год;

Во исполнение Предписания экспертами проведён постатейный анализ расходов.

Базовый уровень подконтрольных расходов по методу экономически обоснованных расходов (затрат)

Статья «Сырье, материалы, запчасти, топливо» на 2020 год.

Экспертами произведен анализ расходов ТСО за период, по которому имеются фактические данные за полный год. Экономически обоснованными экспертами принимаются расходы, подтвержденные данными бухгалтерского учёта (в подтверждение в материалах дела ООО «ЭнергоХолдинг», ООО «ЭнергоХолдинг-Н» представлены и проанализированы экспертами оборотно-сальдовые ведомости по счетам 02, 08, 10, 20, 26, 68, 69, 91 и прочие, скан-копии договоров на оказание услуг, поставку материалов и прочие виды первичных документов.

Экспертами соблюдены общие принципы организации экономических отношений и основ государственной политики в сфере электроэнергетики, в том числе соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, предусмотренных пунктом 1 статьи 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд ООО «ЭнергоХолдинг», ООО «ЭнергоХолдинг-Н» определены в соответствии с п.18, 23, 24, 29 Основ ценообразования на основании цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур в 2018 году, официально опубликованных прогнозных рыночных цен и тарифов, прогнозных индексов изменения цен по отраслям промышленности, согласно прогнозу социально-экономического развития Минэкономразвития РФ.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий. Экспертами проводился анализ рыночных цен товаров. Если цена по заключен-

ному без торгов договору выше рыночной, то в необходимой валовой выручке регулируемой организации принимаются затраты по рыночным ценам.

«1.1.1. Сырье материалы (ООО «ЭнергоХолдинг»»

В соответствии со статьей 5 Основ ценообразования, Общество ведет раздельный учет затрат по регулируемым видам деятельности. Данные раздельного учета представлены на официальном сайте организации и предоставляются ежегодно в рамках материалов по тарифной компании.

Используемая нормативно-правовая база:

1. Основы ценообразования (п. 5, пп. 4 п. 18, п. 20, 24, 29, 31).
2. Методические указания № 20-э/2 (п. 14, пп. 4 п. 22.1, п. 24).
3. Приказ Минэнерго России № 585 (п. 12, 14).
4. Налоговый кодекс Российской Федерации (п.1 ст. 252, пп. 1 п. 2 ст. 253, ст. 254).
5. Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ (ст. 221).
6. Гражданский кодекс Российской Федерации (ст. 210).
7. Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».
8. Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.
9. Приказ Минфина России от 15.11.2019 № 180н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы»;
10. Приказ Минфина России от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства»;
11. Типовые нормы бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, утвержденных приказом Минтруда от 09.12.2014 № 997н.
12. СО153-34.03.603-2003. Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 261.
13. Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 22.09.2020 № 796.
14. Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

При анализе экономической обоснованности расходов на материалы для эксплуатации эксперты Агентства исходили из следующего:

расходы являются экономически обоснованными, целесообразными и документально подтвержденными (п. 1 ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации), а также относящимися к деятельности по передаче электрической энергии на территории города Ульяновска и (или) связанными с ним;

к рассмотрению принимались материалы, стоимость которых за единицу не превышает 40 000 руб. (абз. 4 п. 5 ПБУ 6/01);

расходы на материалы для ремонтно-эксплуатационных нужд (РЭН) рассматривались в рамках исполнения план-графика планово-предупредительных ремонтов объектов ЭСХ и прочих основных средств с учетом технического их состояния, а также с учетом данных о вводе и выводе оборудования в ремонт;

к рассмотрению принимались расходы при условии выполнения работ хозяйственным способом и (или) договором подряда предусмотрено выполнение работ материалами заказчика;

расходы на приборы учета рассматривались в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442;

при наличии приложения и дополнительных соглашений к договору оказания услуг по передаче электрической энергии, подтверждающих участие объектов ЭСХ в передаче электроэнергии, и с использованием отчета об исполнении основных производственных (балансовых) показателей.

При анализе затрат и обосновывающих материалов к ним Агентство также исходило из того, что затраты подтверждены договорами, и контрагенты выбраны в результате проведенных конкурсных процедур, что соответствует положениям п. 29 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

На основании пунктов 24, 29 и 31 Основ ценообразования № 1178 экспертами приняты плановые расходы на 2020 год на основании среднего показателя фактических обоснованных затрат ООО «ЭнергоХолдинг» за 2016-2018 гг. с применением ИПЦ (на 2019 год – 104,5%, плановый ИПЦ на 2020 год – 103,0%).

Фактические расходы ООО «ЭнергоХолдинг» в ценах 2018 года составят: - 11 742,08*103,7%*103,7% = 12 627,07 тыс. руб. (за 2016 год);

- 8 551,99*103,7% = 8 868,41 тыс. руб. (за 2017 год);

Учитывая вышеизложенное, экономически обоснованные плановые расходы ООО «ЭнергоХолдинг» на 2020 год составят:

$(12\ 627,07 + 8\ 868,41 + 4\ 882,40) / 3 * 104,5\% * 103,0\% = 9\ 463,94$ тыс. руб.

Фактические затраты по данной статье за 2016 год составили 11 742,08 тыс. руб., за 2017 год 8 551,99 тыс. руб., за 2018 год 4 882,40 тыс. руб. В материалах тарифного дела предоставлены нижеуказанные обосновывающие документы:

- затраты на ГСМ = 1 705,20 тыс. руб. (распределение затрат с 25 и 26 счетов на 20 счет пропорционально выручке, договор на ГСМ);

- расшифровка затрат "прочие вспомогательные материалы" 3 177,20 тыс. руб. (сводная таблица с распределением затрат по службам и отделам, карточка счета 20.01, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 07, 08, 10, 20.01 (Номенклатурные группы "Передача электроэнергии" и Статьи затрат "Материальные расходы"), 20.01 (номенклатурные группы Равно "Передача электроэнергии"), 25, 25 (статьи затрат "Материальные расходы"), 26, 26 (статьи затрат "Материальные расходы"), 60, расшифровки карточек счетов 25 и 26);

- информация о проведенных закупках по 2018 году.

В расшифровках оборотно-сальдовых ведомостей по 25 и 26 счетам отражены общепроизводственные и общехозяйственные расходы, которые распределяются на 20 счет пропорционально выручке по видам деятельности и включены в состав расходов по передаче электроэнергии не в полном объеме (согласно

п. 10. Списание прямых и косвенных расходов Учетной политики для целей бухгалтерского учета утв. Приказом №1 от 30.12.2014 г. – см. Приложение «Учетная политика 2015-2017»). Таким образом, ежемесячно с помощью автоматизированной системы 1С «Бухгалтерия предприятия» происходит распределение общепроизводственных и общехозяйственных расходов в процентном соотношении от величины выручки по видам деятельности. Подробнее распределение косвенных расходов можно также посмотреть по следующему пути: «Факт 2018 года - раздельный учёт - расчет распределения косвенных расходов» (справка-расчет 25 и 26 за январь-декабрь 2018 г., расчет-пояснение по распределению общехозяйственных и общепроизводственных расходов за 2018 год).

Общепроизводственные и общехозяйственные расходы, отраженные в оборотно-сальдовых ведомостях по 25 и 26 счетам были необходимы для следующих целей, а именно:

- обналочка, двери, светильники, мебель, сахар, чай, кофе – для обеспечения нормальных условий труда работников ООО «ЭнергоХолдинг», обустройства рабочих помещений, общих комнат отдыха и для обращающихся в адрес компании потребителей;
- ПК Acer Extensa – компьютер для эффективной трудовой деятельности бухгалтерии ООО «ЭнергоХолдинг».

Правила организации рабочего места сотрудников регламентируются законодательными актами субъектов РФ, международными и государственными стандартами, трудовыми соглашениями. Одними из важнейших требований при организации рабочего места являются обеспечение безопасных, комфортных условий для работы. Общие требования к организации рабочих мест регулируются Трудовым кодексом, санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами (СанПиН), а также другими правовыми документами. Поэтому, в рамках законодательства, исполнения требований и обязательств, предъявляемых к работодателю, были понесены вышеуказанные расходы.

Агентством анализировались материалы, представленные ТСО, а также дополнительно запрашивались документы по применяемым ценам. Завышений против рыночных цен не выявлено.

По результатам проведенного экспертами анализа экономической обоснованности расходов, подтвержденных представленными организацией документами, на основании положений указанной нормативно-правовой базы, принимаются к подтверждению расходы в размере 9 463,94 тыс. руб.

Сырье материалы (ООО «ЭнергоХолдинг-Н»)

В соответствии со статьей 5 Основ ценообразования, Общество ведет раздельный учет затрат по регулируемым видам деятельности. Данные раздельного учета представлены на официальном сайте организации и предоставляются ежегодно в рамках материалов по тарифной компании.

При анализе затрат и обосновывающих материалов к ним Агентство также исходило из того, что затраты подтверждены договорами, и контрагенты выбраны в результате проведенных конкурсных процедур, что соответствует положениям п. 29 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Подтверждение ведения ООО «ЭнергоХолдинг-Н» закупочной деятельности. Информация о закупках 2021 г.:

Статья затрат	Утверждено органом регулирования на 2020 г.	Предложение организации на 2020 г.	тыс. руб.
			Фактические расходы за 2018 г.
Сырье, материалы, запчасти, топливо	3 125,43	3 125,43	2 894,394

ООО «ЭнергоХолдинг - Н» были запланированы расходы на ГСМ, канцтовары, материальные расходы, оргтехнику, текущий ремонт (материалы), хозяйственные товары.

Фактические расходы ООО «ЭнергоХолдинг - Н» по статье затрат за 2018 год составили 2 894,394 тыс. руб. В качестве подтверждающих документов на расходы по прочим вспомогательным материалам организацией представлены карточки 20 и 26 счетов за 2018 год, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 60, 20, 26, 08, 07, 10 за 2018 г., копии договоров поставки.

Карточка счета 20 «Материальные расходы», за 2018 год отражает понесенные затраты на покупку автомобильных шин для транспортных средств: экскаватора Volvo 6348 UC (67 457,63 руб.), автомобиля Приора А 862 TH (3 2023-138572 11 423,73 руб.), экскаватора Volvo 6348 UC (51 355,93 руб.), автомобиля АГП 390 (59 322,03 руб.), автомобиля УАЗ 272 (13 186,44 руб.), автомобиля УАЗ 399 (729) (13 186,44 руб.).

Эксперты считают целесообразным несения таких затрат и необходимость их учета в полной сумме в составе подконтрольных расходов регулируемой организации, т.к. организацией интенсивно производятся выезды на автомобильном транспорте, в т.ч. и по сельской местности.

В соответствии с предписанием ФАС России от 09.11.2023 №СП/93369/23 по данной статье, экспертами Агентства был проведен дополнительный анализ экономической обоснованности имеющихся в тарифном деле документов, обосновывающих фактические затраты и обоснованность несения ряда затрат для осуществления регулируемой деятельности ООО «ЭнергоХолдинг», с учетом распределения указанных общехозяйственных расходов пропорционально выручке по видам деятельности согласно Учетной политике ООО «ЭнергоХолдинг» для целей бухгалтерского учета, утвержденной приказом №1 от 30.12.2014г.

При анализе затрат и обосновывающих материалов к ним Агентство также исходило из того, что затраты подтверждены договорами, и контрагенты выбраны в результате проведенных конкурсных процедур, что соответствует положениям п. 29 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В качестве подтверждающих документов представлены карточки 20,25 и 26 счетов за 2016 год, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 60 за 2016 год.

Статья затрат	Фактические расходы по данным ТСО за 2016г. тыс.руб.	Фактические расходы принятые Экспертами за 2016г. тыс.руб.
Сырье, материалы, запчасти, топливо	13 836,10	11 742,08

Расшифровка Оборотно-сальдовой ведомости по счету 60 ООО «ЭнергоХолдинг» за 2016 год.

Счет Контрагенты	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
60		19 097 548,78	189 476 177,39	176 953 732,47		6 575 103,86
А-ГРАФ ООО			3 000,00	3 000,00		
Авиастар -ОПЭ АО	1 000 000,00				1 000 000,00	
Авто-Класс			108 000,00	108 000,00		
Авто-Маркет ООО			551 408,51	551 408,51		
Автоальянс			12 985,00	12 985,00		
Автоальянс Комтранс			90 464,00	90 464,00		
Автоматика для дома и офиса			34 000,00	34 000,00		
Автоном ООО			15 900,00	15 900,00		
АВТОПРОМ ТК ООО			7 200,00	7 200,00		
Авторай-СервисЦентр ООО			2 000,00	2 000,00		
Автоснаб Торговый дом ООО			13 410,00	13 410,00		
Агава ООО			9 600,00	9 600,00		
Агентство СК ООО		3 000,00	3 000,00			
Агропромпарк			101 070,58	101 070,58		
АЕ5000 ООО		864,20				864,20
Азанов П.Т. ИП			770,38	770,38		
Айметова Наталья Петровна ИП			45 000,00	45 000,00		
Ак Буре Групп ООО			433 000,00	433 000,00		
Академия новой экономики Регион ООО			12 000,00	12 000,00		
АКРО-С ООО			198,00	198,00		
Акцион-пресс ООО			19 998,00	19 998,00		
Александрия ТД			252,00	252,00		
Алмазный проект ООО			18 900,00	18 900,00		
Альтура ООО			19 824,00	19 824,00		
Альфа-Трейд ООО			54 846,00	36 346,00	18 500,00	
АО "ТД ТРАКТ"	8,47		830 015,29	830 023,76		
АртСтрой ООО	8 000,00				8 000,00	
Базис ООО		674,77	2 360,00	1 685,23		
Байкал-Сервис ТК Филиал ООО	153,81				153,81	
БАУ-РУС Мотор Корпорэйшн			117 488,17	127 810,75		10 322,58
Бегет ООО	6 294,73		6 020,04	6 160,08	6 154,69	
Безопасность и охрана труда ЧУ- ОДПО			153 300,00	153 300,00		
Бизнес-Центр ООО			1 300,00	1 300,00		
Благоустройство МУП			1 200,00		1 200,00	
БОСТ ООО	14 100,00			14 100,00		
Бриштель О.В. ИП	3 500,00		201 750,00	205 250,00		
Бытовая Электроника ООО	6 489,90				6 489,90	
Валеев Р.А. ИП	28 038,25				28 038,25	
Васильев Сергей Анатольевич ИП			10 934,00	10 934,00		
ВЕБСМС ООО			6 000,00	6 000,00		
Вектор-С ООО			7 060,00	7 060,00		
Велес ЧОО		19 194,00	862 507,00	843 313,00		
Взлет автосалон			9 138,50	9 138,50		
Взлёт АО			82 980,00	82 980,00		
Вира ООО	20 936,46		1 398,00		22 334,46	
Виразь ВМ ООО			9 308,00	9 308,00		
ВМ-Сервис ООО			1 290,00	1 290,00		
ВОАЙПИ ТЕЛЕКОМ ООО			33 360,00	33 360,00		
ВОДКОМПЛЕКТ ООО	19 175,00			19 175,00		

ВОЛГА АС ТОРГОВЫЙ ДОМ			82 472,20	82 472,20		
Волгаэлектросбыт	0,45		302 750,03	296 029,92	6 720,56	
Волжанка Торговая фирма ООО	2 280,00		125 320,00	126 340,00	1 260,00	
Воротников Максим Петрович ИП			25 770,00	25 770,00		
Восторг плюс ООО			74 999,62	74 999,62		
ВСЕ ДЛЯ УАЗ ПКФ ООО			19 900,00	19 900,00		
Выбор ООО				2 300,00		2 300,00
ВымпелКом		491,46	76 292,90	75 878,05		76,61
ВЭЛ ООО	60 923,46		427 080,06	488 003,52		
Газпром газораспределение Ульяновск	1 556,42		1 414,82	1 414,82	1 556,42	
Гасанов Л.Ш. ИП			33 333,32	33 333,32		
Гидросервис			24 700,00	24 700,00		
Глобал Транс			1 510,00	1 510,00		
ГЛОРИ ТПК ООО			31 240,00	31 240,00		
Глотов Игорь Васильевич ИП			500,00	500,00		
Глухова Тамара Николаевна		10 000,00	10 000,00			
Городской теплосервис УМУП			2 324,60	2 324,60		
Гранд-энергоресурс ООО			159 184,00	159 184,00		
Грантэк-ЭЛ			140 548,00	140 548,00		
Графинь ООО			85 000,00	85 000,00		
ДАЙМЭКС ООО		472,00	613,60			141,60
Деловые линии ООО	435,00		27 366,00	27 119,00	682,00	
ДЖИСТАР ООО			23 513,68	23 513,68		
Дизайн-М ООО			84 626,00	84 626,00		
ДЛС ООО			124 302,00	124 302,00		
ДНС-Альтаир ООО			66 138,00	66 138,00		
Евсеев А.В. ИП	100,00			100,00		
Ещеганова Е.Б. ИП			231 000,00	231 000,00		
ЖБИ-Строй			26 723,70	26 723,70		
ЖЕЛЕЗОБЕТОН ООО			93 738,00	93 738,00		
Завод ВТО ПКП ООО			30 798,00		30 798,00	
Завод ЖБИ-4			55 968,06	55 968,06		
Завод тяжелых станков Ульяновск ООО			11 752,44	3 807,76	7 944,68	
ЗАРЯ ООО			94 500,00	94 500,00		
Заслон ЧОП			26 000,00	28 000,00		2 000,00
Заслон-Сервис ООО			65 672,00	68 032,00		2 360,00
ЗЕВС ТРАНЗИТ ООО		450,00	450,00			
Зеленовская Л.В. ИП	250,00		16 460,00	16 460,00	250,00	
Злато Телеком-Волга ООО			2 082,75	2 082,75		
ЗлатоТелеком-ПФО			2 487,57	2 487,57		
Зяббаров Руслан Фаязович ИП	16 000,00				16 000,00	
Инейкин А.А.		56 729,19	256 206,56	215 586,67		16 109,30
Инкам ООО			8 100,00	8 100,00		
ИНПРО ЗАО			34 928,00	34 928,00		
Институт социальной экологии ООО			33 200,00	25 400,00	7 800,00	
Инструментстрой ООО			9 510,60	9 510,60		
ИнтерметГрупп ООО			29 372,00	29 372,00		
Интерфакс АО			805,00		805,00	
ИнТех ООО			167 341,60	167 341,60		
Исайкин Андрей Васильевич ИП			18 000,00	18 000,00		
ИТ-Консалтинг ООО			6 625,00	6 625,00		
ИТЕКО Евразия			80 000,00	80 000,00		
КапиталЪ ООО			250,00	250,00		
Карекс ЛК ООО	2 530,00		43 440,00	43 440,00	2 530,00	
Каркаде ООО			49 576,53	49 576,53		
Керамика ОАО			5 139,86	5 139,86		
Керамика ООО аренда ИП			5 139,86	5 139,86		

КерамоСтрой ООО			73 006,00	73 006,00		
Клоков Владимир Александрович ИП			3 540,00	3 540,00		
Кодер.Ул ООО		53 540,00	696 980,00	702 430,00		58 990,00
Командов Андрей Вячеславович ИП			12 000,00	12 000,00		
Комбинат железобетонных изделий №1 ООО		1 000,00				1 000,00
Комбинат панельного домостроения-1 ООО		16 000,00	18 000,00	12 000,00		10 000,00
Коммунальные услуги ООО	15 000,00				13 000,00	
Компания Талант ООО			1 880,00	1 880,00		
Компания Транс ТелеКом	840,00		3 680,00	3 840,00	680,00	
Компания Транс ТелеКом2		1 180,00	18 479,36	18 479,36		1 180,00
Компания Энтехкомплект ООО			1 101 161,90	1 131 783,49		30 621,59
Комус			100 061,90	100 061,90		
Корона			51 860,19	51 860,19		
КПД-2 ИСК ООО			9 676 068,58	9 676 068,58		
Кровля ТД ООО	3 540,00				3 540,00	
Крокус ООО			127 100,00	127 100,00		
Куропаткин Александр Сергеевич ИП			36 388,80	36 388,80		
КЭП ООО			22 517 531,72	22 517 531,72		
Лазарев Константин Викторович ИП			47 000,00	47 000,00		
Легион Плюс ООО			260 000,00	260 000,00		
ЛЕСОПАРК ООО	13 628,72			903,72	12 725,00	
Лидер ООО			86 300,00	86 300,00		
МАГЕЛЛАН ООО			0,48	0,48		
Макаров Константин Васильевич			14 160,00	14 160,00		
Марс			11 000,00	11 000,00		
Мастер Студия ООО			4 392,00	4 392,00		
Машторгсервис			40 541,89	40 541,89		
Мебель Феликс ООО			58 276,00	58 276,00		
МегаПром ООО	3 776,78				3 776,78	
МЕГАФОН ПАО		10 465,22	345 256,23	337 143,84		2 352,83
Мед-Авто		8 500,00	95 275,00	96 000,00		9 225,00
Мед-Профи ООО			4 600,00	4 600,00		
Медиа-Маркт-Сатурн ООО			7 980,00	7 980,00		
Металлоресурсы ООО			42 182,04	36 980,60	5 201,44	
Металлоторг	910,80		748 471,80	749 002,30	380,30	
МетТорг ООО			232 965,00	232 965,00		
Министерство финансов Ульяновской области (ОГБПОУ УМТ, л/с 20273136695)			12 000,00	12 000,00		
Мир краски-АС ООО			12 533,94	12 533,94		
Митрофанов И.В. ИП			10 700,00	10 700,00		
МОНОЛИТ СТРОЙ ООО		342 961,10				342 961,10
Монтажлегмаш ООО			586,00	586,00		
Мостовая ООО	27 000,00		961 554,76	953 670,56	34 884,20	
Мотом Премиум ООО			26 489,42	26 489,42		
МС-партс ООО			178 264,66	178 264,66		
Мухаммедов И.Р. ИП			167 600,00	167 600,00		
НЕГА ООО	72 600,00				72 600,00	
Несмеянов В.Н. ИП			2 274,92	2 274,92		
НовоСтрой ООО	51 000,00				51 000,00	
Новоульяновский завод ЖБИ ООО	132 333,15		132 333,15	264 666,30		
Новоульяновский шиферный завод ООО	163 065,00		316 350,00	479 380,00	35,00	

Новые инженерные решения ООО			1 116,00	1 116,00		
НОУДПО "ЦПКиА" г. Саратов			11 500,00	11 500,00		
НТС ООО			261 174,00	261 174,00		
ОГБОУ СПО "УПСТ"	3 300,00		50 700,00	50 700,00	3 300,00	
ООО "АКТИОН 360 СЕНСУМ"		20 696,00	93 872,00	73 176,00		
ООО "АЛЬЯНСЭНЕРГОСБЫТ"		3 228 292,59	1 864 359,30	1 878 579,60		3 242 512,89
ООО "ФЕЛИКС-УЛЬЯНОВСК"			26 540,00	26 540,00		
Орион		442 049,65	7 523 463,87	7 567 668,84		486 254,62
ПАО "РОССЕТИ"		11 029 278,96	17 695 479,18	17 679 369,53		11 013 169,31
Парк Управляющая компания		2 000,00	11 000,00	12 000,00		3 000,00
ПАТРИОТ ООО	3 600,00				3 600,00	
ПМ Пакаджинг ЗАО			40 094,62	40 094,62		
ПМ Пакаджинг Ульяновский филиал АО		18 832,32	2 429,98	2 429,98		18 832,32
Поволжская шинная компания ООО			10 200,00	10 200,00		
Попов ОА ИП			1 300,00	1 300,00		
Практика ООО	0,01		226 799,40	226 799,40	0,01	
Приборсервис ООО			11 210,00	11 210,00		
Приборсервис ООО			524 804,68	524 804,68		
Проектно-строительная компания ООО		120 634,94	120 634,94			
ПРОМ-КОМПЛЕКТ ООО	25 227,18		25 227,18	50 454,48		0,12
ПРОМ-КОМПЛЕКТ ТД ООО			39 784,00	39 784,00		
Промстрой Снаб ООО	204,00				204,00	
Промстройкомплект ОАО			103 432,00	94 864,00		8 568,00
ПромТех Энерго НТЦ ООО	312 500,00		764 000,00	1 014 000,00	62 500,00	
Проф ООО		11 500,00				11 500,00
Профессионал ООО			2 640,00	2 640,00		
Профучилище №2			46 400,00	46 400,00		
Раздолье ВЦ ООО	2 958,00		39 498,00	28 884,00		13 572,00
Реал-Техно Агенство охраны			105 000,00	105 000,00		
Региональный оператор строительной техники ООО			32 479,00	32 479,00		
Регионстройснаб ООО			500,00	500,00		
Рембытстрой ООО			259 400,00	259 400,00		
Ремстройпуть ООО			10 210,00	10 210,00		
РИЦ-Аверс	2 370,00		6 410,00	8 780,00		
РН-Карт ООО	40 485,18		4 426 583,14	4 413 166,28		53 902,04
Росгосстрах ПАО			38 000,00	38 000,00		
Роскипэлектро ООО			13 740,00	13 740,00		
РОССЕТИ ВОЛГА ПАО	1 600 000,00		2 446 994,00	2 446 994,00	1 600 000,00	
Ростелеком ПАО		1 709,82	25 841,47	24 673,83		542,18
РТИТС ООО	5 000,00		1 859,31	3 718,62	3 140,69	
РТС "Репина" ООО		20 783,18	130 049,29	133 326,04		24 059,93
Русские Строительные Материалы ООО		37 500,00	37 500,00			
Руфаудит-Волга ЗАО аудит			148 500,00	148 500,00		
РЦЭП ООО	2 300 000,00		16 411 064,00	18 711 064,00		
Сазонов В.Ф. ИП			21 152,00	21 152,00		
Самара-Восток-Сервис			77 615,84	77 615,84		
САНТЕХ ООО			16 900,00	16 900,00		
Сантехник плюс ООО		9 044,00				9 044,00
СБ № 8588	19 251,81		8 329,00	7 102,81		20 478,00
СБ ОПТ ООО			35 706,00	35 706,00		
СБИС ЭО ООО			21 830,00	21 830,00		
Светлон	0,03				0,03	
Связь-Сети ГК ООО			1 200,00	1 200,00		

Сеть ООО			4 500,00	4 500,00		
Сеть ООО			6 600 531,19	6 600 531,19		
Сеть-СП ООО		0,30	499 999,70	499 999,70		0,30
СЗТГ ОАО			160 008,00	160 008,00		
Сибирский Арсенал			1 023 516,72	1 023 516,72		
Сигма-СИ ООО			178 570,00	178 570,00		
Симбирск М+	800,00		163 228,00	163 228,00	800,00	
Симбирские стройматериалы (пост)			18 000,00	18 000,00		
Симбирский лес			3 250,00	3 250,00		
Симбирскпромснаб плюс	0,02				0,02	
СимбирскХозТорг ООО			39 973,20	39 973,20		
Симбоптторг ООО			228 820,00	228 820,00		
Символ ООО			2 040,00	2 040,00		
Сити-Инвест ООО			1 950 000,00	1 950 000,00		
Советникъ ООО			50 000,00	50 000,00		
Согаз АО Ульяновский филиал	63 151,23		292 962,30	346 510,36	9 603,17	
Солнечная поляна ООО			94 900,00	94 900,00		
СОЮЗ МАСТЕР ООО			25 750,00	25 750,00		
Спецпроектмонтаж ООО		287 806,78	140 973,52	150 273,52		297 106,78
СпецСтройТранс СК ООО			46 500,00	46 500,00		
СПМ-Энерго ООО		391 928,69	817 180,51	425 251,82		
СПМ-ЭНЕРГО ООО	3 962 263,68		4 518 830,10	351 963,44	8 129 130,34	
СПМ-ЭНЕРГО ПЛЮС		182 605,00	182 605,00			
СПОРТ СТРОЙ ТОРГ ООО		13 000,00	156 000,00	156 000,00		13 000,00
Средневолжская Строительная Компания ООО			397 386,33	397 386,33		
ССЗ ТД ООО		2 243,51		5 701,17		7 944,68
Стальсервис ООО	9 431,20		290 023,80	299 455,00		
Стандарт ТД ООО			193 279,28	193 279,28		
Стандарт ремонта ООО			644,54	644,54		
СТК Техальянс ООО			553 114,00	553 114,00		
Стриж ООО			1 310,00	1 310,00		
Строительная Индустрия-Маркет	520,04		23 902,20	23 902,20	520,04	
Строительная сфера ООО		10 630 807,51	37 759 510,92	27 128 703,41		
Стройдорсервис			125,00	125,00		
Стройзаказчик города Ульяновска	149 560,55		11 605,24	11 605,24	149 560,55	
СТРОЙКА ООО			134 624,00	134 624,00		
СтройСити ООО			994 622,50	994 622,50		
Стройэнерго ООО ТК			232 814,47	232 814,47		
СЭСК			38 290,00	38 290,00		
СЭСК новый		1 142 939,50	1 625 130,63	536 971,13		54 780,00
Телеком.ру		1,73	90 933,23	95 209,06		4 277,56
Тензор Компания ООО			4 000,00	4 000,00		
Теплоком УМУП			1 976,00	1 976,00		
ТЕРМОФИТ ООО			18 138,96	18 138,96		
ТехБытКомплекс ООО			210 000,00	210 000,00		
Техно-С ТК ООО			13 644,42	13 644,42		
Техноком-С ООО			53 854,50	53 854,50		
ТехноЛайн ООО	894,30		23 866,60	27 750,70		2 989,80
ТЕХПРОМСЕРВИС ООО			36 275,00	36 275,00		
ТехФорест ООО	3 750,00				3 750,00	
ТИМЕРХАН ООО			13 000,00		13 000,00	
Тимошенков Кирилл Александрович ИП			157 000,00	157 000,00		
ТКС ООО			33 000,00	33 000,00		
Трансмехсервис ООО			24 492,00	24 492,00		
Триумф ООО			6 780,00	6 780,00		

ТЭК ООО			67 008,00	67 008,00		
Тэсла ЭТК ООО	3 001,92				3 001,92	
УВО при УВД по г.Ульяновску			244 603,34	244 603,34		
УЗМ ООО			29 218,88	29 218,88		
УКСМ ПАО		10 000,00	120 000,00	130 000,00		20 000,00
УлГТУ			17 536,70	17 536,70		
УльГЭС МУП	1 032 693,80		298 800,93	519 441,01	812 053,72	
Ультрамарин	2 726,61			2 726,61		
Ульяновская правда ИД ОГАУ			400,00		400,00	
Ульяновскводоканал		7 296,15	112 458,61	114 968,41		9 805,95
Ульяновский ЦСМ		6 401,04	108 628,62	88 008,99	14 218,59	
УЛЬЯНОВСКЭНЕРГО АО		1 992 908,37	7 235 291,39	8 410 129,46		3 167 746,44
УМ №1 ООО		20 000,00	229 185,90	229 185,90		20 000,00
Управление делами УО ОГУ (пост)			540,00	540,00		
УРЦОТ НОУ			3 400,00	3 400,00		
УФК (Департамент государственного имущества и земельных отношений Ульяновской области)			1 944,12	1 944,12		
УФК (Комитет по управлению городским имуществом и земельными ресурсами)			18 473,10	18 473,10		
УФК по Ульяновской области (Комитет дорожного хозяйства, благоустройства и транспорта администрации)				24 610,40		24 610,40
Фадеева С.А. ИП (ИТ-мастер)			42 000,00	42 000,00		
Фактор	9 350,00		17 300,00	24 650,00	2 000,00	
Ферронордик Машины ООО	957,43		469 248,24	470 205,46	0,21	
Филиал ФГУП "Охрана" Росгвардии		2 579,20	30 950,40	30 950,40		2 579,20
Финансовое управление администрации города Ульяновска (МБУ "Городской центр по благоустройству и озеленению")			29 037,44	29 037,44		
Фортуна ООО	26 000,00				26 000,00	
ХОРТ ООО			3 984,00	3 984,00		
Центр по ценообразованию в строительстве	6 300,00			6 300,00		
Центр по ценообразованию в строительстве		2 700,00				2 700,00
Центр тепла и уюта ООО			23 419,20	23 419,20		
Центр экологических технологий ООО	12 144,34		26 215,62	29 995,06	8 364,90	
Центр энергетики УМИТ			68 464,00	68 464,00		
ЦКМСЧ им. В.А. Егорова ГУЗ		732,00	732,00			
ЦПКИА НОУДПО			19 400,00	19 400,00		
ЦЭМ73.РУ ООО			15 747,60	15 747,60		
Черкизовский мясоперерабатывающий завод ОАО		240 000,00	680 000,00	480 000,00		40 000,00
ЧОП "Олимп-КБ"			190 000,00	190 000,00		
Шарафутдинов Марат Шайхутдинович ИП			2 900,00	2 900,00		
ЭксМаш ООО			107 510,44	113 262,44		5 752,00
ЭКСО ТНП ООО	12 000,00				12 000,00	
Эластомер ОАО			10 000,00	10 000,00		
Элект М ООО			6 000,00	6 000,00		
ЭлектроКомплект НПО ООО			20 028,00	20 028,00		

ЭЛЕКТРОПРИБОР ООО		24 789,90	32 759,90	7 970,00
Электроприбор ООО		7 970,00		7 970,00
Электропромбыт	4,64	1 300 930,34	1 300 930,34	4,64
Электротехническая компания ООО		106 640,04	106 640,04	
Электрощит ТД ООО		1 133 280,00	1 133 280,00	
Электрощит ЧЗ ООО		9 026 246,00	9 026 246,00	
ЭнергоКомплект НПО ООО		9 680,00	9 680,00	
Энергомониторинг ООО	10 638,00			10 638,00
Энергострой ООО	9 000,03			9 000,03
ЭнергоХолдинг-Н ООО		8 032 542,95	7 980 262,11	52 280,84
Энтузиаст-С ООО	1 694,00			1 694,00
ЭР-Телеком Холдинг ЗАО		125 000,00	120 000,00	5 000,00
ЮниТент ООО		25 440,00	25 440,00	
Юрбизнесконсалт+ ООО		10 000,00	10 000,00	
Итого		19 097 548,78	176 953 732,47	6 575 103,86

В качестве подтверждающих документов представлены карточки 20,25 и 26 счетов за 2017 год, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 60 за 2017 год.

Статья затрат	Фактические расходы по данным ТСО за 2017г. тыс.руб.	Фактические расходы принятые Экспертами за 2017г. тыс.руб.
Сырье, материалы, запчасти, топливо	18 878,79	8 551,99

Расшифровка Оборотно-сальдовой ведомости по счету 60 ООО «Энерго-Холдинг» за 2017 год.

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Счет	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
60		6 575 103,86	163 212 033,79	135 591 867,65	21 045 062,28	
Авиастар -ОПЭ АО	1 000 000,00				1 000 000,00	
Авто-Класс			2 600,00	2 600,00		
Автоальянс Комтранс			174 691,73	108 798,73	65 893,00	
Автоматика для дома и офиса			24 000,00	24 000,00		
Агава ООО			2 610,00	2 610,00		
Агропромпарк			800,00	800,00		
АЕ5000 ООО		864,20				864,20
Азанов П.Т. ИП			203,62	203,60	0,02	
Академия МЦ ООО			8 700,00		8 700,00	
Акцион-пресс ООО			21 800,00	21 800,00		
Альтура ООО			18 941,00	18 941,00		
Альфа-Трейд ООО	18 500,00		46 768,00	65 268,00		
Ананичева Лилия Ильдаровна ИП			12 000,00	12 000,00		
АО "ТД ТРАКТ"			1 102 972,36	1 054 742,22	48 230,14	
Артамонов Леонид Иванович			36 500,00	36 500,00		
АртСтрой ООО	8 000,00				8 000,00	
Байкал-Сервис ТК Филиал ООО	153,81				153,81	
БАУ-РУС Мотор Корпорэйшн		10 322,58	24 000,00	6 193,55	7 483,87	
Бегет ООО	6 154,69		5 878,25	5 876,50	6 156,44	
Безопасность и охрана труда ЧУ-ОДПО			138 200,00	138 200,00		
Бекас-73 ООО			2 080,00	2 080,00		
Благоустройство МУП	1 200,00				1 200,00	
Бриштель В.И. ИП			57 500,00	57 500,00		
Бриштель О.В. ИП			181 950,00	175 300,00	6 650,00	
Бытовая Электроника ООО	6 489,90				6 489,90	

БЭСТ ПРАЙС ООО			42 600,00	42 600,00		
Валеев Р.А. ИП	28 038,25				28 038,25	
Васильев Сергей Анатольевич ИП			12 578,00	12 578,00		
Васманн ЛКМ ООО			3 504,32	3 504,32		
ВЕБСМС ООО			12 000,00	12 000,00		
Велес ЧОО			966 265,00	966 265,00		
Взлёт АО			54 630,00	54 630,00		
Вира ООО	22 334,46		472 132,40	493 619,06	847,80	
Виразь ВМ ООО			7 160,00	6 460,00	700,00	
ВОАЙПИ ТЕЛЕКОМ ООО			27 800,00	29 190,00		1 390,00
ВОЛГА АС ТОРГОВЫЙ ДОМ			6 087,60	6 087,60		
Волгаэлектросбыт	6 720,56		383 363,81	389 954,66	129,71	
Волгопромвентиляция ЗАО НЗВЗ			6 800,00	6 800,00		
Волжанка Торговая фирма ООО	1 260,00		141 680,00	140 740,00	2 200,00	
Воротников Максим Петрович ИП			43 650,00	42 450,00	1 200,00	
Восторг плюс ООО			83 600,28	83 600,28		
ВСЕ ДЛЯ УАЗ ПКФ ООО			50 050,00	50 050,00		
ВсеИнструменты.ру			13 460,00	13 460,00		
Выбор ООО		2 300,00				2 300,00
ВымпелКом		76,61	1 557,15	1 819,10		338,56
Газпром газораспределение Ульяновск	1 556,42		1 917,50		3 473,92	
Главная сувенирная компания ООО			44 730,26	44 730,26		
ГЛОРИ ТПК ООО			8 360,00	8 360,00		
Глотов Игорь Васильевич ИП			2 000,00	2 000,00		
Гранд-энергоресурс ООО			226 262,80	226 262,80		
Грантэк-ЭЛ			77 900,80	77 900,80		
ДАЙМЭКС ООО	141,60		743,40	743,40	141,60	
Дворянская усадьба ООО			108 300,00	108 300,00		
Деловые линии ООО	682,00		22 118,00	22 118,00	682,00	
Дизайн-М ООО			74 792,00	74 792,00		
ДНС-Альтаир ООО			148 416,00	148 416,00		
Завод ВТО ПКП ООО	30 798,00		30 798,00	61 596,00		
Завод СтанкоАгрегат ООО			73 800,00	73 800,00		
Завод тяжелых станков Ульяновск ООО	7 944,68		8 070,78	16 015,46		
Загора ООО			9 000,00	10 000,00		1 000,00
Заслон ЧОП		2 000,00	24 000,00	24 000,00		2 000,00
Заслон-Сервис ООО		2 360,00	19 807,50	15 340,00	2 107,50	
Зеленовская Л.В. ИП	250,00				250,00	
Зяббаров Руслан Фаязович ИП	16 000,00		16 000,00	32 000,00		
Инейкин А.А.		16 109,30	244 332,90	244 332,40		16 108,80
ИНПРО ЗАО			20 414,00	20 414,00		
Институт социальной экологии ООО	7 800,00		11 800,00	19 600,00		
ИнтерметГрупп ООО			67 329,30	67 329,30		
Интерфакс АО	805,00		4 025,00	4 830,00		
ИнТех ООО			52 000,00	52 000,00		
Информационные системы Ульяновска ООО			26 600,00	26 600,00		
ИП Заботин Денис Валерьевич			137 196,00	137 196,00		
Исайкин Андрей Васильевич ИП			16 500,00	18 000,00		1 500,00
Казань-Шинторг ООО			529 360,00	529 360,00		
Каледина Ольга Александровна			8 000,00	8 000,00		

КАМА ТД ООО			2 019 861,55	2 019 861,55	
Карекс ЛК ООО	2 530,00		33 335,00	13 380,00	22 485,00
Квантум ТД ООО			15 000 000,00	15 000 000,00	
КерамоСтрой ООО			105 000,00	105 000,00	
Кирпичный Дом ООО			229 656,00	229 656,00	
Кодер.Ул ООО		58 990,00	307 110,00	744 360,00	496 240,00
Колор-Принт ООО			4 200,00	4 200,00	
Комбинат железобетонных изделий №1 ООО		1 000,00			1 000,00
Комбинат панельного домостроения-1 ООО		10 000,00	14 000,00	10 000,00	6 000,00
Коммунальные услуги ООО	13 000,00		73 000,00	73 000,00	13 000,00
Компания Талант ООО			26 200,00	26 200,00	
Компания Техно ООО			10 170,00	10 170,00	
Компания Транс ТелеКом	680,00		3 680,00	3 840,00	520,00
Компания Транс ТелеКом2		1 180,00	29 500,00	28 320,00	
Компания Энтехкомплект ООО		30 621,59	30 621,59		
Комус			37 125,70	37 125,70	
КПД-2 ИСК ООО			3 264 000,00	3 264 000,00	
Кровля ТД ООО	3 540,00				3 540,00
Круглова Олеся Владимировна			5 600,00	5 600,00	
Кузнецова Елена Евгеньевна ИП			2 668,00	2 668,00	
Куропаткин Александр Сергеевич ИП			101 205,00	101 205,00	
Лазарев Константин Викторович ИП			128 700,00	128 700,00	
Ларго Энерпрайз ООО			80 000,00	80 000,00	
ЛЕСОПАРК ООО	12 725,00				12 725,00
Лидер НТЦ ООО			114 516,00	114 516,00	
Лидер ООО			87 540,00	87 540,00	
М.Видео Менеджмент ООО			53 960,00	53 960,00	
МАГИСТРАЛЬ ООО			346 046,80		346 046,80
Макаров Константин Васильевич			6 000,00	6 000,00	
Марлин ООО			11 800,00	11 800,00	
МАШЭЛЕКТРОСЕРВИС			50 458,40	50 458,40	
МВ-шторы			5 000,00	5 000,00	
МД-Строй ООО			1 295 468,30	1 295 468,30	
МегаПром ООО	3 776,78		3 776,78	7 553,56	
МЕГАФОН ПАО		2 352,83	374 925,78	373 144,70	571,75
Мегафон ПАО Северо-Западный филиал			71 400,00	76 500,00	5 100,00
Мед-Авто		9 225,00	103 950,00	102 275,00	7 550,00
Мед-Профи ООО			166 700,00	161 700,00	5 000,00
Медиа-Маркт-Сатурн ООО			5 978,00	5 978,00	
Металлические сетки 2			4 000,00	4 000,00	
Металлоресурсы ООО	5 201,44				5 201,44
Металлоторг	380,30		599 756,10	599 833,20	303,20
МеталлПрофи ООО			3 752,00	3 752,00	
Министерство финансов Ульяновской области (ОГБПОУ УМТ, л/с 20273136695)			33 300,00	33 300,00	
Мир краски-АС ООО			173 702,00	173 702,00	
Многопрофильный деловой центр ООО			22 200,00	22 200,00	
МОНОЛИТ СТРОЙ ООО		342 961,10	342 961,10		
Монтажремстрой СФ ООО			153 768,40	153 768,40	
МОСКВАТЕХСЕРВИС ООО			41 460,00	41 460,00	
Мостовая ООО	34 884,20		418 717,86	452 903,20	698,86

Мотом Премиум ООО			43 154,39	43 154,39		
МС-партс ООО			51 795,76	51 795,76		
Мухаммедов И.Р. ИП			38 500,00	38 500,00		
НДС ООО			100 180,00	100 180,00		
НЕГА ООО	72 600,00					72 600,00
Новация ООО			52 733,40	52 733,40		
НовоСтрой ООО	51 000,00					51 000,00
Новоульяновский шиферный завод ООО	35,00					35,00
Обухов Александр Николаевич ИП			6 500,00	6 500,00		
ОГБОУ СПО "УПСТ"	3 300,00					3 300,00
ОГНЕУПОРЫ ООО			18 880,00	18 880,00		
Окреп ООО			41 392,00	41 392,00		
ОЛВЕНТ ООО			19 800,00	19 800,00		
ОМЕГА ГРУПП ООО			8 680,00	8 680,00		
ООО "АКТИОН 360 СЕНСУМ"			85 860,00	85 860,00		
ООО "АЛЬЯНСЭНЕРГО-СБЫТ"		3 242 512,89	1 955 296,60	1 963 118,30		3 250 334,59
ОПТСТРОЙ ООО			310 580,00	310 580,00		
Орион		486 254,62	6 091 078,62	6 115 388,00		510 564,00
Осягин Константин Николаевич ИП			850,00	850,00		
ПАО "РОССЕТИ"		11 013 169,31	13 025 532,44	12 007 565,92		9 995 202,79
Парк Управляющая компания		3 000,00	15 000,00	12 000,00		
ПартКод ООО			45 520,00	45 520,00		
ПАРТНЕР73			70 322,00	70 322,00		
ПАТРИОТ ООО	3 600,00					3 600,00
Пекарский Роман Станиславович ИП			24 840,00	24 840,00		
Перепонов В.С. ИП			118 472,00	118 472,00		
ПМ Пакаджинг Ульяновский филиал АО		18 832,32				18 832,32
Поток ООО			647 942,72	643 089,22		4 853,50
Практика ООО	0,01		247 860,60	247 860,60		0,01
ПРОМ-КОМПЛЕКТ ООО		0,12				0,12
ПромГрадСтрой Поволжье ООО			2 007 582,80	2 007 582,80		
Промстрой Снаб ООО	204,00					204,00
Промстройкомплект ОАО	8 568,00		25 368,00	33 936,00		
ПромТех Энерго НТЦ ООО	62 500,00		518 000,00	580 500,00		
Проф ООО		11 500,00				11 500,00
Профессионал ООО			33 700,00			33 700,00
Раздолье ВЦ ООО	13 572,00		25 056,00	25 056,00		13 572,00
Реал-Техно Агенство охраны			52 000,00	52 000,00		
РН-Карт ООО	53 902,04		4 719 901,77	4 719 803,54		54 000,27
Росгосстрах ПАО			6 267,10	6 267,10		
Роскипэлектро ООО			439 984,00	439 984,00		
РОССЕТИ ВОЛГА ПАО	1 600 000,00		105 807,18	105 807,18		1 600 000,00
Ростелеком ПАО		542,18	9 258,80	8 632,47		84,15
РТИТС ООО	3 140,69		7 038,97	4 077,94		6 101,72
РТС "Репина" ООО		24 059,93	141 589,67	141 558,24		24 028,50
Руфаудит-Волга ЗАО аудит			198 000,00	198 000,00		
Самара-Восток-Сервис			22 566,68	22 566,68		
Самара-КО-Инвест ООО			3 000,00			3 000,00
САНТЕХ ООО			18 000,00	18 000,00		
Сантехник плюс ООО		9 044,00				9 044,00
Саранскабель			3 952 809,06	3 952 809,06		
СБ № 8588	20 478,00		6 860,00			27 338,00
СБИС ЭО ООО			20 770,00	20 770,00		
Светлон	0,03					0,03

Сеть-СП ООО		0,30				0,30
Сигма-СИ ООО			10 417,56	10 417,56		
Симбирск М+	800,00		2 380,00	2 380,00	800,00	
Симбирск-Рем-Сервис ООО			19 541,57	19 541,57		
Симбирскпромснаб плюс	0,02				0,02	
СимбирскХозТорг ООО			15 486,00	15 486,00		
СИТИЛИНК ООО			5 280,00	5 280,00		
Советникъ ООО			75 000,00	75 000,00		
Согаз АО Ульяновский филиал	9 603,17		241 508,20	248 642,26	2 469,11	
Сочи ООО			183 600,00	183 600,00		
СОЮЗ МАСТЕР ООО			21 395,00	24 045,00		2 650,00
Спецкомплект ООО			50 260,00	50 260,00		
Спецпроектмонтаж ООО		297 106,78				297 106,78
СПМ-ЭНЕРГО ООО	8 129 130,34		49 412 897,58	25 385 754,23	32 156 273,69	
СПОРТ СТРОЙ ТОРГ ООО		13 000,00	143 000,00	156 000,00		26 000,00
ССЗ ТД ООО		7 944,68	14 459,06	6 514,38		
Стальсервис ООО			60 341,70	59 436,20	905,50	
Строительная Индустрия-Маркет	520,04		4 197,60	4 197,60	520,04	
СтройГрад ООО			124 784,16	124 784,16		
Стройзаказчик города Ульяновска	149 560,55		35 679,00		185 239,55	
СтройРесурс ООО			231 375,00	230 775,00	600,00	
Суркова Людмила Федоровна			146 961,86	146 961,86		
СЭСК новый		54 780,00	150 180,00	301 089,00		205 689,00
Тайфун Ульяновск ООО			8 200,00	8 200,00		
Телеком сервис ООО			1 551,42	1 353,55	197,87	
Телеком.ру		4 277,56	59 334,30	59 292,41		4 235,67
Тензор Компания ООО			4 000,00	4 000,00		
Теплоком УМУП			1 004,00	1 004,00		
ТехИмпорт ООО			6 198,00	6 198,00		
Техноком-С ООО			59 921,10	59 921,10		
ТехноЛайн ООО		2 989,80	45 709,90	42 720,10		
ТехнометООО			2 000,00	2 000,00		
ТехноНИКОЛЬ УТС ООО			251 300,74	251 300,74		
ТехФорест ООО	3 750,00				3 750,00	
ТИМЕРХАН ООО	13 000,00				13 000,00	
Трансмехсервис ООО			98 221,20	98 221,20		
Троя-мебель			98 036,00	98 036,00		
Трубник ООО			14 564,00	14 564,00		
Тэсла ЭТК ООО	3 001,92				3 001,92	
УВО при УВД по г.Ульяновску			295 761,37	295 761,37		
УКСМ ПАО		20 000,00	83 107,99	70 000,00		6 892,01
УлПрофиль ООО			35 280,00	35 280,00		
УльГЭС МУП	812 053,72		224 604,32	43 148,36	993 509,68	
Ульяновск-Стройиндустрия			2 400,00	2 400,00		
Ульяновская правда ИД ОГАУ	400,00		1 200,00	1 600,00		
Ульяновскводоканал		9 805,95	113 572,42	113 210,55		9 444,08
Ульяновский ЦСМ	14 218,59		78 934,65	95 795,22		2 641,98
УЛЬЯНОВСКЭНЕРГО АО		3 167 746,44	13 554 699,05	11 246 575,27		859 622,66
УМ №1 ООО		20 000,00				20 000,00
УРЦОТ НОУ			3 000,00	3 000,00		
УФК (Департамент государственного имущества и земельных отношений Ульяновской области)			1 944,12		1 944,12	

УФК по Ульяновской области (Комитет дорожного хозяйства, благоустройства и транспорта администрации)		24 610,40				24 610,40
Фадеева С.А. ИП (ИТ-мастер)			42 000,00	42 000,00		
Фактор	2 000,00		4 000,00	6 000,00		
Ферронордик Машины ООО	0,21		102 024,59	102 024,78	0,02	
Фехретдинова Асия Дамировна ИП			10 400,00	10 400,00		
Филиал ФГУП "Охрана" Росгвардии		2 579,20	38 910,40	38 910,40		2 579,20
Фортуна ООО	26 000,00				26 000,00	
Химресурс ООО			7 646,40	7 646,40		
ХОРТ ООО			36 098,00	36 098,00		
Центр по ценообразованию в строительстве		2 700,00	22 300,00	21 300,00		1 700,00
Центр экологических техно- логий ООО	8 364,90		93 888,40	91 355,70	10 897,60	
Центр энергетики УМИТ			62 730,00	62 730,00		
Черкизовский мясоперераба- тывающий завод ОАО		40 000,00	480 000,00	480 000,00		40 000,00
Шакуров Р.И. ИП			14 000,00	14 000,00		
Эгоист ГК ООО			22 500,00	22 500,00		
ЭксМаш ООО		5 752,00	166 995,64	142 817,04	18 426,60	
ЭКСО ТПП ООО	12 000,00		12 000,00	24 000,00		
ЭЛЕКТРОПРИБОР ООО		7 970,00	7 970,00			
Электроприбор ООО	7 970,00			7 970,00		
Электропромсбыт	4,64		3 236 754,30	3 236 754,30	4,64	
ЭлектроСтрой ООО			89 700,00	89 700,00		
Электротехническая компания ООО			18 236,00	18 236,00		
Электроцит ТД ООО			7 800 000,00	7 800 000,00		
Элком ТК ЗАО			92 960,00	92 960,00		
Энергия-Казань ООО			16 957 581,00	16 957 581,00		
ЭНЕРГОГАРАНТ САК Улья- новский филиал ПАО			8 000,00	8 000,00		
Энергомониторинг ООО	10 638,00		10 638,00	21 276,00		
Энергопром ГРУПП			8 470,00	8 470,00		
Энергострой ООО	9 000,03				9 000,03	
ЭнергоХолдинг-Н ООО	52 280,84		149 515,41	207 190,19		5 393,94
Энтузиаст-С ООО	1 694,00		56 448,10	55 721,50	2 420,60	
ЭР-Телеком Холдинг ЗАО	5 000,00		117 000,00	117 500,00	4 500,00	
Яруллов Ирек Дамирович ИП			13 190,00	13 190,00		
Итого		6 575 103,86	163 212 033,79	135 591 867,65	21 045 062,28	

В качестве подтверждающих документов представлены карточки 20,25 и 26 счетов за 2018 год, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 60 за 2018 год.

Статья затрат	Фактические расходы по данным ТСО за 2018г. тыс.руб.	Фактические расходы принятые Экспертами за 2018г. тыс.руб.
Сырье, материалы, запча- сти, топливо	7 814,18	4 882,40

Расшифровка расходов ООО «ЭнергоХолдинг» за 2018 год

№ п/п	Наименование	Итоговая стоимость, тыс. руб. без НДС
1	Затраты на материалы для службы автотранспорта	408,58
2	Затраты для электротехнической лаборатории	173,28
3	Затраты для оперативно-диспетчерской службы	175,38
4	Затраты для службы эксплуатации и ремонтов	1 284,81
5	Затраты для службы строительства и ремонтов	790,23
6	Затраты оперативно-выездной бригады	344,91
7	Затраты на ГСМ	1 705,20
Итого:		4 882,40

Расшифровка Оборотно-сальдовой ведомости по счету 60 ООО «ЭнергоХолдинг» за 2018 год.

Счет Контрагенты	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
60	21 045 062,28		147 745 486,11	178 375 138,44		9 584 590,05
Аверс ТК ООО			7 920,00	7 920,00		
Авиастар -ОПЭ ЗАО	1 000 000,00				1 000 000,00	
Авто-Класс			107 800,00	107 800,00		
Автоальянс Комтранс	65 893,00		115 328,00	181 221,00		
Автопрофи ООО			24 996,00	24 996,00		
АГРОСНАБ ООО			17 100,00	17 100,00		
АЕ5000 ООО		864,20	864,20			
Азанов П.Т. ИП	0,02				0,02	
Академия МЦ ООО	8 700,00			8 700,00		
Акцион-пресс ООО			22 890,00	22 890,00		
Альтура ООО			24 840,00	24 840,00		
Альфа-Трейд ООО			3 100,00	3 100,00		
Альянс-Энерго ООО		3 250 334,59	1 970 940,00	1 970 940,00		3 250 334,59
Арт-Бюро ООО			2 400,00	2 400,00		
Артамонов Леонид Иванович			10 800,00	10 800,00		
АртСтрой ООО	8 000,00				8 000,00	
Ахмеров Марат Рамильевич ИП			33 783,40	33 783,40		
Байкал-Сервис ТК Филиал ООО	153,81			153,81		
БАУ-РУС Мотор Корпорэйшн	7 483,87				7 483,87	
Бегет ООО	6 156,44		6 748,22	6 536,44	6 368,22	
Безопасность и охрана труда ЧУ-ОДПО			282 600,00	282 600,00		
Бизнес-Центр Венец ООО			920,00	920,00		
Благоустройство МУП	1 200,00				1 200,00	
Бриштель В.И. ИП			4 140,00	4 140,00		

Бриштель О.В. ИП	6 650,00		152 950,00	159 600,00	
Бытовая Электроника ООО	6 489,90				6 489,90
Валеев Р.А. ИП	28 038,25				28 038,25
Васильев В.П. ИП			1 800,00	1 800,00	
Васильев Сергей Анато- льевич ИП			37 098,00	37 098,00	
ВЕБСМС ООО			22 000,00	22 000,00	
Вектор-В ООО			1 000,00	1 000,00	
Велес ЧОО			1 038 328,00	1 040 328,00	2 000,00
Великан Плюс ТД ООО			202 410,00	202 410,00	
Взлёт АО			114 054,87	114 054,87	
Вира ООО	847,80				847,80
Виразь ВМ ООО	700,00		7 160,00	7 860,00	
ВОАЙПИ ТЕЛЕКОМ ООО		1 390,00	16 680,00	16 680,00	1 390,00
ВОЛГА АС ТОРГОВЫЙ ДОМ			9 614,00	9 614,00	
Волгаэлектросбыт	129,71		484 382,30	469 393,80	15 118,21
Волжанка Торговая фирма ООО	2 200,00		152 700,00	152 000,00	2 900,00
Воротников Максим Петрович ИП	1 200,00		26 600,00	27 800,00	
Восторг плюс ООО			84 000,00	84 000,00	
ВСЕ ДЛЯ УАЗ ПКФ ООО			49 350,00	49 350,00	
ВсеИнструменты.ру			27 660,00	27 660,00	
Выбор ООО		2 300,00			2 300,00
ВымпелКом		338,56	1 220,76	1 602,08	719,88
ВЭЛ ООО			313 455,74	313 455,74	
Газпром газораспреде- ление Ульяновск	3 473,92		11 982,90	11 887,32	3 569,50
Гараж-Комплект ООО			87 676,00	87 676,00	
Глобус ООО				5 000,00	5 000,00
ГЛОРИ ТПК ООО			17 520,00	17 520,00	
Гора Сергей Иванович ИП			75 000,00	75 000,00	
Городская теплосеть УМУП			957,00	957,00	
Городской теплосервис УМУП			2 526,38	2 526,38	
ДАЙМЭКС ООО	141,60		4 543,00	4 543,00	141,60
Деловые линии ООО	682,00		29 444,00	29 034,00	1 092,00
Диксон ООО			3 024,44	3 024,44	
ДНС Ритейл			196 584,00	196 584,00	
ДНС-Альтаир ООО			42 996,00	42 996,00	
Дурманов Владимир Григорьевич ИП			1 599,40	1 599,40	
Е-ГРУПП ООО			18 493,20	18 493,20	
Ещеганова Е.Б. ИП			38 017,50	38 017,50	
Завод ВТО ПКП ООО			44 014,00	44 014,00	
Загора ООО		1 000,00	13 000,00	12 000,00	
Заслон ЧОП		2 000,00	20 000,00	24 000,00	6 000,00
Заслон-Сервис ООО	2 107,50		24 459,92	26 567,42	
Зеленовская Л.В. ИП	250,00			250,00	
Знак Качества ООО			1 600,00	1 600,00	
ИМПУЛЬС ООО			14 760,00	14 760,00	
Инейкин А.А.		16 108,80	156 287,33	196 524,77	56 346,24
ИНЖЕНЕРНЫЕ РЕШЕ- НИЯ ООО			149 004,38	149 004,38	

Институт социальной экологии ООО		9 600,00	9 600,00		
ИнТех ООО		30 400,00	30 400,00		
Информационные системы Ульяновска ООО		58 680,00	43 680,00	15 000,00	
ИП Заботин Денис Валерьевич		55 540,00	55 540,00		
Исайкин Андрей Васильевич ИП	1 500,00	4 500,00	7 500,00		4 500,00
Казань-Шинторг ООО		147 200,00	147 200,00		
Каледина Ольга Александровна		19 000,00	18 000,00	1 000,00	
Карат-С ЧОО ООО		7 000,00	7 000,00		
Карекс ЛК ООО	22 485,00	19 955,00	42 440,00		
Каспий-Электро ООО		99 120,00	99 120,00		
КерамоСтрой ООО		146 000,00	146 000,00		
Кирпичный Дом ООО		42 560,00	42 560,00		
Кодер. Ул ООО	496 240,00	1 178 570,00	744 360,00		62 030,00
Комбинат железобетонных изделий №1 ООО	1 000,00	1 000,00			
Комбинат панельного домостроения-1 ООО	6 000,00	2 000,00			4 000,00
Коммунальные услуги ООО	13 000,00	320 000,00	320 000,00	13 000,00	
Компания Техно ООО		23 860,00	23 860,00		
Компания Транс ТелеКом	520,00	3 799,99	3 840,00	479,99	
Компания Транс ТелеКом2		28 320,00	28 320,00		
Компания Энтехкомплект ООО		875 735,21	875 735,21		
Комус		6 409,86	6 409,86		
Контракт плюс ООО		4 444,80		4 444,80	
Корневский НВА ТД ООО		56 024,04	56 024,04		
Королев Андрей Вячеславович ИП		78 955,20	78 955,20		
Кровля ТД ООО	3 540,00			3 540,00	
Круглова Олеся Владимировна		4 200,00	4 200,00		
КС-Монтаж ООО		115 149,12	115 149,12		
Куйбышевская железная дорога - филиал ОАО "РЖД"		138 703,28	138 703,28		
Лазарев Константин Викторович ИП		19 800,00	19 800,00		
ЛЕСОПАРК ООО	12 725,00			12 725,00	
Лидер ООО		91 080,00	91 080,00		
ЛЭП -Комплект ООО		353 000,00	353 000,00		
МАГИСТРАЛЬ ООО	346 046,80			346 046,80	
Мегафон ПАО	571,75	357 261,54	345 624,28	11 065,51	
Мегафон ПАО Поволжский филиал		81 600,00	86 700,00		5 100,00
Мегафон ПАО Северо-Западный филиал	5 100,00	5 100,00			
Мед-Авто	7 550,00	97 175,00	98 000,00		8 375,00
Мед-Профи ООО	5 000,00	52 000,00	58 100,00		1 100,00
Металлоресурсы ООО	5 201,44	45 203,44	45 203,44	5 201,44	
Металлоторг	303,20	835 412,90	835 701,40	14,70	
Минимакс -Казань ООО		31 810,00	31 810,00		

Министерство финансов Ульяновской области (ОГБПОУ УМТ, л/с 20273136695)			70 500,00	70 500,00		
Мир Бетона ООО			25 250,00	25 250,00		
Мир краски-АС ООО			107 646,00	107 646,00		
Многопрофильный деловой центр ООО			103 000,00	103 000,00		
Мостовая ООО	698,86		397 498,86	399 115,66		917,94
Мотом Премиум ООО			19 917,30	18 716,38	1 200,92	
МРСК Волги	1 600 000,00			300 000,00	1 300 000,00	
МС-партс ООО			51 310,00	51 310,00		
НЕГА ООО	72 600,00				72 600,00	
Новая Жизнь Недвижимость ООО			7 097 118,44	7 097 118,44		
НовоСтрой ООО	51 000,00			51 000,00		
Новоульяновский шиферный завод ООО	35,00			35,00		
Новый мир-сервис ООО			4 500,00	4 500,00		
ОГБОУ СПО "УПСТ"	3 300,00				3 300,00	
Окреп ООО			22 722,60	22 722,60		
ОПТСТРОЙ ООО			99 360,00	99 360,00		
Орион		510 564,00	6 485 388,00	6 485 388,00		510 564,00
ОЭС ООО			5 103 392,00	5 103 392,00		
Парк Управляющая компания			9 000,00	11 000,00		2 000,00
ПартКод ООО			13 600,00	13 600,00		
ПАРТНЕР73			101 952,00	101 952,00		
ПАТРИОТ ООО	3 600,00				3 600,00	
Перепонов В.С. ИП			92 835,00	92 835,00		
ПМ Пакаджинг Ульяновский филиал АО		18 832,32				18 832,32
Подольсккабель ТД ООО			1 270 000,00	1 270 000,00		
Поток ООО	4 853,50		399 002,26	403 867,26		11,50
Правый берег ООО			82 848,76	82 848,76		
Практика ООО	0,01		266 408,00	266 408,00	0,01	
Презент ООО			60 000,00	60 000,00		
Приборсервис ООО			18 880,00	18 880,00		
ПРОМ-КОМПЛЕКТ ООО		0,12				0,12
ПРОМСНАБЭНЕРГО-КОМПЛЕКТ ООО			3 760,00	3 760,00		
ПромСпецСтрой ООО			14 700,00	14 700,00		
Промстрой Снаб ООО	204,00		32 608,00	32 736,00	76,00	
ПромТех Энерго НТЦ ООО			302 100,00	97 000,00	205 100,00	
ПРОМЭЛЕКТРОСНАБ ООО			554 400,00	1 254 400,00		700 000,00
Проф ООО		11 500,00	11 500,00			
Профессионал ООО	33 700,00		33 700,00	67 400,00		
ПЭК ООО			6 641,76	6 641,76		
ПЭС ТК ООО			855 000,00	855 000,00		
Раздолье ВЦ ООО	13 572,00		24 012,00	22 968,00	14 616,00	
Ракурс Отель ООО			151 022,00	151 022,00		
Реал-Техно Агентство охраны			48 000,00	48 000,00		
Регион сбыт ООО			2 100,00	2 100,00		

Региональный оператор строительной техники ООО			668 316,13	668 316,13		
Резарм ТС ООО			12 028,00	11 542,00	486,00	
Ресторан Сахара ООО			165 600,00	165 600,00		
РЕШКЕ ТД ООО			90 000,00	90 000,00		
РН-Карт ООО	54 000,27		5 047 143,84	5 054 287,68	46 856,43	
Родионов Николай Анатольевич ИП			10 867,20	9 780,48	1 086,72	
Росгосстрах ПАО			41 095,30	41 095,30		
Ростелеком ПАО	84,15		10 304,71	11 069,36		680,50
РТИТС ООО	6 101,72		3 579,78	7 159,56	2 521,94	
РТС "Репина" ООО		24 028,50	160 450,69	165 881,79		29 459,60
Русские Строительные Материалы ООО			7 000,00	11 000,00		4 000,00
Русский подшипник ООО				1 640,00		1 640,00
Руфаудит-Волга ЗАО аудит			148 500,00	148 500,00		
Самара-КО-Инвест ООО	3 000,00				3 000,00	
Самойлов Максим Николаевич ИП			38 400,00	38 400,00		
Сантехник плюс ООО		9 044,00				9 044,00
Саранскабель			4 250 062,58	4 250 062,58		
СБ № 8588	27 338,00			10 211,00	17 127,00	
СБИС ЭО ООО			33 680,00	33 680,00		
Светлон	0,03			0,03		
СЕНСУМ-Ульяновск ООО			129 620,00	129 620,00		
Сервистех ООО			62 800,00	62 800,00		
Сеть-СП ООО		0,30				0,30
Симбирск М+	800,00		2 380,00	3 180,00		
Симбирск Ойл Плюс ООО			429 328,20	427 170,20	2 158,00	
Симбирский станкостроительный завод ТД ООО			10 595,12	10 595,12		
Симбирскпромснаб плюс	0,02			0,02		
СимбирскХозТорг ООО			7 080,00	7 080,00		
Синтез-М ООО			7 400,00	7 400,00		
СКЛАД ЦВЕТНОГО И НЕРЖАВЕЮЩЕГО МЕТАЛЛА ООО			6 400,00	6 464,00		64,00
Советникъ ООО			80 757,00	80 757,00		
Согаз АО Ульяновский филиал	2 469,11		170 420,56	171 920,56	969,11	
СОЮЗ МАСТЕР ООО		2 650,00	2 650,00			
СОЮЗ МАСТЕР+ ООО			91 655,00	91 655,00		
Специализированный проект и монтаж ООО		297 106,78				297 106,78
Спецкомплект ООО			17 020,00	17 020,00		
СпецСтройТранс СК ООО			410 647,55	454 110,05		43 462,50
СПМ-ЭНЕРГО ООО	32 156 273,69		36 324 958,23	68 912 501,58		431 269,66
СПОРТ СТРОЙ ТОРГ ООО		26 000,00	169 000,00	156 000,00		13 000,00
Стальсервис ООО	905,50		36 810,10	37 715,60		
Строительная Индустрия-Маркет	520,04		29 313,08	29 313,08	520,04	
Стройзаказчик города Ульяновска	185 239,55				185 239,55	
СтройРесурс ООО	600,00		324 850,00	325 450,00		

Суркова Людмила Федоровна			253 394,58	253 394,58		
СЭЛ ООО			138 000,00	138 000,00		
СЭСК новый		205 689,00	334 029,00	256 578,00		128 238,00
СЭСК-2			20 108 000,00	20 108 000,00		
Ташлинский ГОК ООО			42 000,44	42 000,44		
ТД Алагеум Электрик Рус ООО			418 546,00	418 546,00		
ТДСЗ ООО			4 558,00	4 558,00		
Телеком сервис ООО	197,87		1 915,04	1 220,76	892,15	
Телеком.ру		4 235,67	51 115,93	46 884,54		4,28
Тензор Компания ООО			4 000,00	4 000,00		
ТЕХИМПОРТ+ ООО			6 600,00	6 600,00		
ТехноИнструмент ООО			2 138,86	2 138,86		
Техноком-С ООО			314 358,74	314 358,74		
ТехноЛайн ООО			38 776,00	38 776,00		
ТехноНИКОЛЬ УТС ООО			83 257,56	83 257,56		
Техноросст Казань ООО			28 080,00	28 080,00		
ТехФорест ООО	3 750,00			3 750,00		
ТИМЕРХАН ООО	13 000,00				13 000,00	
Тракт ТД АО	48 230,14		896 727,48	944 604,80	352,82	
Трансмехсервис ООО			44 070,00	22 770,00	21 300,00	
Тэсла ЭТК ООО	3 001,92			3 001,92		
УВО при УВД по г. Ульяновску			308 620,56	308 620,56		
УКСМ ПАО		6 892,01				6 892,01
УльГЭС МУП	993 509,68		162 516,48	152 516,47	1 003 509,69	
Ульяновская правда ИД ОГАУ			500,00	500,00		
Ульяновскводоканал		9 444,08	94 510,55	95 332,10		10 265,63
Ульяновский государственный университет			36 000,00	36 000,00		
Ульяновский ЦСМ		2 641,98	44 453,34	44 453,34		2 641,98
Ульяновскэнерго		859 622,66	7 787 512,42	8 010 440,35		1 082 550,59
УМ №1 ООО		20 000,00	20 000,00			
УРЦОТ НОУ			44 540,00	44 540,00		
УФК (Департамент государственного имущества и земельных отношений Ульяновской области)	1 944,12		6 925,74	6 925,74	1 944,12	
УФК по Ульяновской области (Комитет дорожного хозяйства, благоустройства и транспорта администрации)		24 610,40				24 610,40
УЭТЗ ООО			15 900,00	15 900,00		
Фадеева С.А. ИП (ИТ-мастер)			86 200,00	86 200,00		
Фактор Ферронордик Машины ООО	0,02		66 705,00	66 705,00		
Филиал ФГУП "Охрана" МВД России		2 579,20	70 460,58	70 460,58	0,02	
Фонд поручительств			39 397,60	36 818,40		
Фортуна ООО	26 000,00		180 493,16	180 493,16		
ФСК ЕЭС ПАО		9 995 202,79	16 107 967,99	13 354 360,21	26 000,00	7 241 595,01

Химресурс ООО		14 207,20	14 207,20		
ХОРТ ООО		5 544,00	5 544,00		
Центр по ценообразова- нию в строительстве	1 700,00				1 700,00
Центр Софтверных Ре- шений ООО		97 760,00	97 760,00		
Центр экологических технологий ООО	10 897,60	48 054,56	53 394,96	5 557,20	
Центр энергетики УМИТ		40 745,00	40 745,00		
Чайка-НН ООО		21 600,00	21 600,00		
Черкизовский мясопере- рабатывающий завод ОАО	40 000,00	480 000,00	480 000,00		40 000,00
ЧОУ ДПО "ЦЕНТР КА- ЧЕСТВА ОБРАЗОВА- НИЯ"		11 000,00		11 000,00	
Шитц Роман Алексан- дрович ИП		28 800,00	28 800,00		
ЭксМаш ООО	18 426,60	55 236,60	79 415,20		5 752,00
ЭКСПОНЕНТА ООО		246 533,81	246 533,81		
ЭЛЕКТРООПОРА -Р" ОАО		512 400,00	512 400,00		
Электропромсбыт	4,64	400 582,84	400 582,84	4,64	
ЭлектроСити		70 000,00	70 000,00		
ЭлектроСтрой ООО		167 400,00	167 400,00		
Электротехмонтаж ТД		1 686 288,39	1 700 311,18		14 022,79
Энергия-Казань ООО		9 800 000,00	9 800 000,00		
ЭНЕРГОГАРАНТ САК Ульяновский филиал ПАО		8 000,00	8 000,00		
Энергомониторинг ООО		15 256,00	15 256,00		
Энергострой ООО	9 000,03		9 000,03		
ЭнергоХолдинг-Н ООО	5 393,94	1 153 530,39	1 148 136,45		
Энтузиаст-С ООО	2 420,60	101 152,90	101 152,90	2 420,60	
ЭР-Телеком Холдинг ЗАО	4 500,00	110 925,00	110 700,00	4 725,00	
ЮгТехСервисООО		106 520,00	106 520,00		
Итого	21 045 062,28	147 745 486,11	178 375 138,44		9 584 590,05

Общепроизводственные и общехозяйственные расходы, отраженные в оборотно-сальдовых ведомостях по 25 и 26 счетам были необходимы для следующих целей, а именно:

- обналачка, двери, светильники, мебель, сахар, чай, кофе – для обеспечения нормальных условий труда работников ООО «ЭнергоХолдинг», обустройства рабочих помещений, общих комнат отдыха и для обращающихся в адрес компании потребителей;
- ПК Acer Extensa – компьютер для эффективной трудовой деятельности бухгалтерии ООО «ЭнергоХолдинг».

Правила организации рабочего места сотрудников регламентируются законодательными актами субъектов РФ, международными и государственными стандартами, трудовыми соглашениями. Одними из важнейших требований при организации рабочего места являются обеспечение безопасных, комфортных условий для работы. Общие требования к организации рабочих мест регулируются Трудовым кодексом, санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами (СанПиН), а также другими правовыми документами. Поэтому, в рамках законода-

тельства, исполнения требований и обязательств, предъявляемых к работодателю, были понесены вышеуказанные расходы.

Экспертами на основании пунктов 29 и 31 Основ ценообразования №1178 был произведен пересчет плановых расходов ТСО на 2020 год на основании среднего показателя фактически обоснованных затрат, с применением индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозном социально-экономического развития, разработанного Минэкономразвития РФ.

Экономически обоснованными расходы ООО «Энергохолдинг» на 2020 год составят:

$$(12\ 627,07 + 8\ 868,41 + 4\ 882,40) / 3 * 104,5\% * 103\% = 9\ 463,94 \text{ тыс.руб.}$$

Статья затрат	Предложение ТСО по затратам, тыс.руб.	Расходы принятые Экспертами за 2020г. тыс.руб.	Расходы с учетом предписания ФАС России 2020г. тыс.руб.
Сырье, материалы, запчасти, топливо	26 004,73	10 348,98	9 463,94

Сырье, материалы, запасные части, топливо ООО «ЭнергоХолдинг-Н» 2020 год.

В соответствии с предписанием ФАС России от 09.11.2023 №СП/93369/23 по данной статье, экспертами Агентства был проведен дополнительный анализ экономической обоснованности имеющихся в тарифном деле документов, обосновывающих фактические затраты и обоснованность несения ряда затрат для осуществления регулируемой деятельности ООО «ЭнергоХолдинг-Н», с учетом распределения указанных общехозяйственных расходов пропорционально выручке по видам деятельности согласно Учетной политике ООО «ЭнергоХолдинг-Н» для целей бухгалтерского учета, а так же обоснования периодичности несения регулируемой организацией расходов, в частности затрат на покупку автомобильных шин для транспортных средств.

Автомобильные шины используемые для транспортных средств: экскаватора Volvo, автомобиля Приора, автомобиля с АГП, УАЗ и др. в силу специфики работы техники, эксплуатируются в тяжелых условиях, что приводит к преждевременному износу либо непригодности к эксплуатации в случае аварийной ситуации.

В качестве подтверждения вышесказанного, в сводной таблице приведен факт приобретения автомобильных шин ООО «ЭнергоХолдинг-Н» за периоды регулирования:

Дата операции	Номер	Стоимость	Назначение платежа	Поставщик
22.07.2020	00НХ-000674	76 000,00	Оплата по счету № 2435 от 13 июля 2020 г. за А/шины 12.00R18 VM-115 TYREX Сумма 76000-00 В т.ч. НДС (20%) 12666-67	КОМПАНИЯ ВОЛГА-ТРАНС ООО
09.11.2020	00НХ-001141	16 200,00	Оплата по счету №Г0270341 от 06.11.2020г. за шины Сумма 16200-00 В т.ч. НДС (20%) 2700-00	Группа Бринэкс
23.11.2020	00НХ-001189	24 480,00	Оплата по счету №Г0286395 от 18.11.2020г. за шины Сумма 24480-00 В т.ч. НДС (20%) 4080-00	Группа Бринэкс
21.01.2021	00НХ-000051	82 400,00	Оплата по счету №0000228061 от 20.01.2021 за а/шины Сумма 82400-00 В т.ч. НДС (20%) 13733-33	Казань-Шинторг
13.08.2021	00НХ-000929	29 000,00	Оплата по счету № 3798 от 06 августа 2021 г. за шины Сумма 29000-00 В т.ч. НДС (20%) 4833-33	КОМПАНИЯ ВОЛГА-ТРАНС ООО
31.08.2021	00НХ-001023	1 400,00	Доплата по счету № 3798 от 06 августа 2021 г. за шины Сумма 1400-00 В т.ч. НДС (20%) 233-33	КОМПАНИЯ ВОЛГА-ТРАНС ООО
15.10.2021	00НХ-001224	8 400,00	Доплата по счету № 5416 от 15.10.2021 г. за шины Сумма 8400-00 В т.ч. НДС (20%) 1400-00	КОМПАНИЯ ВОЛГА-ТРАНС ООО
22.10.2021	00НХ-001245	18 280,00	Оплата по счету №И0067552 от 11.10.2021г. за автошины Сумма 18280-00 В т.ч. НДС (20%) 3046-67	Кулушев Иван Сергеевич
26.11.2021	00НХ-001440	34 400,00	Доплата по счету № 6696 от 26.11.2021 г. за шины Сумма 34400-00 В т.ч. НДС (20%) 5733-33	КОМПАНИЯ ВОЛГА-ТРАНС ООО
27.01.2022	00НХ-000098	8 400,00	Оплата по счету № 287 от 27.01.2022 г. за а/шины Сумма 8400-00 В т.ч. НДС (20%) 1400-00	КОМПАНИЯ ВОЛГА-ТРАНС ООО
16.03.2022	00НХ-000306	16 000,00	Оплата по счету № 1056 от 15.03.2022 г. за а/шины Сумма 16000-00 В т.ч. НДС (20%) 2666-67	КОМПАНИЯ ВОЛГА-ТРАНС ООО
16.06.2022	00НХ-000701	112 000,00	Оплата по счету №0000346383 от 14.06.2022 за шины Сумма 112000-00 В т.ч. НДС (20%) 18666-67	Казань-Шинторг
24.06.2022	00НХ-000731	15 000,00	Оплата по счету № 2868 от 23.06.2022 г. за а/шины Сумма 15000-00 В т.ч. НДС (20%) 2500-00	КОМПАНИЯ ВОЛГА-ТРАНС ООО
02.09.2022	00НХ-001060	60 000,00	Оплата по счету №0000360724 от 17.08.2022 за шины Сумма 60000-00 В т.ч. НДС (20%) 10000-00	Казань-Шинторг
30.09.2022	00НХ-001149	28 000,00	Оплата по счету №0000370610 от 29.09.2022 за шины Сумма 28000-00 В т.ч. НДС (20%) 4666-67	Казань-Шинторг

Таким образом, по итогам проведенного Экспертами анализа, экономически необоснованные расходы подлежащие к исключению из состава НВВ по данной статье не выявлены.

Статья затрат	Предложение ТСО по затратам на 2020г., тыс.руб.	Расходы принятые Экспертами за 2020г. тыс.руб.	Расходы с учетом предписания ФАС России 2020г. тыс.руб.
Сырье, материалы, запчасти, топливо	3 125,43	3 125,43	3 125,43

1.2. Работы и услуги производственного характера (ООО «ЭнергоХолдинг») ООО «ЭнергоХолдинг» заявлены расходы на 2020 год в размере – 24 434,31 тыс. руб., экономически обоснованные расходы за 2018 год – 1 057,49 тыс. руб., затраты на ремонт основных фондов не заявлены.

Экспертами проанализированы материалы:

- оборотно-сальдовые ведомости за 2018 год по счетам 07, 08, 10, 20, 60;
- карточки счетов 25, 26 за 2018 год;
- извещения о проведении закупок;
- дефектные ведомости на ремонт оборудования электросетевого хозяйства;
- программы ремонтов оборудования и электрических сетей на 2020-2024гг.;
- локальные сметные расчёты на ремонты объектов электросетевого хозяйства на 2020-2024 гг.;
- договор от 09.04.2018 № 01/04-2018-ДП ООО «РОСТ» по проведению работ по благоустройству;
- договор от 05.07.2018 № 01/07-2018-ДП ООО «Объединение электрические сети» на поставку кабельной продукции;
- договор от 25.07.2017 № 01/07-2018-ДП ООО «ТД «ПОДОЛЬСККАБЕЛЬ» на поставку электротехнических материалов и оборудования;
- договор от 01.10.2018 № 02/10-2018-ДП ООО «ТД «ПЕНЗАЭНЕРГОСЕРВИС» на поставку электротехнических материалов и оборудования;
- договор от 02.10.2018 № 03/10-2018-ДП ООО «ТД «ЭНЕРГИЯ-КАЗАНЬ» на поставку электротехнических материалов и оборудования;
- договор от 09.10.2018 № 04/10-2018-ДП ООО «Инженерные решения» на поставку электротехнических материалов и оборудования;
- договор от 21.11.2018 № 03/11-2018-ДП ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСНАБ» на поставку кабельной продукции;
- договор от 09.10.2018 № 02/11-2018-ДП ООО «Компания «Энтехкомплект» на поставку электротехнических материалов и оборудования;
- договор от 13.11.2018 № 01/11-2018-ДП ООО «Инженерные решения» на поставку электротехнических материалов и оборудования;
- договор от 16.08.2018 № 01/08-18-ДП ООО «Инженерные решения» на поставку электротехнических материалов и оборудования.

На предприятии с января 2012 года утверждено Положение о закупке товаров, работ, услуг, а также Положение о Единой комиссии по отбору организаций на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг путём проведения проце-

дур закупок, в соответствии с которыми ООО «ЭнергоХолдинг» ведёт тендерную деятельность.

Стоимость услуг не выше рыночной стоимости аналогичных услуг.

ООО «ЭнергоХолдинг» представлены документы о проведении тендеров на выполнение подрядных и ремонтных работ и закупке материалов за 2018 год: реестр закупок товаров и услуг за 2018 год, закупочная документация, договора с победителями закупок. Учитывая, что закупки проводились в рамках действующего законодательства РФ, эксперты делают вывод о соответствии критерию определения рыночной цены.

ООО «ЭнергоХолдинг» заявлена Программа ремонтов оборудования и электрических сетей на 2020 год в сумме 24 434,315 тыс. руб., которая включает в себя ремонты высоковольтного оборудования, ремонты силовых трансформаторов, оснащение линии электропередач специальными птицевозащитными устройствами.

Расходы на «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)», определены в соответствии с п.18 пп. 5 и п. 28 пп. 1 Основ ценообразования.

Проанализировав представленные документы, эксперты пришли к выводу о том, что организацией не исполнены Программы ремонтов в течение всего текущего долгосрочного периода (2015-2019 гг.). В Письме ФАС от 19.06.2017г. № ИА/41019/17 говорится, что при надлежащем исполнении сетевыми организациями ремонтных программ в течение текущего ДПР не может произойти существенного увеличения объёмов ремонтных работ в первый год нового ДПР.

Членские взносы СРО «Ассоциация «Строители Ульяновска» не учитывались экспертами при тарифном регулировании.

Фактические затраты за 2018год составляют по статье «Работы и услуги производственного характера» 1 057,49 тыс. руб.

Статья затрат	Утверждено на 2020 г.	Предложение на 2020 г.	Фактические расходы за 2018г. по предписанию ФАС	Фактические расходы, учтенные при тарифном регулировании, отраженные в смете
Работы и услуги производственного характера	5 301,97	24 434,31	1 802,84	1 057,49

1.2.1. Работы и услуги производственного характера (ООО «ЭнергоХолдинг-Н»).

В предписании ФАС России от 09.11.2023 №СП/93369/23 Агентству надлежало произвести дополнительный экономический анализ по данной статье.

Проведен дополнительный анализ статьи затрат «Работы и услуги производственного характера» (ООО «ЭнергоХолдинг-Н»), в качестве подтверждающих документов представлены карточки 20 и 26 счетов за 2018 год, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 60,20,26,08,10 за 2018 год, копии договоров на электронном носителе.

В данную статью затрат в 2020г. органом регулирования включены расходы ООО «ЭнергоХолдинг-Н» на:

- услуги оперативно-технического обслуживания по договору с ООО «Энергопром ГРУПП» (1 271,007 тыс. руб.);
- оперативно-диспетчерское обслуживание по договору с ООО «Энергопром ГРУПП» (1 050,429 тыс. руб.);
- топографические работы с целью подготовки проектной документации при строительстве объектов электросетевого комплекса (54,5 тыс. руб.);
- иные услуги (123,284 тыс. руб.).

Затраты в размере 123,284 тыс.руб. признанные экспертами обоснованными и включенными в состав затрат по данной статье, что подтверждаются договором оперативного управления котельной №ОУ-04/17 от 24.03.2017 с ООО «Прометей», заключенного в результате проведенных конкурсных процедур, что соответствует положения пункта 29 Основ ценообразования №1178.

Реестр договоров

Планирование закупок

Оформление заказа

Учетность и проведение закупок

Управление организацией

Реестр договоров

Создать информацию о договоре

Создано/Заказчик	Референт договора	Поставщик	Цена договора	Дата размещения	Поставщик извещение
27.12.2023 Создано/Заказчик: ООО «ЭнергоХолдинг-Н»	04-0417 Оперативное управление котельной, расположенной по адресу: Ульяновская обл., Советский р-н, д. Зарянка, ул. Зарянка. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГОХОЛДИНГ-Н". Версия сведений: 7	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПРОМЕТЕЙ"	350000	15.01.2022 (МНС) Казанни Кирилл Евгеньевич	15.03.2024 (МНС) Казанни Кирилл Евгеньевич
09.01.2021 Создано/Заказчик: ООО «ЭнергоХолдинг-Н»	04-0417 Оперативное управление котельной, расположенной по адресу: Ульяновская обл., Советский р-н, д. Зарянка, ул. Зарянка. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГОХОЛДИНГ-Н". Версия сведений: 6	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПРОМЕТЕЙ"	811500	02.02.2018 (МНС) Чепин Владимир Константинович	27.01.2022 (МНС) Чепин Владимир Константинович
25.03.2017 Создано/Заказчик: ООО «ЭнергоХолдинг-Н»	04-0417 Оперативное управление котельной, расположенной по адресу: Ульяновская обл., Советский р-н, д. Зарянка, ул. Зарянка. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГОХОЛДИНГ-Н". Версия сведений: 1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПРОМЕТЕЙ"	130000	29.03.2017 (МНС) Чепин Владимир Константинович	10.05.2016 (МНС) Чепин Владимир Константинович

Всего найдено: 3

Сохранить сведения в формате Excel

Учитывая, что ООО «ЭнергоХолдинг-Н» осуществлял иные виды деятельности, кроме передачи электрической энергии, распределение указанных затрат экспертами было принято пропорционально выручке по видам деятельности согласно Учетной политике ООО «ЭнергоХолдинг-Н» для целей бухгалтерского учета.

Затраты подтверждены договорами, и контрагенты выбраны в результате проведенных конкурсных процедур, что соответствует положениям п. 29 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В соответствии с законодательством ООО «ЭнергоХолдинг-Н» размещает информацию о размещении заказов на поставку товаров, выполнение работ, ока-

зание услуг, на сайте единой информационной системы Российской Федерации по адресу www.zakupki.gov.ru в разделе Закупки. Информация обо всех совершенных закупках по итогам 2018 г. представлена в тарифном пакете и проанализирована экспертами.

Штатным расписанием организации не предусматривается наличие должностей работников, осуществляющих выполнение работ, предусмотренных договорами; выполнение услуг требует наличие лицензий и разрешений, оформленных и полученных в соответствии с нормативной базой регулирования отдельных видов деятельности в Российской Федерации, которые также отсутствуют в филиале, а значит выполнение регламентных работ, предусмотренных указанными договорами, без привлечения подрядных организаций, невозможно. Стоимость услуг не выше рыночной стоимости аналогичных услуг.

«1.3.1. Расходы на оплату труда (ООО «ЭнергоХолдинг»)»

ООО «ЭнергоХолдинг» не является участником отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ в 2019-2021 гг., согласно перечню организаций, на которых распространяются действия данного Соглашения, который приведен в Реестре участников Соглашения (Приложение № 1 к Соглашению).

ООО «ЭнергоХолдинг» руководствуется в своей деятельности положением об оплате и материальном стимулировании труда работников №6/н от 15.12.2010 г., коллективным договором об условиях труда, оплаты, гарантиях и льготах, предоставляемых работодателем, а также положением о премировании работников предприятия №6/н от 01.12.2015 г.

На предприятии действует окладная система оплаты труда, система тарифных коэффициентов не применяется. В связи с этим, тарифная ставка рабочего первого разряда в расчёте затрат на оплату труда ООО «ЭнергоХолдинг» приравнена органом регулирования к среднему окладу работников предприятия. Значение тарифного коэффициента принято равным единице.

Обосновывающие материалы по факту 2018 года находятся в тарифном пакете «факт 2018 года – постатейные расшифровки затрат – зарплата» (ОСВ по счёту 70, приложение к ОСВ по 70 счёту, штатное расписание на 2018 год, отчет ПМ статистики – Сведения об основных показателях деятельности малого предприятия).

Обосновывающие материалы по предложению на 2020 год находятся в тарифном пакете: «план 2020 года – постатейные расшифровки затрат – зарплата» (ОСВ 91.02, расчёт нормативной численности за 2020 год, штатное расписание – план на 2020 год, положение об оплате труда, положение о премировании, таблица П1.16, предусмотренная Методическими указаниями №20-э/2, в формате шаблона ENERGY.KTL.LT.CALC.NVV.NET.2.73_2020).

В подтверждение факта 2020 года отчет прикладывался по новой форме федерального статистического наблюдения МП-сп – Сведения об основных показателях деятельности малого предприятия, вместо действующего ранее отчета по форме ПМ статистики – Сведения об основных показателях деятельности малого предприятия, в котором содержатся данные о среднесписочной численности работников организации.

Процент премирования сотрудников не превышает процента, предусмотренного ОТС в электроэнергетике. Фактические расходы на оплату труда за 2018 год составили 37 279,00 тыс. руб. в целом по предприятию, из них 35 640,50 тыс. руб. по виду деятельности «Передача по распределительным сетям», что подтверждено таблицей №1.6. раздельного учета «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям».

«1.3.1. Расходы на оплату труда (ООО «ЭнергоХолдинг-Н»)» Агентство сообщает следующее.

ООО «ЭнергоХолдинг-Н» не является участником отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ в 2019-2021 гг., согласно перечню организаций, на которых распространяются действия данного Соглашения, который приведен в Реестре участников Соглашения (Приложение № 1 к Соглашению).

ООО «ЭнергоХолдинг-Н» руководствуется в своей деятельности положением об оплате труда, коллективным договором об условиях труда, оплаты, гарантиях и льготах, предоставляемых работодателем, а также положением о премировании работников.

На предприятии действует окладная система оплаты труда.

При определении среднего тарифного коэффициента и степени оплаты труда использовалась тарифная сетка оплаты труда промышленно-производственного персонала ООО «ЭнергоХолдинг-Н» в соответствии с Коллективным договором, положением об оплате труда.

Средний тарифный коэффициент, соответствующий указанной степени оплаты труда, составляет 2,85 и рассчитан на основании тарифных сеток оплаты труда работников ООО «ЭнергоХолдинг-Н».

Показатель «средний тарифный коэффициент» рассчитывается по следующей формуле:

$$C_{\text{ТК}} = \left(\frac{\sum (\text{ДО}_1 \times \text{ССЧ}_1 + \text{ДО}_2 \times \text{ССЧ}_2 + \dots + \text{ДО}_n \times \text{ССЧ}_n)}{\text{ССЧ}} \right) / \text{СГММТС}, \text{ где}$$

$C_{\text{ТК}}$ – средний тарифный коэффициент;

ДО 1 – должностной оклад, соответствующий 1 степени оплаты труда;

ДО 2 – должностной оклад, соответствующий 2 степени оплаты труда;

ДО n – должностной оклад, соответствующий n степени оплаты труда;

ССЧ 1 – ССЧ n – среднесписочная численность персонала за отчетный год должностной оклад которых соответствует данной степени оплаты труда;

ССЧ – среднесписочная численность персонала за отчетный год;

СГММТС – среднегодовая минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1-го разряда за отчетный год.

1.3. Расходы на оплату труда.

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

ООО «ЭнергоХолдинг-Н» предложило численность в количестве 51 человек. Экспертами был произведен расчёт нормативной численности в соответствии с приказом ГОССТРОЯ РФ от 03.04.2000 г. № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

ООО «ЭнергоХолдинг-Н» предложило численность в количестве 51 человек. Экспертами был произведен расчёт нормативной численности в соответствии с приказом ГОССТРОЯ РФ от 03.04.2000 г. № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

Расчёт нормативной численности руководителей, специалистов и служащих:

№	Наименование функции управления	Фактор влияния	Единица измерения	Колич. значение фактора	Норм. Числ.-сть	Раздел сборника МДК 3-01.01 Приказ №68
1	Общее руководство	Среднесписочная численность	чел.	55	2	2.1.1 таб.1
2	Бухгалтерский учёт и финансовая деятельность		чел.	55	3	2.1.1 таб.1
3	Комплектование и учёт кадров		чел.	55	0,5	2.1.1 таб.1
4	Материально-техническое снабжение и хозяйственное обслуживание		чел.	55	1	2.1.1 таб.1
5	Диспетрирование		чел.	55	0,5	2.1.1 таб.1

6	Организация охраны труда и техники безопасности	Среднесписочная численность	чел.	55	1	2.1.1 таб.1
7	Правовое обслуживание		чел.	55	0,5	2.1.1 таб.1
8	Производственно-техническая деятельность		чел.	55	1,0	2.1.1 т.1
9	Технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы		чел.	55	1	2.1.1 таб.1
10	Организация сбыта (реализации услуг), контроль за рациональным использованием энергии	Количество абонентов (потребителей)	един.	2001	2	2.1.2 таб.3
11	Оперативно-диспетчерское обслуживание	Количество условных единиц	усл. ед.	979,57	1	2.1.4 таб.3
12	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электроинформационных устройств, испытания защитных средств, испытания средств связи	Количество обслуживаемых электроподстанций, МТП, ТП, РП	един.	43	1	2.1.4 таб.7
13	Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляное хозяйство	Количество трансформаторов и находящихся в эксплуатации	един.	58	1	2.1.6 таб.9
	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	РЭУ г. Ульяновск				
		Объем работы района	усл. ед.	390,23	2	2.1.7 таб.10
		среднесписочная численность рабочих	чел.	20		
		РЭУ р.п. Красный Гульай				
		Объем работы района	усл. ед.	389,34	2	2.1.7 таб.10
		среднесписочная численность рабочих	чел.	20		
15	Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	Кол-во компьютеров	един.	30	2	2.1.3 т.4
	итого			979,57	21,5	

Определение численности рабочих:

№ раздела	Показатель	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Нормативная численность	С учетом поправки на Приказ Минтруда РФ от 24.07.2013г. №328н, нормы по обслуживанию сетей 1 и 2 степени сложности (приказ №68) и внутренний регламент и/п	Номер раздела сборника		
1	Воздушные ЛЭП (напряжением 110-150 кВ) по типам опор	Протяженность	км				2.2.1 таб.13		
	металлические				0,000	0,000			
2	Воздушные ЛЭП (напряжением 35 кВ) по типам опор								
	железные					0,000		0,000	
3	Воздушные ЛЭП (напряжением 6-20 кВ) по типам опор							0,60	
	металлические				11,94	0,60			
	деревянные с ж/б приставками					0,00		0,00	
4	Воздушные ЛЭП (напряжением до 1000 В) по типам опор							0,60	
	деревянные							1,36	
	металлические				38,755	1,36			
	деревянные с ж/б приставками					0,00		0,00	
	деревянные							0,00	
5	Кабельные ЛЭП до 1 кВ	протяженность	км	16,745	0,502	0,558	2.2.2		
6	Кабельные ЛЭП до 6-10 кВ			22,195	0,777	0,862	таб.14		
7	Компьютерные кабельные изделия (шнуры)	Кол-во изделий	ед.	10000	2,00	2,00	2.2.3		
8	Трансформаторные подстанции и распределительные пункты (оперативно-техническое обслуживание)	количество	ед.	11	0,33	0,33	2.2.4		
	открытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и односторонним питанием по высшей стороне			11	0,33	0,33			
	Мачтовые трансформаторные подстанции			2	0,05	0,05			
9	Абоненты (потребители) бытового сектора	Кол-во абонентов	ед.	1620	0,56	0,56	2.2.7 таб. 17		
	однотарифная газификация, газовая котельная, не газифицированные многоквартирные здания			1518	0,53	0,5			
	многоэтажные газификация			102	0,03	0,0			
10	Прочие абоненты (потребители)	Кол-во абон	ед.	381	0,99	1,0	2.2.8 таб. 18		
11	Электросчетчики	Кол-во счетчи-и	ед.		3,56	3,56	2.2.9 таб. 19		
	однофазные			1301	3,99	3,0			
	трёхфазные			950	0,57	0,6			
12	Релейная защита и автоматика	Кол-во выключат	3 фазы		1,09	1,09	2.2.10 таб. 20		
	мгновенной выключатель			70	0,67	0,7			

	коэффициент нагрузки (единица оборудования)	чел/ед.	ед.	105	0,42	0,4	
13	Механические мастерские	усл. ед.	ед.	979,57	0,98	1,0	2.2.12
14	Водитель	Кол-во авто	ед.	10	10	10,0	
15	Уборщик	площадь (по кол-ву участков)	м.кв.	3	3,0	3,0	№169 от 29.12.90
	Итого:				25,74	33,93	

С учётом коэффициента невыходов 28,24

№	Наименование и виды транспортных средств и строительных машин	Фактор влияния	Единица измерения	Кол-во значимые фактора	Норма числ-сть	Раздел сборника Приказ №669 от 01.10.1999г.
1	Организации технического обслуживания и текущего ремонта подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин	Количество транспортных средств, специальных машин	шт.	11	1	3.1.1 таб.1
2	Полевые-транспортные машины и т.п.					
11	краны самоходные гусеничные автомобильные	Годовой пробег или отработанные часы	10 тыс. часов	1,3853	1,87	3.2.2.4 таб.10
3	Машины опоративные		1 млн. км.	0,0992	0,28	3.2.3.1 таб.15
	итого				3,15	

Проанализировав полученное значение нормативной численности (52,89 человек с учётом невыходов), экспертами принято решение для данного сетевого хозяйства численность работников учесть в количестве 51 человека на уровне, предложенном предприятием.

Расходы на оплату труда (ООО «ЭнергоХолдинг»)

Проведен дополнительный анализ статьи затрат «Расходы на оплату труда» (ООО «ЭнергоХолдинг»), в ходе которого был предоставлен отчет по форме ПМ Сведения об основных показателях деятельности малого предприятия за 2018 год. Для обоснования представлены штатное расписание, положение об оплате труда работников, положение о системе премирования работников, расчёт нормативной численности.

Согласно предоставленному отчету среднесписочная численность сотрудников ООО «ЭнергоХолдинг» составила 66 человек. Нормативная численность персонала на 2020 год – 74 человека - принята Агентством в связи с вводом в течение 2019 года новых объектов электроэнергетики.

Кроме того, был предоставлен расчет тарифного коэффициента на 2020 год с учетом нормативной численности 74 человека.

ООО "ЭнергоХолдинг"

Расчет средней степени оплаты труда

Текущая должность орг.	1	1,22	1,38	1,67	1,82	2,08	2,32	2,62	2,87	3,25	3,48	3,9	4,37	4,63	5,18	5,8	6,5	6,91	8,15	Итого	Средняя степень	Тариф. коэф.	
8643	10544	11927,34	14433,81	16730,26	17804,58	20051,76	22644,68	24805,41	28089,75	30077,64	33707,7	37769,91	40017,09	44770,74	50123,4	56179,8	59723,13	70440,45	597490,6				
Ступени оплаты	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	171			
Всего ступеней	0	0	0	0	20	25	24	14	0	9	230	88	72	78	28	15	32	0	90	725			
Всего коэффициентов	4	0	0	0	9,1	10,3	9,28	5,24	0	3,25	80,04	31,2	26,22	27,78	10,36	5,8	13	0	40,78	276,32			
Руководители															1					5	6		
Специалисты						5	4	1			2	5	5	2	1						33		
Другие служащие																					0		
Рабочие	4				5	0	0	1	0	1	21	0	1	0	0	0	2		0	35			
Итого	4	0	0	0	5	5	4	2	0	1	23	8	6	6	2	1	2	0	5	74	9,88	3,7	

Также произведен расчет заработной платы на 2020 год с учетом отраслевого тарифного соглашения, а также с учетом предельных процентов, направляемых на премирование работников, доплаты, надбавки и другие выплаты в составе средств на оплату труда:

- доплаты, связанные с режимом работы и условиями труда - 12,5 %,
- текущее премирование - 33,33%;
- вознаграждения по итогам работы за год - 30 %.

Затраты на оплату труда

Методы регулирования по периодам			Долгосрочный
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год план
1	ЧИСЛЕННОСТЬ		
1.1	Нормативная численность ППП	чел.	74,00
1.2	Фактическая численность	чел.	69,00
	% отношения факта к нормативу	%	93,24
1.3	Численность на вводы по нормативу	чел.	
1.4	Численность, принятая для расчёта	чел.	69,00
2	СРЕДНЯЯ ЗАРПЛАТА		
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8 643,00
2.2	Дефлятор по заработной плате	%	100,00
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учётом дефлятора	руб.	8 643,00
2.4	Средняя степень оплаты труда		9,80
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		3,73
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	32 238,39
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:		
	процент выплаты	%	12,50
	сумма выплат	руб.	4 029,80
2.8	Текущее премирование:		
	процент выплаты	%	33,33
	сумма выплат	руб.	12 088,19
2.9	Вознаграждение за выслугу лет:		
	процент выплаты	%	
	сумма выплат	руб.	0,00
2.10	Выплаты по итогам года:		
	процент выплаты	%	30,00
	сумма выплат	руб.	9 671,52
2.11	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки:		
	процент выплаты	%	
	сумма выплат	руб.	0,00
2.12	Прочие выплаты		
	процент выплаты	%	
	сумма выплат	руб.	0,00
	Добавить выплаты		
3	ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	58 027,89
4	РАСЧЁТ ФОТ (вкл. в расходы на производство продукции (услуг))		
4.1	по доп. з/пл.	тыс.руб.	
4.2	По постановлению №1206 от 03.11.94	тыс.руб.	
4.3	Прочие	тыс.руб.	
	Количество месяцев в периоде регулирования		12,00
4.4	ИТОГО средства на оплату труда ППП	тыс.руб.	48 047,10
5	РАСЧЁТ по непромышленной группе (вкл. в балансовую прибыль)		
5.1	Фактическая численность	чел.	
5.2	Планируемая численность	чел.	
5.3	Расчётная средняя зарплата	руб.	0,00
5.4	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	
5.5	По постановлению №1206 от 03.11.94	тыс.руб.	
5.6	ИТОГО ФОТ непром. группы	тыс.руб.	0,00
5.7	Коэффициент для расчёта по непром. группе	%	

Согласно дополнительному анализу, пересчету планируемых расходов на оплату труда на 2020 год по методике тарифного соглашения, с учетом фактической численности за 2018 год, расчета тарифного коэффициента планируемые затраты на 2020 год на оплату труда ООО «ЭнергоХолдинг» составили 48 047,10 тыс. руб., что выше утвержденных на 2020 год сумм на 14 627,41 руб. Таким образом утвержденная на 2020 год сумма затрат на оплату труда ООО «ЭнергоХолдинг» подтверждена и экономически обоснована.

Расходы на оплату труда (ООО «ЭнергоХолдинг-Н»)

Проведен дополнительный анализ статьи затрат «Расходы на оплату труда» (ООО «ЭнергоХолдинг-Н»), в ходе которого отчет по форме ПМ Сведения об основных показателях деятельности малого предприятия за 2018 год не был представлен, т.к. у компании ООО «ЭнергоХолдинг-Н» отсутствовала необходимость в сдаче данного отчета согласно перечню форм статистического наблюдения на 2018 год.

Нормативная численность персонала на 2020 год человека принята Агентством в связи с вводом в течение 2019 года новых объектов электроэнергетики в количестве нормативной численности 53 человека.

Кроме того, был предоставлен расчет тарифного коэффициента на 2020 год.

ООО «ЭнергоХолдинг-Н»

Расчет средней ступени оплаты труда

Текущая должность орг.	1	1,22	1,38	1,57	1,82	2,06	2,32	2,62	2,87	3,25	3,48	3,9	4,37	4,83	5,18	5,8	6,5	8,91	8,15	Итого	Средняя ступень	Тариф. коэф.
8643	10544	11927,34	14433,81	15730,26	17804,58	20051,76	22644,66	24805,41	28089,75	30077,64	33707,7	37769,91	40017,09	44770,74	50129,4	56178,5	59723,13	70440,45	597480,6			
Ступени оплаты	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	171		
Всего коэффициентов	0	0	0	0	0	6,18	0	13,1	8,81	9,75	62,64	39	13,11	9,28	5,18	5,8	6,5	0	24,45	203,58		
Руководители																						
Специалисты								3		2	4	7								3	14	
Другие служащие										1											1	
Рабочие						3		2	3		14										22	
Итого	0	0	0	0	0	3	0	6	3	3	18	10	3	2	1	1	1	0	3	53	10,42	2,85

Также произведен расчет заработной платы на 2020 год с учетом отраслевого тарифного соглашения, а также с учетом предельных процентов, направляемых на премирование работников, доплаты, надбавки и другие выплаты в составе средств на оплату труда:

- доплаты, связанные с режимом работы и условиями труда – 0 %;
- текущее премирование – 75%;
- вознаграждения по итогам работы за год - 25 %.

Затраты на оплату труда

Методы регулирования по периодам			Долгосрочный
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год план
1	ЧИСЛЕННОСТЬ		
1.1	Нормативная численность ППП	чел.	54,00
1.2	Фактическая численность	чел.	54,00
	% отношения факта к нормативу	%	100,00
1.3	Численность на вводы по нормативу	чел.	
1.4	Численность, принятая для расчёта	чел.	54,00
2	СРЕДНЯЯ ЗАРПЛАТА		
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8 643,00
2.2	Дефлятор по заработной плате	%	100,00
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учётом дефлятора	руб.	8 643,00
2.4	Средняя степень оплаты труда		10,42
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		2,85
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	24 632,55
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:		
	процент выплаты	%	0,00
	сумма выплат	руб.	0,00
2.8	Текущее премирование:		
	процент выплаты	%	75,00
	сумма выплат	руб.	18 474,41
2.9	Вознаграждение за выслугу лет:		
	процент выплаты	%	
	сумма выплат	руб.	0,00
2.10	Выплаты по итогам года:		
	процент выплаты	%	25,00
	сумма выплат	руб.	6 158,14
2.11	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки:		
	процент выплаты	%	
	сумма выплат	руб.	0,00
2.12	Прочие выплаты:		
	процент выплаты	%	
	сумма выплат	руб.	0,00
	Добавить выплаты		
3	ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	49 265,10
4	РАСЧЕТ ФОТ (вкл. в расходы на производство продукции (услуг))		
4.1	по доп. з/пл.	тыс.руб.	
4.2	По постановлению №1206 от 03.11.94	тыс.руб.	
4.3	Прочие	тыс.руб.	
	Количество месяцев в периоде регулирования		12,00
4.4	ИТОГО средства на оплату труда ППП	тыс.руб.	31 923,78
5	РАСЧЕТ по непромышленной группе (вкл. в балансовую прибыль)		
5.1	Фактическая численность	чел.	
5.2	Планируемая численность	чел.	
5.3	Расчётная средняя зарплата	руб.	0,00
5.4	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	
5.5	По постановлению №1206 от 03.11.94	тыс.руб.	
5.6	ИТОГО ФОТ непром. группы	тыс.руб.	0,00
5.7	Коэффициент для расчёта по непром. группе	%	

Согласно дополнительному анализу, пересчету планируемых расходов на оплату труда на 2020 год по методике тарифного соглашения, с учетом нормативной численности на 2020 год, расчета тарифного коэффициента планируемые затраты на 2020 год на оплату труда ООО «ЭнергоХолдинг-Н» составили 31 923,78 тыс. руб., что выше утвержденных на 2020 год сумм на 10 459,59 руб. Таким образом утвержденная на 2020 год сумма затрат на оплату труда ООО «ЭнергоХолдинг-Н» подтверждена и экономически обоснована.

1.4.1. Другие прочие расходы (включая страхование)

ООО «ЭнергоХолдинг»

В состав статьи затрат экспертами учтены услуги коммунального хозяйства в размере 95,82 тыс. руб. (факт 2018 года – 76,85 тыс. руб.): затраты на оказание услуг по сбору и вывозу ТБО и аренде контейнера, прием отходов, затраты на оказание услуг по водоснабжению. ФАС России обращает внимание, что в соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования № 1178 расходы на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, не относятся к подконтрольным расходам, и подлежат учету в составе неподконтрольных расходов.

Членские взносы СРО «Ассоциация «Строители Ульяновска» не учитывались экспертами при тарифном регулировании.

Экспертами исключены из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года и включены в состав неподконтрольных расходов в размере 95,82 тыс. руб.

Учитывая мнение ФАС России эксперты провели дополнительный анализ. Из подконтрольных расходов убрали как экономически необоснованные расходы на страхование заложенного имущества по полису страхования заложенного имущества №131/19/47310010 от 10.07.2019+ с ПАО СК «РОСГОСТРАХ» в размере 7,75 тыс. руб., а так же расходы на страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, по договору №2045181-0297035/19 от 28.02.2019 с ООО «СК «Согласие» в размере 8,00 тыс. руб.

Другие прочие расходы (включая страхование)

ООО «ЭнергоХолдинг-Н»

Экспертами исключены из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года и включены в состав неподконтрольных расходов расходы коммунального хозяйства в размере 320,29 тыс. руб.

Аренда

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду определялись экспертами исходя из величины амортизации и необходимых нало-

гов, относящихся к арендуемому имуществу. По договорам предоставлены инвентарные карточки.

При определении экономически обоснованного размера расходов эксперты использовали рыночные цены, в том числе о величине средней стоимости арендной платы по арендуемым ООО «ЭнергоХолдинг» объектам и транспортным средствам.

В состав данной статьи затрат органом регулирования был проведен дополнительный анализ экономической обоснованности имеющихся в тарифном деле документов, обосновывающих фактические затраты и обоснованность несения ряда затрат для осуществления регулируемой деятельности ООО «ЭнергоХолдинг» и включены затраты по договорам аренды:

Арендодатель	Договор аренды	Арендуемое имущество	Сумма аренды по договору- принято Агентством на 2023 год, тыс.руб.	С учетом предписания ФАС России тыс.руб.
ООО «Альянс-Энерго» (ИНН7327050066)	№03/09-АР 13.09.2013	от КП-1,КП-2,КП-3,КП-4,РУ «Компрессорная», трансформаторные подстанции, кабельные линии	998,50	998,50
ООО «Красногуляевские электрические сети» (ИНН7325103202)	№3/21-4 28.10.2021	от Оборудование ЗТП, КТП, КЛ, ВЛ	1 311,71	1 311,71

В качестве обосновывающих материалов, в рамках тарифного пакета сетевой организацией были предоставлены Инвентарные карточки, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01, 02, расчет арендной платы, ведомость амортизации.

Стоимость услуг не выше рыночной стоимости аналогичных услуг.

«2.1.2. Аренда прочего имущества»

ООО «ЭнергоХолдинг» производит закупочную деятельность согласно Федеральному закону от 18.07.2011 г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В соответствии со ст. 1. Цели регулирования п. 4(13) вышеуказанного Федерального закона: «не регулирует отношения, связанные с: осуществлением заказчиком закупок товаров, работ, услуг у указанных в части 2 настоящей статьи юридических лиц, которые признаются взаимозависимыми с ним лицами в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, у иных юридических лиц, которые признаются взаимозависимыми с ним лицами в соответствии с указанным Кодексом, если закупки осуществляются в целях обеспечения единого технологического процесса...», а также в соответствии с п. 1.1.4.(9) раздела 1. «Общие положения» опубликованного Положения о закупке товаров, работ, услуг ООО «ЭнергоХолдинг», действие данного Положения не распространяется на отношения, связанные с осуществлением заказчиком закупок

товаров, работ, услуг у юридических лиц, которые признаются взаимозависимыми с ним лицами в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Также, согласно п. 3.11.(3) раздела 3. «Информационное обеспечение закупок» вышеуказанного Положения о закупках Заказчик вправе не размещать в единой информационной системе следующие сведения: «о закупке, связанной 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».

Оценка стоимости по заключенным договорам ООО «ЭнергоХолдинг» с ООО «Орион» №03/02-АР от 01.02.2013 г., №05/03-АР от 01.03.2012 г., №02/02-АР от 01.02.2012 г., №01/02-АР от 01.02.2012 г., №3/16-07 от 01.08.2016 г. и с ООО «С-Электро» №01/03-2020-АР от 01.03.2020 г. по методу исследования конъюнктуры рынка не превышает рыночную стоимость аналогичных услуг.

Вышеуказанный договор аренды с ООО «С-Электро» был заключен в отношении здания многофункционального центра, где арендная плата начисляется за пользование производственным цехом, гаражным боксом для стоянки техники, складским помещением для хранения материалов и оборудования, а также офисными помещениями (кабинетами), для фактического размещения персонала электротехнической лаборатории, службы эксплуатации и ремонтов, отдела материально-технического снабжения ООО «ЭнергоХолдинг». Также заключение данного договора было обусловлено территориальным расположением относительно производственного помещения и бытовой площадки по договорам с ООО «Орион» №03/02-АР от 01.02.2013 г., №05/03-АР от 01.03.2012 г.

В предписании ФАС России от 09.11.2023 №СП/93369/23 органу регулирования надлежало произвести дополнительный экономический анализ по данной статье.

Договор №03/02-АР от 01.02.2013 «Производственное помещение, 599,93 кв.м.»

Площадь, кв.м.	Сумма аренды, год, тыс.руб.	Стоимость 1 кв.м.руб.
599,93	2 580,55	358,45

Для определения средней стоимости за кв.м. Экспертом были взяты данные из открытых источников информации по аналогичным объектам со схожими характеристиками:

Площадь, кв.м.	Сумма аренды, месяц, тыс.руб.	Стоимость 1 кв.м. руб.
480	350,00	729,16

Домклик

480 кв. м. 350 000 руб./мес.

Удобный, светлый, просторный цех с 1 этаж.

Описание

Средняя стоимость аренды: 350 000 руб./мес.

Площадь, кв.м.	Сумма аренды, месяц, тыс.руб.	Стоимость 1 кв.м. руб.
1000	400,00	400,00

Домклик

1000 кв. м. 400 000 руб./мес.

Удобный, светлый, просторный цех с 1 этаж.

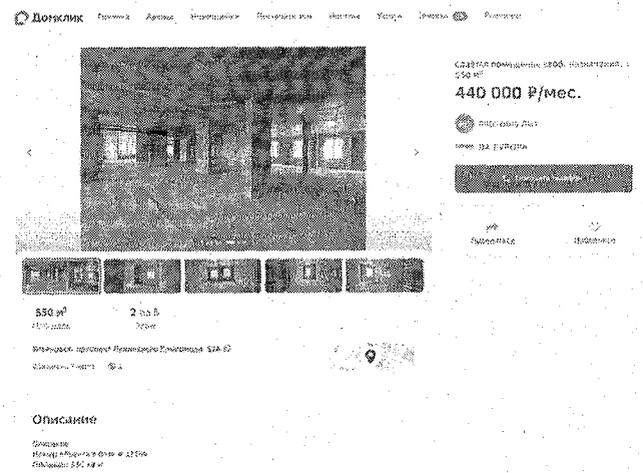
Описание

Средняя стоимость аренды: 400 000 руб./мес.

Площадь, кв.м.	Сумма аренды, месяц, тыс.руб.	Стоимость 1 кв.м. руб.
900	630,00	700,00



Площадь, кв.м.	Сумма аренды, месяц, тыс.руб.	Стоимость 1 кв.м. руб.
550	440,00	800,00



Стоимость 1 кв.м. руб.				Средняя стоимость 1 кв.м.руб	Стоимость 1 кв.м.руб.
729,16	400,00	700,00	800,00	657,29	358,45

Стоимость 1 кв.м. по договору не превышает среднюю рыночную стоимость 1 кв.м. которая составляет 657,29 руб., а следовательно принятая агентством стоимость по договору не превышает рыночную стоимость аналогичных услуг. Договор №05/03-AP от 01.02.2012 «Бытовая площадка, 2380,7 кв.м.»

Площадь, кв.м.	Сумма аренды, тыс.руб. год.	Стоимость 1 кв.м.руб.
2380,7	3 171,07	110,99

Для определения средней стоимости за кв.м Экспертом были взяты данные из открытых источников информации по аналогичным объектам со схожими характеристиками:

Площадь, кв.м.	Сумма аренды, тыс.руб.	Стоимость 1 кв.м. руб.
----------------	------------------------	------------------------



	месяц. тыс.руб.	руб.
1500	480,00	320,00

Площадь, кв.м.	Сумма арен- ды, месяц. тыс.руб.	Стоимость 1 кв.м. руб.
690	180,00	260,86

Средняя цена: 180 000 руб./мес.

690 м²

Ульяновск, Кировская область, 148

Площадь, кв.м.	Сумма арен- ды, месяц. тыс.руб.	Стоимость 1 кв.м. руб.
2500	250,00	100,00

Средняя цена: 250 000 руб./мес.

2500 м²

Ульяновск, Кировская область, 25

Площадь, кв.м.	Сумма арен- ды, месяц. тыс.руб.	Стоимость 1 кв.м. руб.
1244	140,20	112,7

Средняя цена: 140 200 руб./мес.

1244 м²

Ульяновск, Кировская область, 40

Описание

Спальня: 10 м²
Кухня: 10 м²
Ванная: 10 м²

Площадь, кв.м.	Сумма арен- ды, месяц. тыс.руб.	Стоимость 1 кв.м. руб.
2000	500,00	250

Средняя цена: 500 000 руб./мес.

2000 м²

Ульяновск, Кировская область, 10

Описание

Спальня: 10 м²
Кухня: 10 м²
Ванная: 10 м²

Стоимость 1 кв.м. руб.					Средняя стоимость 1 кв.м.руб	Стоимость 1 кв.м.руб.
320,00	260,86	100,00	112,70	250,00	208,71	110,99

Стоимость 1 кв.м. по договору не превышает среднюю рыночную стоимость 1 кв.м. которая составляет 208,71 руб., а следовательно принятая агентством стоимость по договору не превышает рыночную стоимость аналогичных услуг.

Договора №02/02-AP от 01.02.2012 «Погрузчик Gehl SL» и №01/02-AP от 01.02.2012 «Hyundai TRAGO»

Для определения средней стоимости за 1 часа аренды спецавтотехники Экспертом были взяты данные из открытых источников информации по аналогичным услугам со схожими характеристиками:

	Сумма аренды, год. тыс.руб.	Стоимость 1 час. руб.
Погрузчик Gehl SL	1 162,21	576,49
Hyundai TRAGO	1 162,21	576,49

При определении стоимости 1 часа работы экспертами были приняты исходные данные:

- Количество рабочих дней в году – 252 дней;
- Количество часов в одном рабочем дне – 8 час;

Остались вне расчета дни аренды техники в нерабочие и праздничные дни, а так же продолжительность работы сверх 8 часового рабочего дня, при устранении аварийных ситуаций.

Стоимость 1 часа, руб.	Средняя стоимость аренды 1 часа.руб			Стоимость 1 часа.руб. по договору
Погрузчик Gehl SL	2500,00	2500,00	2500,00	576,49

Стоимость 1 часа, руб.	Средняя стоимость аренды 1 часа.руб			Стоимость 1 часа.руб. по договору
Hyundai TRAGO	1500,00	2000,00	1800,00	576,49

Avito

Аренда. Услуги минипогрузчика Bobcat. Бобкат от 2 500 Р за час



Avito

Аренда Бобкет, бобкат, мини погрузчик 2 500 Р за час



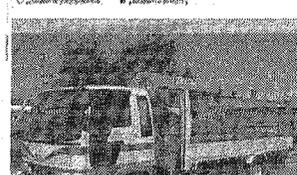
Avito

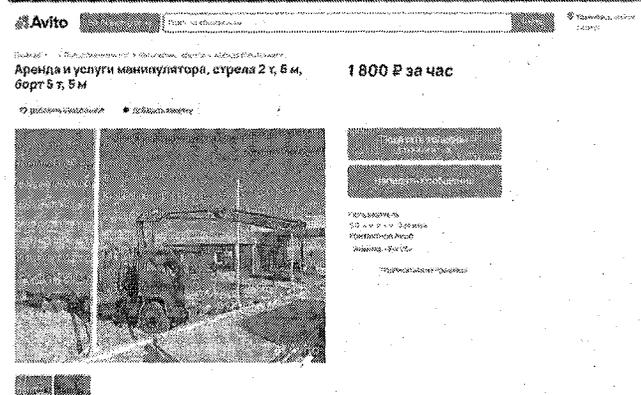
Аренда минипогрузчика bobcat от 2 500 Р за час



Avito

Аренда и услуги манипулятора, стрела 3 т, 8 м, борт 5 т, 6 м 1 500 Р за час





В отношении определения расходов на аренду прочего имущества 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 метод исследования конъюнктуры рынка, а так же коммерческий источник информации. Стоимость 1 часа аренды по договорам не превышает среднюю рыночную стоимость 1 часа, которая составляет 2500,00 руб. и 1766,67 руб соответственно, а следовательно принятая агентством стоимость по договорам не превышает рыночную стоимость аналогичных услуг.

«2.2. Отчисления на социальные нужды» .

Федеральным законом от 01.04.2020 №102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 №209-ФЗ "О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации" был определен порядок расчёта по пониженным тарифам страховых взносов с выплат работникам, которые по итогам месяца превышают минимальный размер оплаты труда (МРОТ). Для расчёта планируемых на 2023 год расходов страховых взносов у ТСО анализировалась информация о фактических выплатах за 9 месяцев 2022 года. Расходи

на оплату труда за 9 месяцев 2022 года – 34 104,73 тыс. руб., отчисления на социальные нужды – 6 500,27 тыс. руб. (19,06%).

Органами регулирования был произведен расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование на 2023 год в размере 19,06% (фактический процент выплат за 9 месяцев 2022 года) к рассчитанному фонду оплаты труда (54 774,67 тыс. руб.).

При проведении дополнительного анализа расходов на оплату труда ООО «ЭнергоХолдинг» планируемая сумма расходов на оплату труда с учетом завершённой процедуры реорганизации 03.11.2023г. в форме присоединения ООО «ЭнергоХолдинг-Н» к ООО «ЭнергоХолдинг» была подтверждена и экономически обоснована в размере 54 774,67 тыс.руб., следовательно органом регулирования был произведен расчет страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное, медицинское страхование в размере 19,06% от обоснованного размера расходов на оплату труда. Согласно штатному расписанию ООО «ЭнергоХолдинг», по состоянию на 01.10.2022г. количество штатных единиц составляло 75,55, а после завершения процедуры реорганизации – 105,13 единиц. Прирост составил (+39,2%). Таким образом, расчет страховых взносов на 2023 год с учетом увеличения штатной численности персонала ООО «ЭнергоХолдинг» произведен верно.

«2.3. Расходы на обслуживание заемных средств».

Экспертами проведен дополнительный анализ расходы на обслуживание заемных средств на 2023г. были исключены

Амортизация основных фондов.

На момент установления тарифов на 2023 г. отсутствовала информация об утвержденной объединенной инвестиционной программе, которая находилась на утверждении в Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области.

Сведения об инвестиционной программе ООО «ЭнергоХолдинг» за весь период ДПП размещены на сайте Министерство жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области <https://energy.ulregion.ru/%d0%b8%d0%bd%d0%b2%d0%b5%d1%81%d1%82%d0%b8%d1%86%d0%b8%d0%b8-2/> и предоставляются организацией в материалах дела.

Проведен дополнительный анализ расходов

Наименование основного средства	Дата ввода в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки, тыс. руб.	СПИ максимальный, мес	Сумма фактически начисленной амортизации (по данным бухгалтерского учета), тыс. руб.	Расчетная амортизация по мнению экспертов, тыс. руб.
Трансформаторная подстанция комплектная 2КТПГ-400/10/0,4кВ (ТП 1910)	12.01.2011	466,1017	361	15,49368	15,49368

Трансформатор силовой ТМ-6300/35-УХЛ1	30.04.2011	3805,085	240	252,2708	190,2542
Трансформатор силовой ТМ-6300/35-УХЛ1	30.04.2011	3805,085	240	252,2708	190,2542
Ворота секционные с приводом DoorHan	02.06.2011	67,5	361	2,24	2,24
Ворота секционные с приводом DoorHan	02.06.2011	67,5	361	2,24	2,24
Ворота секционные с приводом DoorHan	02.06.2011	67,5	361	2,24	2,24
Сдвижные уличные ворота 6000*2000 с приводом ФААС (Италия)	02.06.2011	94,98	361	3,16	3,15723
Линия электропередач 6 кВ (5,63 км) к Фидер 412	04.07.2011	4200,252	361	139,6206	139,6206
Камера КСО 366 8,1ВВ-600(БМРЗ-101,Сириус) к РП 141	31.08.2011	311,69	180	23,18	20,77933
тп ипподром	30.11.2011	2371,974	361	78,84684	78,84679
КВЛ-6 кВ от РП 238 ячейка 6 до ТП 2238э (Шигаева) ячейка 6	30.11.2011	2371,974	361	78,84684	78,84679
Оборудование РП-145 мощность 2*1000кВА пер. Буинский	11.01.2012	2705	180		180,3333
Оборудование ТП-1884 мощность 2*1000кВА ул. Федераций	11.01.2012	2154	180		143,6
ТП Ипподром	12.03.2012	2205,452	240	146,2178	110,2726
Оборудование ТП-2238 -Э мощностью 2*630кВА ул. Шигаева	02.04.2012	1786	180		119,0667
Камера КСО 366 8,1ВВ-600(БМРЗ-101, без Дуги)	30.04.2012	311,69	180	30,9114	20,77933
Камера КСО 366 8,1ВВ-600(БМРЗ-101, без Дуги)	30.04.2012	311,69	180	30,9114	20,77933
Камера КСО 366 8,1ВВ-600(БМРЗ-101, без Дуги)	30.04.2012	311,69	180	30,9114	20,77933
Камера КСО 366 8,1ВВ-600(БМРЗ-101,Сириус)	30.04.2012	360,15	180	35,7174	24,01
Камера КСО 366 8,1ВВ-600(БМРЗ-101,Сириус)	30.04.2012	360,15	180	35,7174	24,01
ТП АДЕ	01.09.2012	3709,581	240	245,939	185,4791
КЛ-6кВ от ТП-2238Э до ТП АДЕ	01.09.2012	5291,799	361	175,9046	175,9046
Трансформаторная подстанция 2КТПН-630/6/0,4-УХЛ-1с с КЛ-0,4 кВ	01.09.2012	4325,457	240	286,7706	216,2729
Оборудование ТП1056 с питающей ВЛЗ-10 742 м.КЛ-10кВ 295м.и отход ВЛИ 0,4 2028 мИскра ул.Танкистов	08.09.2012	1810,846	180		120,7231
Здание бытового корпуса 2-этаж 394,52 кв.м. на пр. Лесной, д. 4	14.09.2012	4000	361	132,96	107,1658
Нежилое помещение 62,76 кв.м. на пр. Лесной, 4	14.09.2012	1000	361	33,24	33,24
ТП-1411Э (на 2 пер. Мира Ленинского района г. Ульяновска)	25.09.2012	2526,085	361	83,96952	83,96952
КЛ-10 кВ (от РП-141 яч. 5,20 до ТП-1411Э на 2 пер. Мира)	25.09.2012	631,137	361	20,9796	20,9796
КТП 250 6/0,4 кВ р.п.Кр.Гуляй ул.Чкалова № 17 с ВЛЗ-6 кВ 1840 м ВЛИ-0,4 кВ 593 м	09.11.2012	1026,37	240		51,3185
ВИН-5 Вихревой индукционный нагреватель м 5кВт(220 V)	03.12.2012	40	120		4
Здание склада Лит.Б , назначение :нежилое р.п.Красный Гуляй ул.Мира д.1Л	18.12.2012	3015	240		150,75
ТП-5185 на ул. Карбышева с 2 КЛ-10 кВ от ТП-5172 до ТП-5185	31.12.2012	2990,167	361	99,39612	99,39612
Матрица р.п.Красный Гуляй ТП -11	30.01.2013	552,9375	60		0
Высоковольтная кабельная линия от ТП "Северная" до РП "Искра"	31.01.2013	50	180	5,17236	3,333333
Матрица р.п.Красный Гуляй ТП-21	31.01.2013	411,1089	60		0

Кабельная линия 6 кВ от РП 143 до ТП 1892 протяж. 650 м	06.02.2013	604,2373	180		40,28249
Кабельная линия 6 кВ от РП 143 до ТП 1911 Протяж. 820 м.	06.02.2013	839,8305	180		55,9887
Кабельная линия 6 кВ от ТП 1892 до ТП 1911 протяж. 710 м.	06.02.2013	797,4576	180		53,16384
РП-143 по адресу: г.Ульяновск, ул Скочилова, д.9, стр.1, литер А площадью 172,7 кв.м	28.02.2013	1101,695	180	109,259	73,44633
Кабельная линия 6кВ от п-ст "Лесная" до РП 143	28.02.2013	5530,508	361	183,8396	183,8396
Трансформаторная Подстанция 1892 мощ. 2*630кВА.Ульяновск ул.Скочилова д.3 строение 1 литер А	28.02.2013	805,085	240		40,25425
Счетчик "Меркурий" 230 ART-03 "PQRSIGDN"	02.04.2013	62,951	60		0
КТП-6/0,4 кВА 1439 Импульс Ленинский р-н с.Карлинское м-ть 400кВА	02.04.2013	462,139	180		30,80927
Здание ТП площадью 86,6 на 2 пер.Мира, д.24	31.05.2013	2117,119	361	70,37508	70,37508
Генератор 5,0 квт ESE 506 DHS-GT new	10.06.2013	51,10169	84		0
КЛ-6 кв от РП "Искра" до строящ. ТП 1001Э Панорамная	30.06.2013	4886,847	361	162,4436	162,4436
ТП-10001 на ул. Панорамная в г. Ульяновске	30.06.2013	4128,466	240	254,0351	206,4233
Воздушная линия ВЛИ-0,4 кВ ТИЗ Искра-Полис 4 242 км.	30.06.2013	772,0488	120		77,20488
Газопровод Р=0,6Мпа(от газопровода высокого давления, проложенного к ГРП п.Красный Гуляй)	08.07.2013	42,37288	180		2,824859
Вольтамперфазометр ПАРМА-ВАФ-А (М) в компл. с одним ИПТ-10, ИПТ-3000, с расш. компл. изм. щупов (люкс)	22.08.2013	41,18644	60		0
Матрица р.п.Красный Гуляй ТП -17	30.09.2013	358,8127	60		0
Устройство КР2656Е	03.10.2013	123	84		0
Нариманова, 38: 2 КТП-630/10/0,4 кВ + 2-КЛ-10кВ от РП145 до проектируемой 2КТП-630/10/0,4 кВ	30.10.2013	6799,827	361	227,6539	226,033
Стасова 4: 2 КТП-630/6/0,4 кВ +2-КЛ-6кВ от ТП ПУ-6кВ до проектируемой 2КТП-630/10/0,4 кВ	31.10.2013	4631,748	361	153,964	153,9639
Отопительный комплекс в р.п.Красный Гуляй	01.11.2013	294,6393	180		19,64262
КТП-400/6/0,4 кВ Красный Гуляй № 16 по ул.Чкалова р.п.Красный Гуляй	14.11.2013	713,2104	180		47,54736
Здание трансформаторной подстанции № 1 по ул. Панорамная, 75,77,79	30.11.2013	2399,752	361	79,77012	79,77012
ВЛИ-0,4 кВ в микрорайоне "Ипподром" г. Ульяновска	30.11.2013	5702,106	361	190,272	189,5437
ТП-6/0,4кВ ООО "ПСК" (Автозаводская,47)	30.11.2013	4020,845	240	257,2396	201,0423
2 КЛ-10 кВ Сурова от РП-518 до ТП-5221Э	30.11.2013	3371,123	361	112,0595	112,0595
ТП Сурова	30.11.2013	4141,149	240	274,6994	207,0575
Переключающий пункт в РП Автозаводская на ул. Автозаводская, 61	17.12.2013	196,5022	361	6,53196	6,531929
Матрица (ТИЗ "Искра -Полис")	28.12.2013	1525,567	60		0
КЛ-6 кВ от РП-6кВ "Автозаводская" до ТП-6/0,4кВ ООО "ПСК" (Автозаводская,47)	10.01.2014	3734,185	361	124,128	124,128
Выкл. авт. ВА55-43-344630-00УХЛ3 1600А, 660В Искра-Полис	10.01.2014	62,3793	120		6,23793
Выкл. авт. ВА55-43-344630-00УХЛ3 1600А, 660В ТП-1056 Искра-Полис	10.01.2014	62,3793	120		6,23793

Выкл. авт. ВА55-43-344630-00УХЛЗ 1600А, 660В ТП-2870 Хо Ши мина	10.01.2014	62,37931	120		6,237931
Прореживатель AVANT MTZ A21077	27.01.2014	185,6537	60		0
Отвал бульдозерный AVANT A2867	27.01.2014	56,74541	84		0
Щетка подмет. зимн. AVANT A2941	27.01.2014	106,3876	84		0
Прицеп-самосвал А2949	27.01.2014	104,6521	120		10,46521
ЧАЙКА-СЕРВИС 27844S В 390 НВ 73	30.01.2014	2959,631	120		295,9631
Матрица р.п.Красный Гуляй ТП -16	28.02.2014	713,5311	60		0
Система подземной локации 200 PRO(приемник.зон 15 м)	31.03.2014	283,0509	36		0
Комплект управления прокола П-80	31.03.2014	1923,013	60		0
Здание ТП №2 по ул. Невского с оборудованием	01.04.2014	2655,601	361	88,27488	88,27483
КЛ-0,4 кВ от ТП-6 ООО "ИСК КПД-2" до ВРУ №1 дома на ул. Фруктовая, 9	01.04.2014	424,4547	361	14,10924	14,10924
КЛ-0,4 кВ от ТП-6 ООО "ИСК КПД-2" до ВРУ №2 дома на ул. Фруктовая, 9	01.04.2014	424,4547	361	14,10924	14,10924
КЛ от ТП "УРЛЗ до ТП №1 по ул. Невского	01.04.2014	7051,945	361	234,4136	234,4136
КЛ-0,4 кВ от ТП №1 до ВРУ1 и ВРУ2 дома №3 по ул. Невского	01.04.2014	1731,482	361	57,5562	57,5562
КЛ от ТП №1 до ТП №2 по ул. Невского	01.04.2014	1633,591	361	54,30216	54,30216
КЛ-0,4 кВ от ТП №1 до ВРУ1 и ВРУ2 дома №5 по ул. Невского	01.04.2014	1669,497	361	55,49568	55,49568
КЛ-0,4 кВ от ТП №1 до ВРУ1, ВРУ2 дома №4 по ул. Невского	01.04.2014	851,147	361	28,293	28,29297
КЛ-0,4 кВ от ТП №2 до ВРУ1 и ВРУ2 дома №1 по ул. Невского	01.04.2014	1213,062	361	40,32336	40,32336
КЛ-0,4 кВ от ТП №2 до ВРУ1 и ВРУ2 дома №2 по ул. Невского	01.04.2014	1491,916	361	49,59276	49,59276
КЛ-0,4 кВ от ТП №2 до центрального теплового пункта по ул. Невского, 2Б, корпус 4	01.04.2014	616,2125	361	20,48352	20,48352
Выключатель автоматический ВА50-45С 2500А (Протон) 65кА ТП-2 Элегант	01.04.2014	128,0384	120		12,80384
Выключатель автоматический ВА50-45С 2500А (Протон) 65кА	01.04.2014	128,0384	120		12,80384
Выключатель автоматический ВА50-45С 2500А (Протон) 65кА	01.04.2014	128,0384	120		12,80384
ТП Пакаджинг	31.05.2014	4391,561	240	291,1532	219,578
КЛ-0,4кВ от ТП-1824 до здания бытового корпуса на проезде Лесном, д.4	31.05.2014	473,5686	361	15,74184	15,74184
Матрица р.п.Красный Гуляй ТП -16/1	31.05.2014	364,462	60		0
Повторитель SNS 200 PRO	24.06.2014	44,0678	36		0
2КТП-630/6/0,4 кВ по ул.Автозаводская,д.28	08.07.2014	3176,919	240	210,6245	158,846
2-КЛ-10кВ от ТП-1 до проектируемой 2КТП-630/6/0,4 кВ по ул.Автозаводская,д.1	08.07.2014	3553,998	361	118,1384	118,1384
Матрица 1056 ул.Танкистов Искра-Полис	04.08.2014	227,3037	60		0
2 КТПН и 2 КЛ-6кВ от РП-143 до строящ. 2КТП-630/6/0,4 по ул. Скочилова ТЦ "Премьера"	31.08.2014	6149,964	361	204,4309	204,4309
РП Искра с кабельными линиями	31.08.2014	13016,87	361	432,6937	432,6937
Кабельные линии -6кВ р.п.Силикатный 910 м.	31.08.2014	2550,827	361		84,79205
Здание трансформаторной подстанции №1 по ул. Невского	08.09.2014	1302,591	360	43,90752	43,4197
Здание трансформаторной подстанции по ул. Фруктовая, д. 9	08.09.2014	1230,393	360	41,47392	41,0131

Оборудование ТП №2239-Э ул. Ал. Невско-го мощность 2*1000 кВА 6/0,4 кВ	08.09.2014	2539	240		126,95
Оборудование ТП № 2970 по ул. Фруктовая д.9 мощность 2*630 кВА 6/0,4 кВ	08.09.2014	2190	240		109,5
КЛ-0,4 кВ по ул. Герасимова, 25	30.10.2014	210,7666	361	7,00608	7,00608
2 КЛ-6 кВ от РТП-"Юг" до ТП-6/0,4 кВ ("Автомобилистов" пр. Аверьеянова	30.10.2014	3572,356	361	118,7486	118,7486
ТП-1433Э и 2 КЛ-6кВ от ТП-1431Э до ТП-1433Э и 2 КЛ-6кВ от ТП-1432Э до ТП-1433Э по б-ру Архитекторов	19.11.2014	6101,639	361	202,8246	202,8246
2 КЛ-6кВ от РП Искра до РП мостового перехода	16.12.2014	6695,761	361	222,5737	222,5737
КЛ-6 кв от ТП 1001Э Панорамная до строящейся ТП №2 по ул. Панорамная, 75,77,79 в Ленинском районе г.	18.12.2014	1168,769	361	38,85108	38,85106
Строительная КТП севернее жилого дома № 97 по ул. Промышленная	23.12.2014	353,4823	240	23,43528	17,67412
ТП1002 по ул. Панарамная	31.12.2014	5021,444	240	332,9135	251,0722
2КЛ-6кВ "КП-1" до РП-6кВ пр-т Олимпийский и от РП до существующей линии на пересечении Моско	05.02.2015	5334,025	361	177,3083	177,3083
Варейкиса питающая ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Южная" до РТП	06.02.2015	9992,178	361	333,28	332,15
РТП6/0,4кВ "17 Юг" по ул. Варейкиса	11.02.2015	6168,17	361	205,0433	205,0361
2КЛ-10кВ до ТП-10/0,4 кВ (центральный рынок)	17.02.2015	4161,559	361	138,3344	138,3344
Система видеонаблюдения на ул. Герасимова, 10	28.02.2015	84,8	120	11,97	6,83488
Кабельные линии на ул. Герасимова, д. 10	31.03.2015	8750	361	290,8588	290,8587
КП-1 на ул. Герасимова, д. 10	31.03.2015	4095	240	271,4917	204,75
Здание теплового распределительного пункта, 151,5 кв.м Герасимова№ 10Р	22.04.2015	1022	361		33,9723
Гидровращатель DIGGA PD7 с РВД в комплекте с/н 060314-2	23.04.2015	369,4915	60		0
Здание трансформаторной подстанции № 2 по ул. Панорамная	30.04.2015	3004,282	361	99,86532	99,86532
РТП-1 Варейкиса инвест.объект	30.04.2015	2317,267	361	76,7088	76,7088
Матрица ТП-6, п.Силикатный	30.04.2015	370,2279	36		0
КЛ-10 кВ (от ПС "Северная" до РП-141)	13.05.2015	7931,167	361	263,6399	263,6399
РП-6кВ ("Олимпийский") с ТП 6/0,4 кВ на территории "склада оптовой торговли" по Московскому ш. 36	31.05.2015	7764,28	361	258,0924	258,0924
РП-141 оборудование	31.05.2015	4728,602	180	508,7869	315,2402
Матрица ТП-7, п.Силикатный	31.05.2015	628,0502	36		0
Матрица ТП-9, п.Силикатный	31.05.2015	361,066	36		0
2КЛ-6кВ от ТП-2970 до 2КТП-400/6/0,4кВ на ул. Фруктовая, д7	15.06.2015	1304,196	361	43,35276	43,35276
Трансформаторная подстанция 2КТП-400/6/0,4кВ на ул. Фруктовая, д7	15.06.2015	3042,968	240	201,7438	152,1484
Здание РП-141	13.07.2015	1000	361	33,24096	33,24096
ВЛ-0,4 кВ п.Силикатный ул.Энгельса	30.07.2015	149,5427	361		4,970947
КТП 2961 м-ть 63кВА с пит-й КЛ-6кВ 32м и отх-й ВЛИ-0,4 кВ до ВРУ -0,4 кВ 10 м.Александровская, д.28	31.07.2015	84	240		4,2
Лаборатория передвижная универсальная ЛПУН№082 (на шасси MERSEDES BENZ SPRINTER 515CDI)	31.08.2015	3453,3	120	487,52	345,33

Кондиционер мульти-сплит MDV MD40-36HDN1 (нар.блок)	03.09.2015	130,3009	120		13,03009
23" Компьютер-моноблок Lenovo IdeaCentre C560	08.09.2015	44,90678	36		0
Кофемашина "Royal Professional" CHROME 0366.00B,77C	09.09.2015	52,5	60		0
Трансформаторная Подстанция 1911 мощ. 2*630кВА г.Ульяновск ул.Архитектора Шодэ. д.6 строение1	23.09.2015	2372,881	240		118,6441
КТПН-2х1000-6/0,4кВ и КЛ-0,4 кВ по адресу ул. У. Громовой, 10	30.09.2015	3396,506	240	225,1828	169,8253
КТП 1899 на ул. Рылеева	30.09.2015	209,322	240	13,87776	10,4661
10 КЛ-0,4 кВ от ТП -1431Э	15.10.2015	1220,8	361	40,58064	40,58061
33 КЛ-0,4 кВ от ТП -1433Э	15.10.2015	2988,408	361	99,33768	99,33765
КЛ-6 кВ АСБл 3х240 от РП-143 до ТП-1431Э	15.10.2015	254,4	361	8,45652	8,45651
КЛ-6 от РП-143 до ТП-1432Э	15.10.2015	340,8	361	11,32848	11,32848
КЛ-6 от ТП-1431Э до ТП-1432Э	15.10.2015	110,4	361	3,66984	3,669806
Трансформаторная подстанция ТП-1432Э (2х1000кВА)	15.10.2015	2540	240	168,3978	127
Трансформаторная подстанция ТП-1431Э (2х1250кВА)	15.10.2015	3176	240	210,5635	158,8
2 КТПН-1000/6/0,4кВ по адресу ул.Автомобилистов, 7А	08.11.2015	3775,25	240	250,2928	188,7625
Кабельная линия 1098 м, 0,4 кВ от РП 143, ТП1892, ТП 1911 до ж/д ул.Скочилова1,3,5,7,9,6-ру Архитект	31.12.2015	4237,288	180		282,4859
КТП -6кВ р.п.Силикатный ТП-9 мощ. ТМГ11-400/6/0,4 кВА	31.12.2015	2850,785	361		94,76292
ТП-2243Э и КЛ-6 кВ от КП-2 по ул. Герасимова, 10 (Мартур)	14.01.2016	3514,446	361	116,8237	116,8237
Здание гаража Ульяновская область,Сенгилеевский р-н , р.п.Красный Гуляй, ул.Мира д.1Ш	27.01.2016	870,7754	84		124,3965
КЛ-6 кВ от яч. 116 ПС 220/110/6кВ "Ульяновская" до яч. 21 РП-КП-1	29.02.2016	6336,404	361	210,6283	210,6283
КЛ-6 кВ от яч. 212 ПС 220/110/6кВ "Ульяновская" до яч. 21 РП-КП-1	29.02.2016	6336,404	361	210,6283	210,6283
РЗИА РП-КП-1	29.02.2016	973,116	180	96,50736	64,8744
РЗИА РП-КП-3	29.02.2016	973,116	180	96,50736	64,8744
Генератор НХ 4000S	29.02.2016	55,08	120	7,78	5,508
КЛ-0,4 кВ от ТП-1781 по ул. Весенней	21.04.2016	2767,051	361	91,97952	91,97952
Трансформатор ТМГ11-160/10-У1, 6/0,4кВ, Д/Зн-11 (терм. ТТЖ-М)	27.05.2016	136,6102	240		6,830509
Трансформатор ТМГ11-400/10-У1, 6/0,4кВ, Д/Ун-11 (терм. ТТЖ-М) ТП-1 пос.Силикатный ул.Заводская д.3	27.05.2016	232,7119	240		11,63559
Трансформатор ТМГ11-400/10-У1, 6/0,4кВ, Д/Ун-11 (терм. ТТЖ-М)	27.05.2016	232,7119	240		11,63559
Нежилое помещение гаражного бокса № 94 S-22,6 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира	02.06.2016	1277,176	300		51,08704
Нежилое помещение гаражного бокса № 91 S-19,7 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира	03.06.2016	1327,176	300		53,08704
Нежилое помещение гаражного бокса № 92 S-21,5 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира	06.06.2016	1277,176	300		51,08704
Нежилое помещение гаражного бокса № 93	06.06.2016	1277,176	300		51,08704

S-21,5 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира					
Нежилое помещение гаражного бокса № 95 S-22.6 кв.м 2 эт. северо-западнее д.№13 по 2 пер. Мира	06.06.2016	1277,176	300		51,08704
Кабельная линия 10 кВ от ТП-1149 до КТП рядом с крытой стоянкой автомобилей пер.Робеспьера 31А	31.07.2016	178,2922	361		5,926609
Оборудование ТП № 2951 6/0,4 кВ мощ. 2*400 кВА ул.Кузоватовская 40 б	09.08.2016	311,738	240		15,5869
Оборудование ТП № 2870 пр-т.Хи Ши Мина 21 б 6/0,4 кВ мощ.2*630 кВА	09.08.2016	324,543	240		16,22715
Кабельные линии от ТП -2951 по ул. Кузоватовская 40Б протяженностью 624 м. 0,4 кВ	09.08.2016	92,437	361		3,072698
Кабельные линии от ТП -2870 по ул. Хо Ши Мина 21 б протяженностью 710 м. 0,4 кВ	09.08.2016	60,288	361		2,004033
Кабельные линии от ТП -2952 по ул. Ефремова 137 к.2 ВРУ-2 протяженностью 1039 м. 0,4 кВ	09.08.2016	93,736	361		3,115878
Кабельные линии от ТП -3429 по ул. Хрустальная 44 А.- протяженностью 610 м. 0,4 кВ	09.08.2016	49,238	361		1,63672
Кабельные линии от ТП -3807 по ул. пр. Гая, 1 к1. под.1, 2- протяженностью 1392 м. 0,4 кВ	09.08.2016	116,532	361		3,87364
Кабельная линия от ТП -2287 до ТП-2951 по ул. Кузоватовская 40Б протяженностью 440 м. 6 кВ	09.08.2016	56,917	361		1,891978
Кабельные линии от ТП -2861 до ТП-2951 по ул. Кузоватовская 40Б протяженностью 1020 м. 6 кВ	09.08.2016	131,942	361		4,385884
Кабельные линии от ТП 2787 до ТП -2870 по пр-т. Хо Ши Мина 21 б протяженностью 700 м. 6 кВ	09.08.2016	79,23	361		2,633684
Здание трансформаторной подстанции по ул. Шигаева общ S 53.2 кв.м	24.08.2016	905,5114	361		30,1001
Здание ТП по ул. Робеспьера д.114 с 4-мя КВ 6-10кВ НА 2 т.тока мощ. до 2*400кВА S52.8 кв.м	24.08.2016	664,7013	361		22,09534
Кабельная линия 10 кВ от ТП-1647 яч.10 до РП-145 яч.4 800 м	26.09.2016	215,284	361		7,156255
Кабельная линия 10 кВ от ТП-1883 яч.1 до РП-145 яч.5 700 м	26.09.2016	188,374	361		6,26174
Кабельная линия 0,4 кВ от РП-145 до МЖД пер.Буинский д. 3 422 м	26.09.2016	97,995	361		3,257452
Кабельная линия 0,4 кВ от РП-145, до МЖД пер.Буинский д. 1, 5 060 м, д.5 96 м	26.09.2016	1397,942	361		46,46899
Кабельная линия 10 кВ от ТП-1018 яч.5 до ТП -1884 яч.3 400 м.	26.09.2016	127,924	361		4,252321
Кабельная линия 10 кВ от РП-133 яч.20 до ТП -1884 яч.4 480 м.	26.09.2016	153,508	361		5,102759
Кабельная линия 10 кВ от ТП-1125 яч.5 до ТП -1884 яч.5 480 м.	26.09.2016	153,508	361		5,102759
Кабельная линия 10 кВ от РП-133 до ТП -1755 1500 м.	26.09.2016	479,715	361		15,9462
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1884 до МЖД ул.Островского д.20 312 м.	26.09.2016	71,526	361		2,377596
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1884 до МЖД ул.Федерации д.63 358 м.	26.09.2016	65,484	361		2,176753
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1884 до МЖД ул.Федерации д.59 280 м.	26.09.2016	50,424	361		1,676144
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2238-Э РУ-	26.09.2016	88,802	361		2,951867

0,4 кВ до МЖД ул. Шигаева д.4 340 м.					
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2238-Э РУ-0,4 кВ до МЖД ул. Рябикова д. 134, 462 м.	26.09.2016	117,214	361		3,89631
Кабельная линия -6 кВ 1280 м и ВЛ 6кВ 452 м от РП-238 до ТП-2238-Э	26.09.2016	240,292	361		7,987546
КТП-400/6/0,4 кВ ТП №1 без трансформатора п. Силикатный ул. Заводская д.3	30.09.2016	273,4925	240		13,67463
ВЛИ-0,4 кВ от ТП-5 до газовой котельной Сенгилеевский р-н п. Силикатный ул. Лесная д. 1К	30.09.2016	86,2736	361		2,86782
ВЛИ-0,4 кВ от РТП-9 до газовой котельной Сенгилеевский р-н п. Силикатный ул. Лесная д. 1К	30.09.2016	174,7911	361		5,810231
ВЛИ-0,4 кВ ТП-7 ф.2 п. Красный Гуляй	30.09.2016	86,6601	361		2,880668
ВЛИ-0,4 кВ ТП-7 ф.4 п. Красный Гуляй	30.09.2016	81,12602	361		2,69671
ВЛЗ 6кВ от ПС 35/6 кВ до ТП 8 п. Красный Гуляй ул. Новостроительная 650 м.	30.09.2016	383,9476	361		12,7628
Ковш Volvo станл., ширина 410мм, V=0,108м ³ , зубья VTS, на обрат. лопату (BL61B/BL71B), с/н 5498301	04.10.2016	65,59661	36		0
Автомобиль УАЗ 390945 ("Фермер", 5 мест)	08.10.2016	675,86	84	121,8767	96,55143
ЛЭП-0,4 кВ от ТП 1001Э до участка № 273 заявителя в г. Ульяновск, с/т № 6 "Авто УАЗ" (Ладов)	18.10.2016	188,2711	361	6,25836	6,25832
КЛ 6-кВ от РП-100Э до ТП 1003Э, КТП 1003 Э 2х1000 кВА (микрорайон Искра квартал Б Южная часть)	04.11.2016	8583,842	361	285,3355	285,3355
ТП -13 (6/0,4кВ) 100 кВА р.п. Красный Гуляй	01.12.2016	95,26001	240		4,763001
ТП -14 (6/0,4кВ) Красный Гуляйчик 100 кВА	01.12.2016	95,26001	240		4,763001
ВЛИ-0,4 кВ от ТП-14 в пос. Красный Гуляйчик	01.12.2016	3440,678	361		114,3716
КЛ-6 кВ (от отпаечной опоры ВЛ-6кВ фидер № 412 до ТП-14 в пос. Кр. Гуляйчик)	01.12.2016	597,4576	361		19,86009
Две высоковольтные кабельные линии 10 кВ от ПС "Центральная"	09.01.2017	4100,029	180	273,3353	273,3353
2-КЛ-6 кВ АСБ-6 3х240 от РП-100Э до РП-101Э 2L=1185 м, РП-101Э (Нац. деревня)	12.01.2017	16685,82	180	1112,388	1112,388
Матрица (ТИЗ "Искра -Полис")-2	31.01.2017	329,3504	36		0
Резчик швов СПЛИТСТОУН CS-149	09.03.2017	55,97797	60		11,19559
КЛ-10 кВ от ТП 4064 до КТП -4196 асб 3*120 1100 м 2 КТП-1000/10/0,4 кВ ул. Димитрова	10.04.2017	641,3975	180		42,75983
КЛ-0,4 кВ от КТП -4196 АВБвШв-1 протяж. 1080 м по ул. Димитрова	10.04.2017	668,8678	180		44,59119
Двухтрансформаторная подстанция 2КТП -1000/10/0,4 кВ по ул. Димитрова	10.04.2017	2482,194	240		124,1097
ВЛИ-0,4 кВ ТП-8 п. Красный Гуляй резервное питание (болерная)	30.04.2017	105,3034	84		15,04334
Система видеонаблюдения Герасимова 10	02.05.2017	64,62	84	12,71	7,440531
Трасопоисковый комплект RD8100 PDL с генератором Тх-10, с сумкой (изготовитель Radiodetection (USA))	15.05.2017	328,1356	120		32,81356
ТП 2244 Э по ул. Октябрьская (2*1000 кВА-6/0,4 кВ)	09.06.2017	99,602	240	6,86	4,9801
2КЛ 6 кВ от РП-11 до ТП 2244 Э по ул. Октябрьская	09.06.2017	42,18216	180	2,81	2,81
КТП--ТВВ-400-6/0,4 кВ КТП-7 п. Силикатный ул. Терешковой	30.06.2017	323,8233	240		16,19116

Кабельная линия 6 кВ от РТП-9 до опоры №9 Ульяновская обл. Сенгилеевский р-н п. Силикатный	31.07.2017	314,1498	180		20,94332
Стеклопанельная перегородка (Лесной, 4)	15.09.2017	76,65	180	7,6	5,11
ВЛ-0,4 кВ г.Новоульяновск Ульяновская обл с. Криуши ул. Буденного	30.09.2017	329,3889	180		21,95926
2КЛ от РП-201Э до ТП-2011Э, КТП 2011 Э (ЦХГ) по пр-ту Олимпийский	03.10.2017	4192,518	180	419,4005	279,5012
КТП-160 кВА/6/0,4 кВ ТП-7 с.Криуши ул.Октябрьская ВЛЗ-6кВ и отходящей лин ВЛИ-0,4 кВ	31.10.2017	1468,497	60		293,6994
КЛ-6кВ от ПС 220/110/6 кВ "Ульяновская" до РП 6 кВ КП-3 по ул.Герасимова	20.11.2017	8339,077	180	833,921	555,9385
РП-6 кВ 202-Э по адресу Московское шоссе, около дома 40 А	30.11.2017	6779,661	180	672,3631	451,9774
Кабельные линии: 2КЛ-6 кВ от яч.319 ПС "Ульяновская" до яч.7 РП-202Э; 2КЛ-6 кВ от яч.419 ПС "Ульяновская"	30.11.2017	3389,831	180	336,1816	225,9887
2-КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-3003Э до РУ-6кВ ТП-3002Э (ул. Варейкиса)	30.11.2017	800,6839	180	79,40664	53,37893
ТП-3002Э ул.Варейкиса, д.46	30.11.2017	2706,559	180	268,419	180,4373
ВЛИ-0,4 Кв- протяж. 4 580 м СНТ Импульс	31.12.2017	2252	84		321,7143
ТП-2685 по ул.Александра Невского, д. 2В	31.01.2018	637,6325	180	63,23628	42,50883
ТП-2686Э по ул.Александра Невского, 2Д, корп.1	31.01.2018	637,6325	180	63,23628	42,50883
КЛ-0,4 кВ от ТП 2685 до МЖД по ул.Ал.Невского, д.2В-2Д корп.1	31.01.2018	1230,509	180	122,034	82,03395
КЛ-6 кВ от РП-205 до ТП-2685 и от ТП-2685 до ТП-2686-Э по ул.Ал.Невского	31.01.2018	936,9249	180	92,91816	62,46166
Оборудование трансформаторной подстанции, расположенной в Ленинском р-не г.Ульяновска	31.01.2018	1383,051	180	137,162	92,20339
КТП для электроснабжения МЖД, расп. в Ленинском районе г.Ульяновска (инв.прогр.2017)	31.01.2018	8072,326	180	800,5613	538,1551
Сервер 1С	31.01.2018	51,44068	24		0
2-КЛ и КТП площадка №3 АО "УМЗ"	25.03.2018	4231,686	180	392,8352	282,1124
Радиосвязь стандарта DMR (п. Красный Гуляй, 2-й пер. Мира 21)	26.03.2018	409,6309	60		81,92617
Комплект Гидромолот Delta F-5 с монтажным комплектом	31.05.2018	205,3136	60		41,06271
Ворота секционного типа	31.05.2018	109,0678	360		3,635593
Подстанция городская КТП 1883А пер.Буинский наружной установки Тип ГКТП КК-В-400/10/0,4-71-У1	13.06.2018	127,1186	240		6,355932
2КЛ-10 кВ от ТП 1884 до ТП-1886Э по ул. Орлова	03.08.2018	2032,995	180	201,6193	135,533
ТП-1886Э по ул. Орлова	03.08.2018	2688,341	180	266,6124	179,2227
ВЛИ-0,4 кВ от ТП-14 (6/0,4кВ) п. Красный Гуляйчик	01.10.2018	230,8853	180		15,39235
ТП-4160 по ул.Почтовая	10.10.2018	744,661	180	73,85064	49,64407
2КЛ-6 кВ от ТП-4159 до ТП-4160 по ул.Почтовая	10.10.2018	208,6809	180	20,69568	13,91206
2КЛ-0,4 кВ от ТП-4160 до ВРУ Торгового центра по ул.Почтовая	10.10.2018	308,792	180	30,624	20,58613
КЛ-0,4 кВ от ТП-2686Э по МЖД №3 (по ген.плану) по ул.А.Невского	20.10.2018	1301,494	180	129,0738	86,7663
КЛ-6 кВ от яч.№3 РП-КП-1 до яч.№4 РП-КП-3 и КЛ-6 кВ от яч. №2 РП-КП-1 до яч.№13	27.11.2018	2687,39	180	266,518	179,1593

РП-КП-3 по ул.Гераси					
ВЛИ-0,4 кВ от КТП-4а с. Криуши ул. Карла Маркса	30.11.2018	79,53942	180		5,302628
ВЛИ-0,4 кВ от КТП-7 с. Криуши до ул. Ленина	30.11.2018	179,152	180		11,94347
Робот-тренажер "Гоша-06" (с программным обеспечением)	14.12.2018	191,5254	60		38,30508
РП-200Э по ул. Автозаводская	29.12.2018	6009,383	180	595,9718	400,6255
Компьютер Intel Core i3-8100/ ПЗЧ 16 Gb/SSD 240 Gb/HDD 1Tb (Бухгалтерия/Кочеткова Н.В.)	30.01.2019	42,58	36	3,40625	2,745438
Моноблок Леново520-24IKU Core i5 (ОРУ Каманин)	31.01.2019	40,83	36	3,27	2,63562
ВЛЗ - 6 кВ, КЛ-6 кВ по адресу: г. Ульяновск, Сенг. р-н, МО "Тушинское сельское поселение Седрус	28.02.2019	2671,693	180	264,96	178,1129
Водоснабжение теплового пункта Герасимова 10-р	29.03.2019	131,1185	180		8,741231
Здание распределительного пункта 6 кВ по ул.Московское шоссе, д.40А	22.04.2019	10	361	0	0
Автоматизированный комплекс системы учёта по технологии LORAWAN пос.Силикатный	30.04.2019	1703,159	84		243,3084
КТП-400/6/0,4 кВ по ул.Московское шоссе (Квантум)	15.05.2019	423,7288	180	42,02	28,24859
КЛ-6кВ от ТП-3716 до РТП6/0,4кВ "17 Юг" по ул. Варейкиса	10.07.2019	3637,085	180	361,35	242,4724
Радиодетектор RD 7100 PL-S/N: 10/71 PL-986	16.07.2019	91	60	29,51	18,2
Генератор частотный ТХ-10-S/N: 10/ТХ-10-94624552	16.07.2019	87	60	28,22	17,4
Автоматизированный комплекс системы учёта по технологии LORAWAN пос.Меловой	30.07.2019	2385,77	84		340,8243
ГАЗ -А22R32 Договор лизинга №2144727-фл/улн-19 К664 СА 73	31.07.2019	1577,042	84		225,2917
Разъединитель-выключатель нагрузки вакуумный РВНВ-10 с приводом ПРО-10	15.08.2019	146,1833	240		7,309167
КТП-250/6/0,4кВ ТП-6 п.Силикатный ул. Новая	01.10.2019	368,7939	240		18,4397
КТП-8 с.Криуши ул.Затон	17.10.2019	960,3111	240		48,01556
Компьютер ThinkBook 13s 20R90075RU (серебристый)	15.11.2019	61,66	36	29,6	16,56599
ЛЭП-0,4 кВ от ПП1778Э-1Э до существ.линии пос.Ипподром	18.11.2019	243,639	180	24,16	16,2426
ПП-1778-1Э по ул.Спортивная (пос.Ипподром)	18.11.2019	326,5437	180	32,38	21,76958
Котельня Герасимова№ 10Р	13.12.2019	399,6693	120		39,96693
ЛЭП-0,4кВ от КТП -3 г. Новоульяновск п.Меловой до ВЛ-0,4кВ ул.Луговая	31.12.2019	135,1414	180		9,009427
ЛЭП-6кВ от ПС "МИЗ" до КТП-3 г. Новоульяновск п.Меловой	31.12.2019	545,1778	180		36,34519
КТП-3 100/6/0,4 кВ г. Новоульяновск п.Меловой	31.12.2019	826,2087	240		41,31043
ПП-203Э (РП-КРП-6 кВ)	09.01.2020	18,59	180	0	0
Матрица ТП-1, п. Криуши	22.01.2020	728,5	36		242,8333
23,8" Моноблок Lenovo IdeaCentre A340-24ISK Core i5-9400T/8GB/256GBSSD/WIFI/Win10	23.01.2020	43,0825	36		14,36083
Радиосвязь стандарта DMR (п. Красный Гу-	31.01.2020	50,825	60		10,165

ляй, 2-й пер. Мира 21)					
Вольтамперфазометр ВФМ-3 (с поверкой)	25.02.2020	59,70017	84		8,528596
КЛ-0,4 кВ от ТП-2687Э до МЖД №4,5,6 по ген.плану в микрорайоне "Новая жизнь"	02.03.2020	164,16	180	16,28016	10,944
2 КЛ-6 кВ от ТП-2685 до ТП 2687Э	02.03.2020	446,93	180	44,3232	29,79533
Трансформаторная подстанция ТП-2687Э (микрорайон "Новая Жизнь")	02.03.2020	30,65	180	0	0
Трансформаторная подстанция ТП-2022Э по адресу Московское шоссе, д. 44 на территории СМУ КПД-2	25.03.2020	31,67	180	0	0
2-КЛ 6 кВ от РП ЦРП до ТП-2022Э	25.03.2020	72	180	7,14	4,8
Локально-вычислительная система (Интернет) на Целинной	28.03.2020	88,25	84	17,36004	12,60714
Система вентиляции Целинная 2	13.04.2020	90	180	8,925619	4,836
МФУ HP LaserJet M436nda (принтер/сканер/копир/)	27.04.2020	55,17	36	26,47959	14,82234
Автомобиль УАЗ-390945 VIN ХТТ390945D0490724 №В 652 РУ 73	28.04.2020	233,3333	84		33,33333
Автомобиль УАЗ-390945 VIN ХТТ390945E0404206 В 272 ХК 73	28.04.2020	0	84	0	0
Автомобиль УАЗ-396255 VIN ХТТ396255B0410982 Е 729 МХ 73	28.04.2020	266,6667	84		38,09524
Экскаватор-погрузчик BL71B VOLVO 73 УХ 5266	28.04.2020	2083,333	84		297,619
Автомобиль ЧАЙКА-СЕРВИС 27844S № А 244 НХ 73	28.04.2020	1475	120		147,5
Минипогрузчик AVANT 520 73 УХ 5265	28.04.2020	1250	120		125
ТП-2245Э по адресу: г.Ульяновск, ул.Октябрьская,д.46	30.04.2020	107	180	10,61157	7,133333
2КЛ- от ТП-2244Э до ТП-2245Э по ул.Октябрьская,д.46-48	30.04.2020	6,01	180	0	0
Кухонный гарнитур (Целинная, д.2)	15.05.2020	56	84	11,01639	6,448
Оборудование противопожарной сигнализации и система оповещения Целинная, д.2	08.06.2020	72	180	7,140495	4,8
Доп.расходы ГАЗЕЛЬ	15.06.2020	40,27	60	13,06162	8,054
Автоматизированный комплекс системы учёта по технологии LORAWAN пос.Силикатный ул. Новая	30.06.2020	94,19068	84		13,45581
Система видеонаблюдения (ул. Целинная, д.2)	07.07.2020	98,65	120	13,92708	7,95119
Две высоковольтные КЛ -10кВ АСБ 3*240 5580 м от ПС "Северная" 110/10/6 кВ яч.37,46 до РП-145	27.07.2020	2749,883	180		183,3255
Трансформатор ТМГ-1600/10/0,4 Д/Ун-11 У1 Максима	27.07.2020	1357,627	240		67,88136
Оборудование РП-145 пер. Буинский ячейки III-IV СШ	27.07.2020	2728,957	240		136,4479
КТП 1452-1600кВА/10/0,4 кВ ул.Буинская с питающей кабельной линии КЛ-10кВ	27.07.2020	5097,925	240		254,8963
2 КЛ 6-кВ от ГПП "УРЛЗ" до ТП-2688Э в Засвияжском районе г.Ульяновска	31.07.2020	2857,14	180	283,3524	190,476
ТП-2688Э в Засвияжском районе г. Ульяновска	31.07.2020	475,81	180	47,18784	31,72067
КЛ 6кВ от РП-100Э до ТП-1005Э, распол. по адресу: г.Ульяновск, Ленинский район, ул.Репина, д.4	26.08.2020	361,56	180	35,85696	24,104
ТП-1005Э по адресу: г.Ульяновск, Ленинский район, ул.Репина, д.4	26.08.2020	722,9325	180	51,00428	48,1955
Электрорезчик бензиновый	18.09.2020	55,9	36	26,832	18,63333

2784CR ХУВ2784СRL0000043 М 201 МТ 73	ЧАЙКА-СЕРВИС	30.10.2020	4828,427	84		689,7753
LADA LARGUS ХТАКС045LM1333618 Лизинг 2496380- ФЛ/УЛН-20 М 717 МС 73	VIN	10.11.2020	776,6167	60		155,3233
Прибор учета тепловой энергии (Лесной,4)		25.11.2020	98,78	120	13,94541	8,228374
КЛ-6 кВ от ТП- 3003Э до ТП -3005 Улья- новскмебель		30.11.2020	2900,72	180	287,68	193,3813
ПРИЕМНИК П-900		11.12.2020	66,4	60	13,27908	13,27908
ТП-3005Э Ульяновскмебель		31.12.2020	4461,38	180	442,451	297,4253
Четыре кабельные линии напряжением 0,4 кВ от ТП-2688Э до ВРУ-0,4 кВ нежилых по- мещений МЖД №8		04.02.2021	39,20787	180	0	0
Четыре кабельные линии напряжением 0,4- кВ от ТП-2688Э до ВРУ-0,4 кВ МЖД №8 на территории Засвияжского		04.02.2021	43,42954	180	3,5892	2,654027
Две кабельные линии напряжением 6 кВ от ТП-2687Э до ТП-2688Э на терр.Засвияжского р-на г.Ульяновска		04.02.2021	47,19914	180	3,9008	2,884392
Шесть кабельных линий напряжением 0,4 кВ от ТП-2688Э до ВРУ-0,4 кВ МЖД №7 на территори		04.02.2021	34,83641	180	0	0
ЭКСКАВАТОР-ПОГРУЗЧИК CATERPILLAR 428 73 УХ 7318		01.05.2021	7842,383	84		746,8936
Пылесос промышленный (Герасимова)		12.05.2021	84,58333	180	24,67017	3,029963
Сервер (Лесной проезд)		08.06.2021	131,8	36	31,632	20,65599
2-КЛ 10-кВ от ТП-4184 до проектируемой ТП-4185Э по проезду Сиреневый		17.06.2021	1638,691	180	81,2574	63,72689
КТП-10/0,4 кВ мощностью 250 кВА- ТП-3Э (ДНТ Поляна)		01.07.2021	0,2	180	0	0
СИП-2А 3*70+1*54,6 протяженностью 120 метров от опоры№1 до опоры №5 ВЛ-0,4 кВ ДНТ Поляна		01.07.2021	0,2	180	0	0
СИП-2*16 (уличное освещение) протяженно- стью 120 метров от опоры №1 до опоры №5 ВЛ-0,4 кВ ДНТ Поляна		01.07.2021	0,2	180	0	0
КЛ-0,4 кВ марки АВВГ 4*185, протяженно- стью 150 метров от КТП-10/0,4 кВ-250 кВА (ТП-3Э) до опоры В		01.07.2021	0,2	180	0	0
КЛ-10 кВ марки АСБ 3*240 от крайней опо- ры ВЛ-10 кВ до КТП-10/0,4 кВа-250 кВА (ТП-3Э)		01.07.2021	0,2	180	0	0
Прицеп мод 898014 (кабельный транспортер КТ-1 г.п. 580 кг) оранжевый Х89898014МОGE4088		20.07.2021	217,9508	120		9,081285
Моноблок Леново Idea Centre Core i5 (Белов)		31.08.2021	41,66583	36	6,66652	3,731407
Здание трансформаторной подстанции на 2 трансформатора мощностью 400кВА 267м3		01.10.2021	571,4489	240		7,143111
Система АСКУЭ г. Ульяновск		31.10.2021	122,828	84		2,924476
Система АСКУЭ Красный Гуляйчик		31.10.2021	214,218	84		5,100429
Система АСКУЭ п. Криуши		31.10.2021	276,147	84		6,574929
Система АСКУЭ п. Липки		31.10.2021	204,99	84		4,880714
Система АСКУЭ п. Меловой		31.10.2021	291,696	84		6,945143
Система АСКУЭ п. Силикатный		31.10.2021	406,3893	84		9,675935
2 КЛ-6 кВ от ТП-2688Э до ТП-2689Э по ул.А.Невского		24.11.2021	75,01978	180	0,62	0,416777
6 КЛ-0,4 кВ от ТП-2689Э до ВРУ-0,4 МЖД №9 (по генплану) по ул.А.Невского		24.11.2021	58,34644	180	0,4822	0,324147

ТП-2689Э по ул. А.Невского (вблизи МЖД №10 по генплану)	24.11.2021	101,2481	180	0,83676	0,562489
2 КЛ-0,4 кВ от ТП-2688Э до ВРУ-0,4 кВ детского сада в МЖД №9 (по ген.плану)	24.11.2021	56,76506	180	0,46913	0,315361
6 КЛ-0,4 кВ от ТП-2689Э до ВРУ-0,4 кВ МЖД №10 (по генплану) по ул. А.Невского	24.11.2021	48,44345	180	0,40036	0,26913
2 КЛ-0,4 кВ от ТП-4160 до ВРУ-0,4 кВ МЖД по ул. Краснопролетарская, д.10Б	24.11.2021	59,36497	180	0,49062	0,329805
Автомобиль ГАЗ-27527 VIN X 96275270N0935238 P 600 XE 73	25.11.2021	1164,017	84		13,85734
2 КЛ-6 кВ от ТП-1003Э до ТП-1004Э по ул.Защитников Отечества	30.11.2021	304,2914	180	2,5148	1,690508
ТП-1004Э ул.Защитников Отечества вблизи МЖД №8 (по генплану)	30.11.2021	3044,314	180	25,15962	16,91286
Здание РП-201Э по адресу: пр-кт Олимпийский, д. 3 стр.1	08.12.2021	320,0004	180	0	0
4 КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП3005Э до ВРУ-0,4 кВ МЖД по адресу: город Ульяновск, проспект Гая, д.31	30.12.2021	1,66668	180	0	0
ИСУ на ТП-Лакаджинг, СП-Пакаджинг, ТП-5185, ТП-5221, ТП-4160	31.12.2021	311,8858	180	0	0
ИСУ на ТП-1001Э,ТП-1002Э,ТП-1003Э,ТП-1005Э,РП-100Э,РП-101Э,РП-141,ТП-1411Э,РП-143,ТП-1431Э,ТП-143	31.12.2021	630,3844	180	0	0
ИСУ на ТП-3001Э, ТП-3002Э, ТП-3003Э, ТП-3004Э, ТП-3005Э, ТП-3937А	31.12.2021	149,6245	180	0	0
ИСУ на ТП-2, ТП2022Э, ТП-2011Э в Засвяжском районе г.Ульяновска	31.12.2021	423,3224	180	0	0
ИСУ по ул. Весенняя, Призовая,3-й пер Спортивный	31.12.2021	252,8075	180	0	0
КЛ-6кВ от ТП-1056 яч.4 до ТП-1003Э яч.2 - 700 м	27.01.2022	937,5223	180		0
Тепловизор	12.04.2022	80,67083	36	0	0
КЛ-0,4 кВ от ТП-3004Э до МЖД по ул. Миная, 48А (ИСК КПД-2)	05.05.2022	1,66667	180	0	0
Основные средства, введенные в эксплуатацию в 2022 году	30.06.2022	4500	180	0	0
Основные средства, введенные в эксплуатацию в 2022 году	30.06.2022	4500	180	0	0
ВЛ-0,4 кВ от 1452п СНТ Надежда	01.07.2022	5	180	0	0
КТП-1452п 100 кВа СНТ Надежда	01.07.2022	5	240	0	0
ТП-4185Э по пр-ду Сиреневый (Стандарт-Инвест)	05.07.2022	5085,632	240	0	0
ВЛ-0,4 кВ СНТ "Танкист"	15.07.2022	1	180	0	0
Фактические затраты по исполнению инвестиционной программы в 2021 году		0	180		0
Плановые затраты по исполнению инвестиционной программы в 2023 году		0	180		0
					27 648

Экспертами принято к расчету 27 648 тыс. руб.

Корректировка НВВ на основе фактических данных за 2021 год»

Экспертами был произведен дополнительный анализ корректировок, в частности «Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности». Указанный ФАС России факт наличия объема сверхнормативных потерь по зависящим от сетевой организации причинам в размере 878,60 тыс.руб у ООО

«ЭнергоХолдинг» и 710,98 тыс.руб у ООО «ЭнергоХолдинг-Н» содержится в размере корректировке подлежащей к исключению.

	Выручка 2021г. (без учета ставки на потери), тыс.руб.		Корректи- ровка НВВ(2023)со д. тыс.руб	Сверхнорматив- ные потери тыс.руб	Итого корректировка тыс.руб
	план	факт			
ООО «Энерго-Холдинг»	97177,04	104385,10	-7208,06	-878,60	-14 528,76
ООО «Энерго-Холдинг-Н»	46568,20	52299,32	-5731,12	-710,98	

Итого корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности ООО «ЭнергоХолдинг»:

-7208,06-878,60-5731,12-710,98= (-) 14 528,76 тыс.руб.;

В Экспертном заключении Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 21 ноября 2022 г. по определению НВВ по передаче электрической энергии ООО «ЭнергоХолдинг» на 2023 год, в части описания корректировки по доходам от осуществления регулируемой деятельности была допущена техническая ошибка, результат формулы сложения

$(-8086,66)+(-6\ 442,10)=(-14\ 508,76)$ читать как $(-14\ 528,76)$.

№	Показатель	Утверждено органом регулирования на 2023г. тыс.руб.	Заявка организации на 2023г. тыс.руб.	С учетом предписания ФАС России тыс.руб.
	Коорректировки, рассчитанные на основании фактических данных за 2021 год, всего	(-) 24 182,25	(-) 6 287,25	(-) 24 182,25
1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	1204,02	1032,89	1204,02
2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	(-) 6 391,09	6 676,48	(-) 6 391,09
3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	304,32	304,32	304,32
4	Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности	(-) 14 528,76	(-) 13 819,01	(-) 14 528,76
5	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг	(-) 835,59	(-) 556,19	(-) 835,59
6	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	74,26	74,26	74,26

Суммарная величина корректировок на ООО «ЭнергоХолдинг» на 2023 год, с учетом формулы (3) п.11 МУ №98-э

$V_i = (V_{i, \text{факт}} + V_{i, \text{неподк}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_{i, \text{высвобод}} \cdot (3)$ составляет:
 $(1\ 204,02-6391,09+304,32-14528,76+74,26) \cdot 1,139 \cdot 1,06 - 835,59 = (-) 24\ 182,25$ тыс. руб.

Следовательно, учтенная органом регулирования корректировка НВВ на основе фактических данных за 2021 год» на 2023 в размере $(-)24\ 182,25$ тыс. руб. корректна.

«4. Расчёт расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь»

Потери на 2023 год рассчитаны в соответствии с приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2020 - 2024 годы» в размере 5659,4 тыс. кВтч (5,08%). Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2023 год, утверждённому приказом ФАС России.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

	2021 год утв		2021 год факт ЭО		отклонение (ф.2021/утв.2021)		2022 год утв			2 023	отклонение (утв.2023/утв.2022)	
	ООО "ЭХ"	ООО "ЭХ-Н"	ООО "ЭХ"	ООО "ЭХ-Н"	абс.	отн.	ООО "ЭХ"	ООО "ЭХ-Н"	факт	утв	абс.	отн.
Объём покупки потерь	3 280,50	1 220,60	4 023,31	1 573,07	1 095,27	24,33%	3942,6	1258,5	5827,461	5659,4	458,3	0,088116
Тариф на покупку потерь	2 820,55	2 816,48	2 876,26	2 894,02	133,25	2,36%	2865,589	2863,898	3031,742	3780,24	-1949,25	-0,34021
Итого расходов на оплату потерь	9252,82	3437,79	11572,07	4552,49	3433,94	0,27059	11297,87	3604,215	17667,36	21393,898	6491,81	0,435631

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере 21393,898 тыс. руб. Рост по отношению к фактическим затратам 2021 года составил 5 269,34 тыс.руб. (24,6%), к утверждённым на 2022 год – 6491,80963 тыс. руб. (30,3%). Кратный рост расходов связан с увеличением более чем в 5 раз объёма потерь (увеличение объектов электросетевого хозяйства в связи с ужесточением критериев отнесения к ТСО), а также с увеличением тарифа покупки потерь (с учётом пересмотра сбытовых надбавок ГП на основании решения комиссии ФАС России по итогам рассмотрения разногласий).

Анализ подконтрольных расходов за предыдущий долгосрочный период»

В соответствии с письмом ФАС России от 18.05.2022 № МШ/48197/22 при установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой 2023-138572 38 организации, понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, и результаты осуществления контрольных мероприятий в целях установления экономически обоснованного уровня затрат, которые подлежат включению в базовый уровень на первый год нового долгосрочного периода регулирования и при расчете показателя V_i распределены в соответствии с формулами, предусмотренными пунктами 8, 42 Методических указаний № 228-э, и показателя V_i в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э. В случае выявления превышения фактического уровня расходов по отдельным статьям затрат за каждый год предыдущего долгосрочного периода регулирования над установленной на соответствующий год величиной, регулирующим органам следует провести анализ причин возникновения данного превышения и, если оно обусловлено объективными факторами (связанными с изменениями законодательства, существенным изменением рыночных цен, связанным с текущей экономической обстановкой, и др.), то такие расходы подлежат учету в тарифах в экономически обоснованном размере с учетом индекса потребительских цен в следующем порядке: при формировании базового уровня операционных (подконтрольных) расходов исполь-

зуются имеющиеся данные за текущий период регулирования (9 месяцев) и годовые показатели за каждый год долгосрочного периода регулирования; расчет показателя V_i распределен и V_i при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на первый год очередного долгосрочного периода регулирования выполняется на основании годовых показателей за каждый год долгосрочного периода регулирования, а при установлении (корректировке) тарифов на второй год очередного долгосрочного периода регулирования по результатам анализа годовых значений последнего года предыдущего долгосрочного периода регулирования. Таким образом, превышение фактических подконтрольных расходов над установленной на соответствующий год величиной необходимо учитывать с учетом вышеуказанных положений.

Величина корректировки распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов за 2021 год скорректирована при тарифном регулировании на 2024 г и составила:

$$-(3\,766,06 + 3\,703,59 + 2\,000) = -9\,469,65 \text{ тыс. руб.}$$

На основании проведенного дополнительного анализа расходов ООО «ЭнергоХолдинг» за период 2020-2024 гг. (во исполнение предписания ФАС России от 23.10.2023 № СП/87232/23 по итогам внеплановой выездной проверки в отношении Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на основании приказа ФАС России от 24.01.2023 № 18/23) необходимая валовая выручка за указанный период скорректирована:

Статья	2020 год		2021 год	2022 год	2023 год		2024 год
	утверждено	По предписанию ФАС	утверждено	утверждено	утверждено	По предписанию ФАС	утверждено
ИТОГО подконтрольные расходы	77 665,92	76 950,98	87 017,25	90 193,13	84 742,51	83 302,66	90 171,85
ИТОГО неподконтрольных расходов	72 850,95	73 267,06	77 851,93	78 475,73	70 943,09	70 945,39	76 790,53
ИТОГО корректировки			3 317,23	-7 993,89	-24 182,25	-24 182,25	13 174,37
корректировка по предписанию ФАС:							
По предписанию ФАС (подконтрольные расходы за предыдущий долгосрочный период на 2023 год)							-9 469,65
Учтено по решению ФАС России (снято за 2020 год, базовый), в т.ч. сырье, материалы, страхование Перенесены в неподконтрольные ком. услуги							-1 266,95
Учтено по решению ФАС России (снято за 2023 год), в т.ч. исключены расходы на обслуживание заемных средств в размере 466,30 тыс.руб.							-1 437,55
Скорректирована оплата потерь с учетом предписания ФАС за 2023 год							-600,12
ИТОГО НВВ на содержание сетей							167 362,48
ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок и расходов на оплату потерь							189 075,78

Заключение:

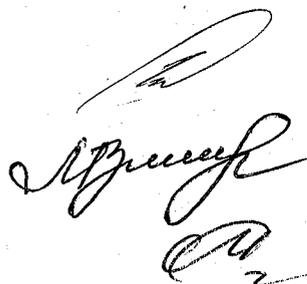
В соответствии с проведенным анализом представленных в составе тарифного дела ООО «ЭнергоХолдинг» материалов (бухгалтерская и налоговая отчетность за 2022 год, подписанные руководителем и заверенные печатью), экспертами сделан вывод о достоверности данных за 2022 год, указанных в предложениях предприятия,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

Расчет 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 «ЭнергоХолдинг» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии экспертами, в соответствии с Методическими указаниями от 06.08.2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э, эксперты принимают необходимую валовую выручку:

наименование	тыс. руб.
	2024 Утверждено с учетом предписания ФАС
НВВ на содержание сетей	166 962,38
Подконтрольные расходы	90 171,85
Неподконтрольные расходы	76 790,53
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 год	13 174,37
По предписанию ФАС (подконтрольные расходы за предыдущий долгосрочный период на 2023 год)	-9 469,65
НВВ всего (без учета покупки потерь)	170 667,10
Учтено по решению ФАС России (снято за 2020 год, базовый), в т.ч. сырье, материалы, страхование	-1 266,95
Перенесены в неподконтрольные ком. услуги	
Учтено по решению ФАС России (снято за 2023 год), в т.ч. исключены расходы на обслуживание заемных средств в размере 466,30 тыс.руб.	-1 437,55
Скорректирована оплата потерь с учетом предписания ФАС за 2023 год	-600,12
ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок	167 362,48
Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	21 713,30

ЭКСПЕРТЫ:



Мурзаков Д.С.

Макешина Т.В.

Заворотная Л.Н.

Статья	2020 год, руб.	2021 год, руб.					2022 год, руб.					2023 год, руб.					2024 год, руб.					
		ОПР.ОБСГ "И"	ОПР.ОБСГ "ИХ"	Догов	субсидии М.А.	по предельно ФАЭС	2020 год, руб. (Фонд ТСО)	2021 год, руб. (Фонд ТСО)	по предельно ФАЭС по вольф. срок	ОБСГ "И"	ОБСГ "ИХ"	ОБСГ "ИХ-1"	ОБСГ "ИХ-2"	ОБСГ "ИХ-3"	ОБСГ "ИХ-4"	Факт	предложение	УВР	УВР с учетом предельно ФАЭС	предложение	УВР	УВР с учетом предельно ФАЭС
1 Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	тыс.руб	10 348,98	3 125,43	13 474,41	12 988,19	12 988,19	9 949,84	9 657,81	12 088,94	9 686,00	3 815,56	7 169,66	5 344,64	9 719,34	4 118,62	6 598,69	12 434,19	14 093,24	13 117,50	17 054,70	15 255,38	14 199,17
2 Работы и услуги по эксплуатации оборудования (в т.ч. услуги сторонних организаций) по содержанию сетей и распределительных устройств	тыс.руб	5 301,97	2 499,22	7 801,19	7 819,69	7 819,69	1 601,84	1 601,84	7 819,69	4 962,31	3 051,08	1 471,31	4 978,81	4 979,40	3 205,42	1 849,35	25 952,13	8 159,48	8 159,48	9 874,09	8 832,31	8 832,31
3 Расходы на оплату труда	тыс.руб	53 419,69	18 949,81	52 369,50	50 479,74	50 479,74	59 907,91	50 749,82	50 479,74	31 278,73	26 203,72	38 798,41	19 923,51	31 386,42	28 285,04	31 386,42	74 739,37	54 774,67	54 774,67	66 284,60	89 291,43	89 291,43
4 Расходы на содержание	тыс.руб	78,00	37,07	113,07	110,92	110,92	73,28	72,79	99,32	73,00	43,26	62,77	73,25	48,85	129,60	164,06	120,36	107,72	145,65	130,28	116,66	
5 Другие прочие расходы	тыс.руб	2 923,33	2 652,93	3 576,26	3 375,04	3 375,04	5 353,23	2 588,17	4 958,93	2 736,03	3 238,72	5 647,54	5 611,27	2 745,47	3 495,97	3 562,88	13 352,05	8 832,36	5 880,84	7 057,92	3 906,05	5 824,35
6 Электроэнергия на зап. нужды	тыс.руб	274,48	634,07	908,55	875,77	875,77	204,50	204,50	875,77	286,90	774,08	183,87	493,73	257,78	835,57	397,16	746,81	950,28	950,28	1 340,02	1 028,64	1 028,64
7 Подготовительные расходы по прибыли	тыс.руб	182,74	593,71	776,45	748,44	748,44	175,14	170,54	748,44	171,04	724,81	238,67	868,13	171,63	782,38	1 253,61	3 178,49	812,11	812,11	982,77	879,08	879,08
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	52 529,20	28 492,24	81 021,44	78 097,78	77 665,92	57 265,74	45 035,47	76 950,98	49 164,03	37 853,22	53 563,22	37 220,09	49 333,29	40 859,84	45 177,71	130 867,10	84 742,51	83 302,66	102 739,76	91 223,17	90 171,85
8 Оплата услуг ОАМ "РЭС-Б"С	тыс.руб	13 588,86		13 588,86			13 408,81	13 408,81	13 408,86	14 091,87						16 036,47	18 206,40	13 015,33	13 015,33	21 045,19	12 345,78	12 345,78
9 Арендн. плата за земельные участки	тыс.руб	6 786,38	1 734,17	8 520,55	8 520,55	10 811,00	7 296,68	8 520,55	7 442,59	3 705,72	8 607,68	4 388,04	4 388,04	7 296,68	6 903,12	12 164,38	23 493,62	12 850,04	12 850,04	24 243,89	17 015,17	17 015,17
10 Прочие подконтрольные расходы	тыс.руб	694,89	351,82	1 042,71	1 042,71	2 631,44	1 235,13	1 242,71	1 446,16	3 173,08	1 002,83	3 454,00	1 235,13	4 828,73	3 376,11	6 093,58	2 618,19	2 618,19	9 776,62	5 278,83	5 278,83	
11 Амортизация на основные средства	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12 Амортизация на оборудование	тыс.руб	4 984,75	111,43	5 096,18	5 096,18	4 977,16	3 096,18	4 977,16	4 984,75	27,99	5 221,56	223,13	4 977,16	237,06	4 181,18	8 941,90	7 760,23	7 760,23	8 795,81	8 546,79	8 546,79	
13 Амортизация на основные средства	тыс.руб	1 965,36	1 070,92	2 136,28	2 136,28	2 767,22	1 065,36	2 136,28	1 965,36	804,65	2 364,42	895,93	1 065,36	1 820,66	2 241,70	3 146,84	2 434,59	2 434,59	3 286,02	3 155,86	3 155,86	
14 Амортизация на основные средства	тыс.руб	45,38	0,00	45,38	0,00	350,78	0,00	350,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 119,26	0,00	0,00	2 206,69	0,00	0,00	
15 Амортизация на основные средства	тыс.руб	4 064,25	976,99	5 041,24	5 041,24	881,75	5 041,24	5 041,24	5 041,24	578,42	799,55	572,59	1 038,99	562,70	956,05	587,43	1 803,20	1 611,58	1 611,58	1 772,49	1 772,49	
16 Амортизация на основные средства (НСЧ)	тыс.руб	9 481,06	6 231,86	15 712,92	15 712,92	8 534,20	6 573,63	15 712,92	9 908,73	7 965,93	7 325,65	3 817,78	5 881,47	5 433,86	9 483,16	14 243,13	10 440,05	10 440,05	18 471,14	18 024,59	18 024,59	
17 Прочие подконтрольные расходы	тыс.руб	469,14	469,14	469,14	469,14	1 265,38	1 265,38	1 265,38	1 636,45	450,41	1 481,56	1 481,56	331,28	1 531,45	466,30	468,60	1 531,45	466,30	468,60	508,00	508,00	
18 Прочие подконтрольные расходы	тыс.руб	3 900,07	3 518,62	6 818,69	6 818,69	4 386,00	4 386,00	4 386,00	6 818,69	1 704,00	3 764,19	3 450,00	3 450,00	4 386,00	4 386,00	4 386,00	3 450,00	3 450,00	4 000,00	508,00	508,00	
19 Прочие подконтрольные расходы	тыс.руб	173,88	173,88	173,88	173,88	173,88	173,88	173,88	173,88	0,00	386,95	0,00	386,95	0,00	800,65	1 144,03	1 460,91	1 460,91	1 460,91	1 460,91	1 460,91	
20 Амортизация ОС	тыс.руб	17 089,88	5 635,80	22 725,68	22 725,68	21 336,01	17 614,96	22 725,68	21 799,76	4 854,71	18 496,33	8 602,80	22 364,11	8 317,97	24 556,46	37 828,91	27 648,85	27 648,85	34 847,55	26 755,14	26 755,14	
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	54 753,52	18 097,43	72 850,95	73 267,06	60 323,15	51 108,16	73 267,06	56 761,82	21 090,10	53 100,54	18 434,55	56 064,39	22 411,34	63 667,09	103 076,44	70 943,09	70 943,09	106 121,40	76 790,53	76 790,53	
Расходы по обеспечению коммерческого учета	тыс.руб							0,00							0,00							
Эквивалент расходов на оплату потерь	тыс.руб							0,00							0,00	4 540,51				3 703,59		
Расходы, связанные с возмещением подконтрольных расходов для подучетного объекта	тыс.руб																6 239,42	2 993,41	2 993,41			
НВВ на содержание сетей	тыс.руб	103 774,48	47 710,52		150 932,97	117 588,89	96 143,62	150 218,04	105 925,85	58 943,33	106 663,76	85 654,64	105 397,68	67 811,69			243 886,56	158 679,00	157 241,45	208 861,16	168 013,71	166 962,38
Корректировка ИР в связи с изменением тарифов	тыс.руб	-1 373,28	-253,03		-1 626,31			-1 626,31	-61,65	-44,26			0,00	0,00			1 032,89	1 204,92	1 204,92	23 965,03	8 207,82	8 207,82
Корректировка ИР в связи с изменениями тарифов	тыс.руб	5 300,24	196,66		5 496,90			5 496,90	3 102,59	1 390,03			-3 645,36	-224,99			6 675,48	-6 391,10	-6 391,10	8 898,02	7 602,69	7 602,69
Корректировка фактически расходов на выполнение п.5 ст.37-ФЗ (обеспечение коммерческого учета)	тыс.руб				0,00			0,00	0,00	0,00			0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
Корректировка по возмещению расходов на оплату потерь	тыс.руб	-397,97	-51,69		-449,66			-449,66	-2 922,15	2 522,67			-3 619,36	1 719,60			-13 819,01	-14 528,77	-14 528,77	-8 579,12	-5 328,68	-5 328,68
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб	-19,61	285,36		265,75			265,75	61,89	-2 026,39			284,43	44,86			304,32	304,32	304,32	605,56	261,20	261,20
Корректировка в связи с изменением (наименованием) ИР	тыс.руб	3,04	0,00		3,04			3,04	0,00	0,00			0,00	0,00			74,26	74,26	74,26	5,88	5,88	5,88
Корректировка с учетом изменения и стоимости производных (разницы) товара (услуг)	тыс.руб	1 106,71	0,00		1 106,71			1 106,71	1 155,23				-2 167,91	0,00			-556,19	-835,59	-835,59	983,21	983,21	983,21
ИТОГО корректировки	тыс.руб	4 621,13	177,30		4 798,43	0,00	0,00	4 798,43	1 347,08	1 968,93			-9 695,89	1 702,00			-6 287,25	-24 182,25	-24 182,25	25 788,58	13 174,37	13 174,37
Корректировка по предельно ФАЭС России	тыс.руб																					
Наиболее важные расходы (расходы) и соответствующие п. 7 Основ планирования	тыс.руб	-19 740,41	-47 031,15		-19 740,41			-19 740,41	-14 357,86	-14 345,03			-13 767,39	-16 496,44			4 519,62	3 766,06	3 766,06			
Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб																					
Утвержденное плановое ИВВ																						
Разница плановое ИВВ от утвержденного																						
Корректировка разницы ИВВ 2015-2018																						
По предельно ФАЭС подконтрольные расходы в предельно допустимый период на 2023 год																						
ИТОГО ИВВ на содержание сетей с учетом корректировок	тыс.руб	88 655,20	47 887,82		135 991,00	117 588,89	96 143,62	135 276,07	92 915,97	46 567,23	106 663,76	85 654,64	81 934,40	53 017,26			242 118,92	143 966,39	142 528,85	234 649,74	171 718,43	170 667,10
Отклонение																						
на оплату потерь с учетом предельно ФАЭС																						
ИТОГО ИВВ в утверждено	тыс.руб	108 395,62	47 887,82																			
Потребление в сеть	тыс. кВтч	73 348,29	28 553,00		75 818,63	75 818,63		71 938,60	28 256,91	80 199,37	30 029,51	86 462,65	29 133,80	92 347,18	111 470,70	111 470,70	111 470,70	111 470,70	121 469,06	106 809,12	106 809,12	
Процент потерь	%	4,56%	4,32%		5,01%	5,01%		4,56%	4,56%	3,02%	5,24%	4,56%	4,32%	6,31%	5,08%	5,08%	5,08%	5,08%	5,08%	5,08%	5,08%	
Объемы покупки потерь	тыс. кВтч	3 342,30	1 233,40		3 797,98	3 797,98		3 280,50	1 230,60													