



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

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

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по определению (корректировке)  
необходимой валовой выручки на услуги  
по передаче электрической энергии  
ООО «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 – 2023

## **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

### **1.1. ОСНОВАНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утверждённым приказом ФАС России от 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.

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).

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

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

Методические основы проведения экспертных работ:

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

- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства РФ от 01.07.2014 № 603 «О порядке расчёта размера возмещения организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сферах обращения с твёрдыми коммунальными отходами, электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, недополученных доходов, связанных с осуществлением ими регулируемых видов деятельности, за счёт средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и определения размера компенсации за счёт средств федерального бюджета расходов бюджета субъекта Российской Федерации или местного бюджета, возникших в результате возмещения недополученных доходов»;
- Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;
- Приказ Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».
- Приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
- Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год»;

- Приказ ФАС России от 27.11.2023 № 894/23 «О согласовании решения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного ФАС России на 2024 год»;

- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

- Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, 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 23.10.2023 №СП/87232/23;

- Прочие Законы и подзаконные акты.

## **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.

## **1.3. МЕТОДЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ**

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

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.

#### **1.4. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

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 (<https://www.energoholding73.ru/raskrytie-informatsii/predlozhenie-o-razmere-tsen-tarifov/>). Опубликованное предложение соответствует предложению, представленному в орган регулирования.

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

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

Ответственность за достоверность представленных документов несёт ООО «ЭнергоХолдинг».

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.

#### **1.5. 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.TSO 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.

## **2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

### **2.1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ**

ООО «ЭнергоХолдинг» (ИНН 7327050845). Местонахождение дирекции: 432026, 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 нормальную 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).

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 года, 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 отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1	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

№ п/п	Наименование*	Код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1.1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе:	2110	150 930	148 482	154 138
1.1.1	от услуг по передаче электрической энергии		113 131	110 517	120 697
1.1.2	от продажи теплоэнергии	21103			
1.1.3	от продажи теплоносителя	21104			
1.1.4	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21105	37 799	37 965	33 441
1.2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	141 624	125 122	110 641
1.2.1	себестоимость продажи электроэнергии	21201	138 502	116 587	101 940
1.2.2	себестоимость продажи мощности	21202			
1.2.3	себестоимость продажи теплоэнергии	21203			
1.2.4	себестоимость продажи теплоносителя	21204			
1.2.5	себестоимость продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21205	3 122	8 535	8 701
1.3	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 306	23 360	43 497
1.4	Коммерческие расходы	2210			
1.5	Управленческие расходы	2220	7 288	6 071	21 786
1.6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 018	17 289	21 711
1.7	Доходы от участия в других организациях	2310			
1.8	Проценты к получению	2320	73		
1.9	Проценты к уплате	2330	112	274	1 185
1.10	Прочие доходы	2340	2 588	3 254	5 821
1.11	Прочие расходы	2350	2 123	4 241	6 332
1.12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 444	16 028	20 015
1.13	Текущий налог на прибыль	2410	518	3 539	4 499
1.13.1	в т.ч. постоянные налоговые обязательства	2421			
1.14	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430			
1.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450			
1.16	Прочее	2460			
1.17	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 540	12 711	15 978

№ п/п	Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия	
		Вне установленных нормативных границ / отрицательная динамика	1	В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика	2	Баллы	
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	<2	2	4,33	1
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	4,55	1
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05	1	<0,05	2	4,55	1



4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	0,18	2
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	-0,18	2
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	0,95	1
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 или >2	1	<0 или >2	2	1,05	1
8	Коэффициент маневренности собст капитала	<0,5	1	<0,5	2	0,96	1
9	Коэффициент задолженности	<0 или >0,7	1	<0 или >0,7	2	1,30	1
10	Оборачиваемость средств в расчетах	<0	1	>0	2	1,53	2
11	Период оборачиваемости запасов	<0	1	>0	2	0,63	1
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	<0	1	>0	2	1,15	2
13	Продолжительность операционного цикла	<0	1	>0	2	0,65	1
14	Оборачиваемость активов	<0	1	>0	2	0,91	1
15	Итого		14		28		18

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

## 2.2. СООТВЕТСТВИЕ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТСО

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

После анализа материалов, представленных ООО «ЭнергоХолдинг», экспертами сделан вывод о соответствии предприятия утверждённым критериям, а именно:

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 протяжённостей 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, 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 соот-	отсутствует

ветствующего 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	
---	--

### 2.3. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

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 5 067,44 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 220,128 МВА, в том числе в собственности 147,179 МВА. Общая протяжённость сетей – 488,439 км, в том числе ВН – 0,080 км, СН1 – 5,455 км, СН2 – 321,505 км, НН – 161,399 км (в собственности: СН2 – 297,338 км, НН – 126,484 км).

Исходя из анализа представленных документов, экспертами сделан вывод, что имущественный комплекс ООО «ЭнергоХолдинг» находится в хозяйственном ведении и характеризуется следующими показателями 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), разработанного департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, 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 непревышения 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	<b>71 938,60</b>	<b>28 256,91</b>	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	<b>121 469,06</b>	<b>106 809,12</b>
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. кВтч)

	Поступление	Потери	Потери, %	Полезный

	в сеть			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%).

### 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  $\text{Эф.Орех}_{m+1}^n$  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
$\text{ИПЦ}_m^n$	индекс потребительских цен 2019 год	%	4,6%
$\text{ИПЦ}_{m+1}^n$	индекс потребительских цен 2020 год	%	3 %
$\text{ИКА}_m^n$	индекс изменения количества активов на 2019 год	%	0,01027
$\text{ИКА}_{m+1}^n$	индекс изменения количества активов на 2020 год	%	0,19726
$K_{\text{эл}}$	коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов	знач.	0,75
<b>Уровень подконтрольных расходов на 2020 год</b>			
$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n$	эффективный уровень операционных, подконтрольных расходов на 2020 год	тыс. руб.	40 835,08
$\text{ОПР}_{m+1}^n$	экономически обоснованный уровень операционных, подконтрольных расходов на 2020 год	тыс. руб.	52 529,20
$\text{БазОрех}_{m+1}^n$	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
<b>Уровень подконтрольных расходов на 2020 год</b>			
$Эф.Орех_{m+1}^n$	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.	81 021,44
$БазОрех_{m+1}^n$	базовый уровень операционных, подконтрольных расходов, к утверждению на 2020 год с учётом метода сравнения аналогов	тыс. руб.	78 097,78

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		
<b>Итого УЕ</b>	<b>3249,83</b>	<b>3724,25</b>	<b>4006,89</b>	<b>4029,795</b>	<b>4556,64</b>
Индекс изменения количества активов		0,145983	0,075892	0,005717	0,130737307
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
<b>Итого коэффициент индексации</b>				<b>1,085082</b>	

(тыс. руб.)

Статья	2020 год утверждено				2021 год утв		2021 год факт		2021 год факт ЭО		2022 год утв		2023 год			Отклонние утв 2023/утв 2022		2024 год		Отклонние утв 2024/утв 2023	
	ЭОР ООО "ЭХ"	ЭОР ООО "ЭХ-Н"	Всего	с учётом МСА	ООО "ЭХ"	ООО "ЭХ-Н"	ООО "ЭХ"	ООО "ЭХ-Н"	ООО "ЭХ"	ООО "ЭХ-Н"	ООО "ЭХ"	ООО "ЭХ-Н"	предложение	утв	Утв по предписанию ФАС	отн	абс	предло- жение	утв	отн	абс
Сырье, мате- риалы, запас- ные части, инструмент, топливо	10 348,98	3 125,45	13 474,41	12 988,19	9 686,00	3 815,56	7 160,66	5 344,64	7 160,66	5 344,64	9 719,34	4 118,62	12 434,19	14 093,24	14 093,24	255,29	1,84%	17054,70	15255,38	1162,1	8%
Работы и услу- ги производ- ственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержа- нию сетей и распредели- тельных устройств)	5 301,97	2 499,22	7 801,19	7 519,69	4 962,31	3 051,08	1 471,31	4 978,81	1 471,31	4 978,81	4 979,40	3 293,42	25 952,13	8 159,48	8 159,48	-113,34	-1,37%	9 874,06	8 832,31	672,84	8%
Расходы на оплату труда	33 419,69	18 949,81	52 369,50	50 479,74	31 278,73	26 203,72	41 913,76	26 538,55	34 537,25	17 735,34	31 386,42	28 285,04	74 739,37	54 774,67	54 774,67	-4 896,78	-8,21%	66 284,64	59291,43	4516,75	8%
Расходы на страхование	78,00	37,07	115,07	110,92	73,00	45,26	106,47	257,51			73,25	48,85	464,06	120,36	120,36	-1,75	-1,43%	145,65	130,28	9,92	8%
Другие прочие расходы	2 923,33	2 652,93	5 576,26	5 375,04	2 736,05	3 238,72	5 961,82	5 611,27	3 328,77	5 611,27	2 745,47	3 495,97	13 352,05	5 832,36	5 363,75	-409,08	-6,55%	7 057,92	5 806,05	-26,31	0%
Электроэнер- гия на хоз. нужды	274,48	634,07	908,55	875,77	256,90	774,08	183,87	493,73	183,87	493,73	257,78	835,57	746,81	950,28	950,28	-143,07	-13,09%	1 340,02	1 028,64	78,36	8%
Подконтроль- ные расходы из прибыли	182,74	593,71	776,45	748,44	171,04	724,81	238,67	868,13	238,67	868,13	171,63	782,38	3 178,49	812,11	812,11	-141,89	-14,87%	982,77	879,08	66,97	8%
<b>ИТОГО под- контрольные расходы</b>	<b>52 529,20</b>	<b>28 492,24</b>	<b>81 021,44</b>	<b>78 097,78</b>	<b>49 164,03</b>	<b>37 853,22</b>	<b>57 036,56</b>	<b>44 092,64</b>	<b>46 920,53</b>	<b>35 031,92</b>	<b>49 333,29</b>	<b>40 859,84</b>	<b>130 867,10</b>	<b>84 742,51</b>	<b>84 273,90</b>	<b>-5 450,63</b>	<b>-6,04%</b>	<b>102739,76</b>	<b>91 223,18</b>	<b>7 642,81</b>	<b>8%</b>

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 **91 223,18** тыс. руб., что выше утверждённых расходов на 2023 год на **6 949,28** тыс. руб. **7,62%**.

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. Утвержденные 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 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:

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Наименование арендодателя	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
<b>Итого</b>				<b>9 770,64</b>	<b>5 278,85</b>

- 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 - втуризоводских 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
<b>Итого:</b>					<b>14 473,18</b>	<b>11 736,32</b>

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 Железно- дорожный, 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. Ча- лова д.21	4 016	1,5%	0,01
Ульяновская обл., р.п. Силикатный, ул. Садовая	9 723	1,5%	<b>0,024</b>
Ульяновская обл., г. Ульяновск, ул. Скочилова, д.3 строение 1	111 660	0,3%	<b>0,056</b>
<b>ИТОГО</b>			<b>85,69</b>

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 универ- сальная ЛПУН№082 (на шасси MERSEDES BENZ SPRINTER 515CDI)	150	40	6,000
8	Самосвал Hyundai HD 370	340	85	28,900
9	Экскаватор-погрузчик BL71В	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 №В 652 РУ 73	112,2	40	0,75

13	Автомобиль УАЗ-396255 VIN ХТТ396255В0410982 Е 729 МХ 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 BL71В VOLVO 73 УХ 5266	95,17	25	0,20
18	ЭКСКАВАТОР-ПОГРУЗЧИК CATERPILLAR 428 73 УХ 7318	93,2	25	0,19
<b>Итого</b>				<b>87,27</b>

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

Экспертами был проведен 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 транспортного 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-НЕС	106,7	40	4 268
9		2784CR ЧАЙКА-СЕРВИС ХUB2784CRL0000043 М 201 МТ 73	148,9	40	5 956
10		Автомобиль ГАЗ-27527 VIN X 96275270N0935238 Р 600 ХЕ 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 BL71B VOLVO 73 УХ 5266	95,17	25	2 379
16		ЭКСКАВАТОР-ПОГРУЗЧИК CATERPILLAR 428 73 УХ 7318	93,13	25	2 328
17		2784CR ЧАЙКА-СЕРВИС ХUB2784CRL0000043 М 201 МТ 73	148,9	40	5 956
18		LADA LARGUS VIN ХТАКС045LM1333618 Лизинг	106,1	30	3 183

		2496380-ФЛ/УЛН-20 М 717 МС 73			
		Новые единицы транспорта			20 000
				<b>итого</b>	<b>138 954</b>
№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	
			<b>итого</b>	<b>1 523 117</b>	
№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
			<b>итого</b>	<b>109 400</b>	



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). Утверждённые 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 отдельного учёта за 2018-2019 годы (в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике») 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 счету 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 2КТПГ-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. 3б	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 ПС "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 2L=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. 2В	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.2В-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 района г. Ульяновска)	10	361	2 526 084,58	25.09.2012	83 969,64	83 969,57
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	7	240	3 775 249,86	08.11.2015	250 292,88	188 762,49

	ул.Автомобилистов, 7А							
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. Скочилова 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. Аверьянова	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 "УРЛЗ" 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	Стеклопанельная перегородка (Лесной, 4)	6	180	76 650,00	15.09.2017	7 602,05	5 110,00
12	Ворота секционные с приводом DooGNap	10	361	67 500,00	02.06.2011	2 243,76	2 243,77
13	Ворота секционные с приводом DooGNap	10	361	67 500,00	02.06.2011	2 243,76	2 243,77
14	Ворота секционные с приводом DooGNap	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 РУ-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 ген.плану)	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 №8 на территории Засвияжского	6	180	43 429,54	04.02.2021	4 307,04	2 895,30
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 Криуши 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 по 2 пер. Мира	8	300	1 327 176,03	03.06.2016	66 083,52	53 087,04
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
БП000006	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 сумкой (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 АВБШВ-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 лит-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 к1.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 6 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 "Ис-кра-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 транспор-тер 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 СATERPILLAR 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 ВЛ71В 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 Михаил	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 Куосега ECOSYS Н6230cdn (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 Core i3-1115G4 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 M428fdp (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 утверждено		2020 год ООО "ЭХ" (ЭО факт)	2021 год утв		2021 год факт ЭО		2022 год утв		2022 год факт ЭО	2023 год	2024 год	
	ЭОР ООО "ЭХ"	ЭОР ООО "ЭХ- Н"		ООО "ЭХ"	ООО "ЭХ-Н"	ООО "ЭХ"	ООО "ЭХ- Н"	ООО "ЭХ"	ООО "ЭХ-Н"		утв	Предл.	утв
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	13 388,86		13 408,81	14 091,87		14 197,88		14 091,87		16 036,47	13 015,35	21 045,19	12 345,78
Аренда, всего, в том числе	6 786,38	1 734,17	7 296,68	7 442,59	3 705,72	8 607,68	4 588,04	7 296,68	6 903,12	12 164,28	12 850,04	24 243,80	17 015,17
аренда электросетевого хозяйства	690,89	551,82	1 235,13	1 346,16	3 173,08	1 002,83	3 454,00	1 235,13	4 828,73	3 376,11	2 618,19	9 770,62	5 278,85
аренда земли			19,03			19,07	14,67	19,03		27,43	37,02	139,68	39,68
аренда зданий и сооружений	4 984,75	111,43	4 977,16	4 984,75	27,99	5 221,36	223,43	4 977,16	237,06	4 181,18	7 760,23	8 795,81	8 540,79
аренда движимого имущества	1 065,36	1 070,92	1 065,36	1 065,36	504,65	2 364,42	895,93	1 065,36	1 820,66	2 241,71	2 434,59	3 286,02	3 155,86
лизинг			0,00			0,00		0,00			0,00	2 200,60	0,00
прочая аренда	45,38		0,00	46,32				0,00	16,66		0,00	51,09	0,00
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	4 064,25	976,99	562,70	578,42	799,55	572,59	1 038,99	562,70	956,05	587,43	1 611,58	1 772,49	1 772,49
плата за землю	70,18	7,29	71,81	70,18	7,35	86,03	8,16	71,81	7,54	85,69	94,19	109,40	109,40
налог на имущество	3 930,55	944,29	427,04	442,42	767,98	404,03	1 001,57	442,42	930,87	414,38	1 405,59	1 523,12	1 523,12
прочие налоги и сборы	63,52	25,41	63,85	65,82	24,22	82,54	29,26	65,82	17,64	87,36	111,80	139,97	139,97
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	9 481,06	6 231,86	6 573,63	9 508,73	7 965,93	7 325,65	3 817,78	5 881,47	5 433,56	9 483,16	10 440,05	18 471,14	18 024,59
Прочие неподконтрольные расходы	469,14		1 265,38	1 636,45		450,41		1 481,56		331,28	466,30	1 741,23	369,36
Налог на прибыль, в том числе:	3 300,07	3 518,62	4 386,00	1 704,00	3 764,19	3 450,00		4 386,00		508,00	3 450,00	4 000,00	508,00
налог на прибыль на капитальные вло- жения	0,00												
Выпадающие доходы по п.87 Основ	173,88					0,00	386,95		800,65		1 460,91		
Амортизация ОС	17 089,88	5 635,80	17 614,96	21 799,76	4 854,71	18 496,33	8 602,80	22 364,11	8 317,97	24 556,46	27 648,85	34 847,55	26 755,14
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>54 753,52</b>	<b>18 097,43</b>	<b>51 108,16</b>	<b>56 761,82</b>	<b>21 090,10</b>	<b>53 100,54</b>	<b>18 434,55</b>	<b>56 064,39</b>	<b>22 411,34</b>	<b>63 667,09</b>	<b>70 943,09</b>	<b>106 121,40</b>	<b>76 790,53</b>

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

### **3.3. Расходы по обеспечению коммерческого учета**

В соответствии с пунктом 11 приказа ФСТ от 17.02.2012 №98-э по данной статье отражаются планируемые на период регулирования расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

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 объёма используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счёт бюджетных средств.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем отчетном регулируемом году, учитывается в случае наличия у такой организации программы энергосбережения и отчета об её исполнении. Программа энергосбережения ООО «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:

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

$\Delta \text{ЭП}_j^!$  - 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 пе-

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

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

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

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

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

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

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

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

		2022			2024
		утверждено		факт	утверждено
		ООО "ЭХ"	ООО "ЭХ-Н"		
<b>Поступление в сеть</b>	<b>тыс. кВтч</b>	<b>86 462,65</b>	<b>29 133,80</b>	<b>92 347,18</b>	<b>106 809,12</b>
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
<b>Экономия</b>	<b>тыс.руб</b>				<b>0</b>

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

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$
$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i,$$

$\Delta PP_i$  - 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 пересмотра базового уровня подконтрольных расходов и определяется по формуле:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2})$$

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	
49 164,05	1,18	49 333,29	2 719,56	4 215,07	0,5499	7,00%	0,75	13,80%	1,00344	8207,82

$\Delta NP_i$  - 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.

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

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

$\Delta У$  - корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощ-

ности), не относящиеся к капитальным вложениям рассчитана в соответствии со следующей формулой

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

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

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

ПО<sub>i</sub> - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определяется в соответствии с методическими указаниями.

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

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:

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

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

$\Delta HBB_i$  - 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  $i-2$ ;

$HBB_{i-2}^{\phi}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год  $i-2$  (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой ор-

ганизации 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 потери)		сверхнорм. потери	Корректировка
план	факт	план	факт		
93 232,27	98 560,96	0,00	0,00		<b>-5 328,68</b>

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

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

ИП 2022					Корректировка
в тарифах на 2022год	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	<b>5,88</b>

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
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5,88</b>

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 определён 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	П <sub>saidi</sub>	П <sub>saifi</sub>	П <sub>тпр</sub>
2012	35%	35%	35%
2013	35%	35%	35%
2014	35%	35%	35%

2 ДПР	П <sub>saidi</sub>	П <sub>saifi</sub>	П <sub>тпр</sub>
2015	30%	30%	30%
2016	29%	29%	29%
2017	28%	28%	28%
2018	27%	27%	27%
2019	26%	26%	26%

3 ДПР	П <sub>saidi</sub>	П <sub>saifi</sub>	П <sub>тпр</sub>
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 обобщенного показателя уровня надёжности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач2}, \quad (22)$$

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

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

Наименование показателей	План 2022г. (утверждено РЭК)	.	Факт 2022г
П <sub>saidi</sub>	0,01404		0,00000



% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1	-100,00%
П <sub>saif</sub>	0,01904		0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1	-100,00%
П <sub>тпр</sub>	1,00000		1,00000
% выполнения	достигнуто	0	0,00%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, КкачЗ (для территориальной сетевой организации)	<a href="https://www.energoholding73.ru/raskrytie-informatsii/okachestve-obslužhivaniya-potrebitel/">https://www.energoholding73.ru/raskrytie-informatsii/okachestve-obslužhivaniya-potrebitel/</a>		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 регулирующий орган определяет фактические значения показателей надежности, и в соответствии с методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов), принимает решение о применении корректировки необходимой валовой выручки.

По итогам 2022 года Министерством энергетики Российской Федерации нарушения в отношении ООО «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 свобод-

ных (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
<b>Поступление в сеть</b>	<b>86 462,65</b>	<b>29 133,80</b>	92 347,18	<b>111 470,70</b>	<b>111 470,70</b>	<b>121 469,06</b>	<b>106 810,12</b>
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
<b>Итого расходов на оплату потерь</b>	<b>11 297,87</b>	<b>3 604,22</b>	<b>17 667,36</b>	<b>19 598,39</b>	<b>21 393,90</b>	<b>30 749,38</b>	<b>21 713,30</b>

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.

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

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

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

Затраты ООО «ЭнергоХолдинг» на покупку материалов на 2020 год были приняты Агентством исходя из фактических затрат 2016-2018 гг. с учетом коэффициента индексации 1,2332 по 2020 году:

коэффициента индексации  $1,2332 = (3\% \text{ ИПЦ} + 1) * (26,3 \text{ изменение активов} * 0,75 + 1) = 1,2332$

Следовательно, расчет плановых расходов ООО «ЭнергоХолдинг» экономически обоснован.

#### **«1.1.1. Сырье материалы (ООО «ЭнергоХолдинг»)»**

В соответствии со статьей 5 Основ ценообразования, Общество ведет отдельный учет затрат по регулируемым видам деятельности. Данные отдельного 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».

Затраты на покупку материалов на 2020 г. ООО «ЭнергоХолдинг» были приняты исходя из экономически обоснованных затрат 2016 - 2018 гг., с учетом коэффициента индексации по 2020 году (1,2332) коэффициента индексации  $1,2332 = (3\% \text{ ИПЦ} + 1) * (26,3 \text{ изменение активов} * 0,75 + 1)$ , а именно:

2016 год: 11 742,08 тыс. руб.

2017 год: 8 551,99 тыс. руб.

2018 год: 4 882,40 тыс. руб.

$(11 742,08 + 8 551,99 + 4 882,40) / 3 * 1,2332 = 10 348,98$  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 "Матери-

альные 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.

Статья экономически обоснована, завышение затрат отсутствует.

### **Сырье материалы (ООО «ЭнергоХолдинг-Н»)**

В соответствии со статьей 5 Основ ценообразования, Общество ведет раздельный учет затрат по регулируемым видам деятельности. Данные раз-

дельного 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 УС (67 457,63 руб.), автомобиля Приора А 862 ТН (3 2023-138572 11 423,73 руб.), экскаватора Volvo 6348 УС (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.

## **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 2020-2024 гг.;
- 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 «ПОДОЛЬСКАКАБЕЛЬ» 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 процедур 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 объемов 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 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 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, оказание услуг, на сайте единой информационной системы Российской Федерации по адресу [www.zakupki.gov.ru](http://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 №б/н от 15.12.2010 г., коллективным договором об условиях труда, оплаты, гарантиях и льготах, предоставляемых работодателем, а также положением о премировании работников предприятия №б/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 ступени 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 ступени 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:

$$C_{\text{ТК}} = \left( \frac{\sum (DO_1 \times ССЧ_1 + DO_2 \times ССЧ_2 + \dots + DO_n \times ССЧ_n)}{ССЧ} \right) / \text{СГММТС}, \text{ где}$$

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

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

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

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

ССЧ 1 – ССЧ n – среднесписочная численность персонала за отчетный год должностной оклад которых соответствует данной ступени 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 5-01.01 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	Делопроизводство		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.5
12	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации 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, находящихся в эксплуатации	един.	58	1	2.1.6 таб.9
	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	РЭУ г. Ульяновск				
		Объём работы района	усл. ед.	590,23	2	2.1.7 таб.10
		среднесписочная численность рабочих	чел.	20		
		РЭУ р.п. Красный Гуляй				
		Объём работы района	усл. ед.	389,34	2	2.1.7 таб.10
		среднесписочная численность рабочих	чел.	20		
15	Програмное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	Кол-во компьютеров	един.	30	2	2.1.3 т.4
	<b>Итого</b>			<b>979,57</b>	<b>21,5</b>	

**Определение численности рабочих:**

№ раздела	Показатель	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Нормативная численность	С учётом поправок на Приказ Минтруда РФ от 24.07.2013г. №328н, норм по обслуживанию сетей 1 и 2 степени сложности (приказ №68) и внутренний регламент п/п	Номер раздела сборника		
1	Воздушные ЛЭП (напряжением 110-150 кВ) по типам опор	Протяженность	км				2.2.1 таб.13		
	<i>металлические</i>				0,000	0,000			
2	Воздушные ЛЭП (напряжением 35 кВ) по типам опор								
	<i>ж/бетон</i>					0,000		0,000	
3	Воздушные ЛЭП (напряжением 6-20 кВ) по типам опор							<b>0,60</b>	
	<i>металлические</i>				11,94	0,60			
	<i>деревянные с ж/б приставками</i>					0,00		0,00	
4	Воздушные ЛЭП (напряжением до 1000 В) по типам опор								
	<i>металлические</i>							<b>1,36</b>	
	<i>деревянные с ж/б приставками</i>				38,755	1,36			
	<i>деревянные</i>					0,00		0,00	
5	Кабельные ЛЭП до 1 кВ			протяженность	км	16,745		<b>0,502</b>	<b>0,558</b>
6	Кабельные ЛЭП до 6 -10 кВ			22,195	<b>0,777</b>	0,862			
7	Концевые кабельные заделки (муфты)	Кол-во заделок	ед.	10000	<b>2,00</b>	<b>2,00</b>	2.2.3		
8	Трансформаторные подстанции и распределительные пункты (оперативно-техническое обслуживание)	количество	ед.	<b>11</b>	<b>0,33</b>	<b>0,33</b>	2.2.4		
	<i>закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне</i>			11	0,33	0,33			
	<i>Мачтовые трансформаторные подстанции</i>			2	0,05	0,05			
9	Абоненты (потребители) бытового сектора	Кол-во абонентов	ед.	1620	<b>0,56</b>	<b>0,56</b>	2.2.7 таб. 17		
	<i>одноэтажная застройка, включая коттеджи, независимо от количества этажей</i>			1518	0,53	0,5			
	<i>многоэтажная застройка</i>			102	0,03	0,0			
10	Прочие абоненты (потребители)	Кол-во абон	ед.	381	<b>0,99</b>	1,0	2.2.8 таб. 18		
11	Электросчётчики	Кол-во счётч-в	ед.		<b>3,56</b>	<b>3,56</b>	2.2.9 таб. 19		
	<i>однофазные</i>			1301	2,99	3,0			
	<i>трёхфазные</i>			950	0,57	0,6			
12	Релейная защита и автоматика	Кол-во выключа	3 фазы		<b>1,09</b>	<b>1,09</b>	2.2.10 таб. 20		
	<i>масляный выключатель</i>			70	0,67	0,7			

	<i>выключатель нагрузки (единиц оборудования)</i>	телей	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	№469 от 29.12.90
	<b>Итого:</b>				<b>25,74</b>	<b>23,93</b>	

С учётом коэффициента невыходов **28,24**

№	Наименование и виды транспортных средств и строительных машин	Фактор влияния	Единица измерения	Колич. значение фактора	Норм. числ-сть	Раздел сборника Приказ №69 от 01.10.1999г.
1	Организация 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	Подъемно-транспортные машины, в т.ч:					
2.1	<i>краны стреловые самоходные автомобильные</i>	Годовой пробег или отработанное время	10 тыс. мото часов	1,3853	1,87	3.2.2.4 таб.10
3	Машины оперативные		1 млн. км.	0,0992	0,28	3.2.3.1 таб.15
	<b>итого</b>				<b>3,15</b>	

Проанализировав получившее 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.

#### 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 налогов, 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.

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 Положе-



ния 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.

## **«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. Расходы 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 произведён 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.)

### «2.3. Расходы на обслуживание заемных средств»

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

Статья затрат	Утверждено на 2023 г.	учтенные при тарифном регулировании по предписанию ФАС
Другие прочие расходы	5 832,36	5 363,75

### Амортизация основных фондов.

На моменту установления тарифов на 2023 г. отсутствовала информация об утвержденной объединенной инвестиционная программа находилась на утверждении в Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области.

Сведения об инвестиционной программе ООО «ЭнергоХолдинг» за весь период ДПР 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%b8-2/> 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 DoorNap	02.06.2011	67,5	361	2,24	2,24
Ворота секционные с приводом DoorNap	02.06.2011	67,5	361	2,24	2,24
Ворота секционные с приводом DoorNap	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(БМР3-101,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-1 с 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,д24	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. ВА55-43-344630-00УХЛЗ 1600А, 660В Искра-Полис	10.01.2014	62,3793	120		6,23793
Выкл. авт. ВА55-43-344630-00УХЛЗ 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. Невского 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
Гидроагрегат 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 MD4O-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
РЗА РП-КП-1	29.02.2016	973,116	180	96,50736	64,8744
РЗА 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 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 № 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 линия10 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.Ши 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 про- тяженностью 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 про- тяженностью 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 отТП -2287до 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. Кузоватов- ская 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-0,4 кВ до МЖД ул.Шигаева д.4 340 м.	26.09.2016	88,802	361		2,951867
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 <sup>3</sup> , 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 (ГИЗ "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 АВВШВ-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 (бо-лерная)	30.04.2017	105,3034	84		15,04334

Система видеонаблюдения Герасимова 10	02.05.2017	64,62	84	12,71	7,440531
Трассопоисковый 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
Стекланная 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 РП-КП-3 по ул.Гераси	27.11.2018	2687,39	180	266,518	179,1593
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 1Тб (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 A340-24ICK Core i5-9400T/8GB/256GBSSD/WIFI/Win10	23.01.2020	43,0825	36		14,36083
Радиосвязь стандарта DMR (п. Красный Гуляй, 2-й пер. Мира 21)	31.01.2020	50,825	60		10,165
Вольтамперфазомер 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 ЧАЙКА-СЕРВИС XUB2784CRL0000043 M 201 MT 73	30.10.2020	4828,427	84		689,7753
LADA LARGUS VIN ХТАКС045LM1333618 Лизинг 2496380-ФЛ/УЛН-20 M 717 MC 73	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 Ульяновскмебель	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 помещений 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 территории	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) протяженностью 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, протяженностью 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 опоры 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 ген-плану) 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. Красно-пролетарская, 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-Пакаджинг, 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. Минаева, 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»

Корректировка необходимой валовой выручки с применением индексов, определенных в прогнозе социальноэкономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (на 2022 год 113,9%, на 2023 год

106,0%) составит: ( 1204,02 - 6391,10 + 304,32 - 14528,77 (в т.ч. 835,59; 74,26)\*1,139\*1,06 - 835,59=(-)24 182,25 тыс. руб.

Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	1 204,02
Корректировка НР исходя из фактических значений	-6 391,10
Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта)	0,00
Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-14 528,77
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	304,32
Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП	74,26
Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	-835,59
<b>ИТОГО корректировки</b>	<b>-24 182,25</b>

Таким образом, экспертами проведен верный расчет корректировки.

#### **«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
<b>Тариф на покупку потерь</b>	<b>руб./МВтч</b>	<b>3 568,85</b>	<b>3 568,85</b>	<b>3 220,92</b>	<b>3 220,92</b>	<b>5 755,01</b>	<b>5 755,01</b>	<b>3 674,20</b>	<b>3 674,20</b>

\*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 утверждённому 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 используются 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	утверждено	утверждено	утверждено	утверждено
ИТОГО подконтрольные расходы	77 665,92	87 017,25	90 193,13	84 273,90	91 223,18
ИТОГО неподконтрольных расходов	51 108,16	77 851,93	78 475,73	71 411,69	76 790,53
ИТОГО корректировки	4 798,43	3 317,23	-7 993,89	-24 182,25	13 174,37
корректировка по предписанию ФАС					-9 469,65
ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок	136 460,14	139 483,52	134 951,66	134 496,75	171 718,43

### Заключение:

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

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

*По результатам проведения экспертизы материалов дела ООО «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
<b>НВВ всего (без учета покупки потерь)</b>	171 718,43
Подконтрольные расходы	91 223,18
Неподконтрольные расходы	76 790,53
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 год	13 174,37
<b>Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь</b>	21 713,30

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

**С.М. Курбатов**

**ЭКСПЕРТЫ:** Коростелева А.Н.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.

Статья	2020 год утверждено	2020 год факт ЭО	2020 год факт ЭО	2020 год факт ЭО	2021 год утв		2021 год факт ЭО		2022 год утв			2023 год			2024 год		
					ЭОР ООО "ЭХ"	ЭОР ООО "ЭХ-Н"	по предписанию ФАС	2020 год ООО "ЭХ" (ЭО факт)	000 "ЭХ"	000 "ЭХ-Н"	000 "ЭХ"	000 "ЭХ-Н"	000 "ЭХ"	000 "ЭХ-Н"	факт	предложение	утв
1 Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	10 348,98	3 125,43	12 988,19	9 657,81	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	14 093,24	17 054,70	15 255,38
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	7 519,69	1 601,84	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
3 Расходы на оплату труда	тыс.руб	33 419,69	18 949,81	50 479,74	30 739,82	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
4 Расходы на страхование	тыс.руб	78,00	37,07	110,92	72,79	73,00	45,26	62,77		73,25	48,85	129,60	464,06	120,36	120,36	145,65	130,28
5 Другие прочие расходы	тыс.руб	2 923,33	2 652,93	4 943,18	2 588,17	2 736,05	3 238,72	5 647,54	5 611,27	2 745,47	3 495,97	3 562,88	13 352,05	5 832,36	5 832,36	7 057,92	5 806,05
6 Электроэнергия нахоз. нужды	тыс.руб	274,48	634,07	875,77	204,50	256,90	774,08	183,87	493,73	257,78	835,57	397,16	746,81	950,28	950,28	1 340,02	1 028,64
7 Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	182,74	593,71	748,44	170,54	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
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>52 529,20</b>	<b>28 492,24</b>	<b>77 665,92</b>	<b>45 035,47</b>	<b>49 164,03</b>	<b>37 853,22</b>	<b>53 563,22</b>	<b>37 220,09</b>	<b>49 333,29</b>	<b>40 859,84</b>	<b>45 177,71</b>	<b>130 867,10</b>	<b>84 742,51</b>	<b>84 273,90</b>	<b>102 739,76</b>	<b>91 223,18</b>
8 Оплата услуг ОАО "ФСК ЭЭС"	тыс.руб	13 388,86		13 388,86	13 408,81	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	7 296,68	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 Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	4 064,25	976,99	5 041,24	562,70	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 (ЕСН)	тыс.руб	9 481,06	6 231,86	15 712,92	6 573,63	9 508,73	7 965,93	7 325,65	3 817,78	5 881,47	5 433,56	9 483,16	14 245,13	10 440,05	10 440,05	18 471,14	18 024,59
12 Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	469,14		885,25	1 265,38	1 636,45		450,41		1 481,56		331,28	1 534,45	466,30	934,90	1 741,23	369,36
13 Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	3 300,07	3 518,62	6 818,69	4 386,00	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 Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб	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	17 614,96	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
<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>54 753,52</b>	<b>18 097,43</b>	<b>73 736,20</b>	<b>51 108,16</b>	<b>56 761,82</b>	<b>21 090,10</b>	<b>53 100,54</b>	<b>18 434,55</b>	<b>56 064,39</b>	<b>22 411,34</b>	<b>63 667,09</b>	<b>103 076,44</b>	<b>70 943,09</b>	<b>71 411,69</b>	<b>106 121,40</b>	<b>76 790,53</b>
Расходы по обеспечению коммерческого учёта	тыс.руб							0,00				0,00					
Экономия расходов на оплату потерь	тыс.руб							0,00			4 540,51		3 703,59				
17 Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб												6 239,42	2 993,41	2 993,41		
<b>НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>103 774,48</b>	<b>47 710,52</b>	<b>151 402,12</b>	<b>96 143,62</b>	<b>105 925,85</b>	<b>58 943,33</b>	<b>106 663,76</b>	<b>55 654,64</b>	<b>105 397,68</b>	<b>67 811,69</b>		<b>243 886,56</b>	<b>158 679,00</b>	<b>158 679,00</b>	<b>208 861,16</b>	<b>168 013,71</b>
Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб	-1 373,28	-253,03	-1 626,31		-61,65	-44,36			0,00	0,00		1 032,89	1 204,02	1 204,02	23 965,03	8 207,82
Корректировка НР исходя из фактических значений	тыс.руб	5 300,24	196,66	5 496,90		3 102,50	1 390,03			-3 645,36	-224,99		6 676,48	-6 391,10	-6 391,10	8 808,02	7 602,69
Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта)	тыс.руб			0,00		0,00	0,00			0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб	-397,97	-51,69	-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
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб	-19,61	285,36	265,75		61,89	-2 026,39			284,43	44,86		304,32	304,32	304,32	605,56	261,20
Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП	тыс.руб	5,04	0,00	5,04		0,00	0,00			0,00	0,00		74,26	74,26	74,26	5,88	5,88
Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб	1 106,71	0,00	1 106,71		1 155,25				-2 167,91	0,00		-556,19	-835,59	-835,59	983,21	983,21
<b>ИТОГО корректировки</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>4 621,13</b>	<b>177,30</b>	<b>4 798,43</b>	<b>0,00</b>	<b>1 348,30</b>	<b>1 968,93</b>			<b>-9 695,89</b>	<b>1 702,00</b>		<b>-6 287,25</b>	<b>-24 182,25</b>	<b>-24 182,25</b>	<b>25 788,58</b>	<b>13 174,37</b>
20 Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования	тыс.руб	-19 740,41	-47 031,15	-19 740,41		-14 357,86	-14 345,03			-13 767,39	-16 496,44		4 519,62	3 766,06			
еглаживание	тыс.руб		-47 031,15											5 703,59			
По предписанию ФАС	тыс.руб																-9 469,65
<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>88 655,20</b>	<b>47 887,82</b>	<b>136 460,14</b>	<b>96 143,62</b>	<b>92 916,29</b>	<b>46 567,23</b>	<b>106 663,76</b>	<b>55 654,64</b>	<b>81 934,40</b>	<b>53 017,26</b>		<b>242 118,92</b>	<b>143 966,39</b>	<b>134 496,75</b>	<b>234 649,74</b>	<b>171 718,43</b>
<b>ИТОГО НВВ к утверждению</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>108 395,62</b>	<b>47 887,82</b>														
Поступление в сеть	тыс. кВтч	73 348,29	28 553,00		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	121 469,06	106 809,12
Процент потерь	%	4,56%	4,32%		5,01%	4,56%	4,56%	5,02%	5,24%	4,56%	4,32%	6,31%	5,08%	5,08%	5,08%	5,08%	5,08%
Объём покупки потерь	тыс. кВтч	3 342,30	1 233,40		3 797,98	3 280,50	1 220,60	4 023,31	1 573,07	3 942,60	1 258,50	5 827,46	5 659,40	5 659,40	5 659,40	6 167,02	5 422,73
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2 637,88	2 647,88		2 720,21	2 820,55	2 816,48	2 876,26	2 894,02	2 865,59	2 863,90	3 031,74	3 462,98	3 780,24	3 674,20	5 854,19	4 004,13
<b>Итого расходов на оплату потерь</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>8 816,58</b>	<b>3 265,90</b>		<b>10 331,30</b>	<b>9 252,82</b>	<b>3 437,80</b>	<b>11 572,07</b>	<b>4 552,49</b>	<b>11 297,87</b>	<b>3 604,22</b>	<b>17 667,36</b>	<b>19 598,39</b>	<b>21 393,90</b>	<b>20 793,78</b>	<b>30 749,38</b>	<b>21 713,30</b>

Руководитель Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

С.М. Курбатов

ЭКСПЕРТЫ: Коростелева А.Н.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.