



**Агентство по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области**

Начало проведения экспертизы

«01» февраля 2024г.

Окончание проведения экспертизы

«21» марта 2024 г.

## **ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

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

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

г. Ульяновск - 2024

## **1. Общие положения.**

### **1.1. Основание экспертизы.**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утверждённого Приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области было открыто дело от 20.05.2022 №03 - э - 1219/2022 об установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «Энергопромгрупп» (далее - ООО «ЭПГ») на 2023 - 2027 годы.

В соответствии с п.4 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утверждённого Постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 № 97, из сотрудников Агентства была сформирована экспертная группа 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 17.08.1995г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон «О бухгалтерском учёте» от 06.12.2011г. N 402-ФЗ;
- Федеральный закон от 08.08.2001 г. N 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей»;
- Постановление Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. № 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 Российской Федерации от 31.12.2009г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2010г. № 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 Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее «Основы ценообразования»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.07.2014г. № 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 ФАС России от 10.03.2022г. № 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 Министерства энергетики РФ от 13.12.2011г. № 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 Российской Федерации от 29.11.2016г. № 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 ФСТ России от 06.08.2004г. № 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 26.10.2010г. № 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 17.02.2012г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Приказ ФСТ России от 18.03.2015г. № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов»;
- Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000г. № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;
- Приказ Госстроя РФ от 05.09.2000г. № 200 «Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей»;
- 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»;
- Предписание ФАС от 20.10.2023 №СП/87124/23;
- Прочие Законы и подзаконные акты.

### **1.2. Предмет и цель экспертизы.**

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчётные материалы ООО «ЭПГ», 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 тарифа на передачу электрической энергии ООО «Энергопромгрупп» на территории Ульяновской области на 2024 год.

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

В соответствии с пунктом 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.

### **1.3. Методы проведения экспертизы.**

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

При проведении экспертизы экономически обоснованных тарифов на передачу электрической энергии ООО «Энергопромгрупп» на 2024 года использовались следующие методы:

- оценка финансового состояния и производственных показателей ООО «ЭПГ»;
- 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 «ЭПГ», предлагаемых к учёту при определении необходимой валовой выручки на 2024 год;
- анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждённым постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184.

#### **1.4. Особые условия экспертизы.**

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

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по ООО «ЭПГ» 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://epg73.ru/raskrytie-informacii/predlozheniya-ooo-o-razmerek-neobhodimoy-valovoj-vyruchki-nvv-ot-uslug-po-peredache-elektricheskoy-energii-na-period-regulirovaniya.html>). 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 «ЭПГ».

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

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

### **1.5. Анализ соответствия расчёта тарифов и формы предоставления предложений нормативно-методическим документам.**

На экспертизу представлены следующие материалы:

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

Расчёт необходимой валовой выручки на 2024 г выполнен в формате шаблонов ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO.2024.EIAS(v1.0.1), 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», статистическая отчётность - по формам, утверждённым приказом Росстата от 06.08.2018 № 485 «Об утверждении статистического инструментария для организации федерального статистического наблюдения за численностью, условиями и оплатой труда работников», налоговая отчётность - по формам, утверждённым приказами ФНС России от 4.09.2019 № ММВ-7-21/440@ «О признании утратившими силу некоторых приказов федеральной налоговой службы в связи с отменой обязанности представления налоговых деклараций по транспортному налогу и по земельному налогу», от 14.08.2019 № СА-7-21/405@ «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 23.09.2019 № ММВ-7-3/475@ «Об утверждении формы налоговой декларации по налогу на прибыль организаций, порядка её заполнения, а также формата представления налоговой декларации по налогу на прибыль организаций в электронной форме».

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

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

## 2. Анализ финансовых и производственных показателей.

### 2.1. Сведения об организации.

Общество с ограниченной ответственностью «Энергопромгрупп» (ИНН 7327058153/ КПП 732701001, ОГРН 1117327000560) зарегистрировано 05.03.2011 ИФНС России по Засвияжскому району г. Ульяновска. Юридический адрес: 432011, Ульяновская область, г. Ульяновск, 2-й пер Мира, д. 24, подъезд 1, помещение 3. Общество в 2022 -2023 гг. применяло упрощенную систему налогообложения. ООО «ЭПГ» значится в едином реестре субъектов малого и среднего предпринимательства. Категория субъекта МСП: малое предприятие.

С 01.01.2024 ООО «ЭПГ» переходит на общую систему налогообложения (уведомление приложено в тарифном деле), при которой в полном объеме ведется бухгалтерский учет и уплачиваются все общие налоги НДС, налог на прибыль организаций, налог на имущество организаций.

Основным видом деятельности предприятия является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям. Электросетевое хозяйство, используемое для передачи электрической энергии, частично арендовано, частично находится в собственности.

### 2.2. Оценка финансового состояния организации.

Оценка финансового состояния произведена в целом по предприятию на основании данных бухгалтерской и статистической отчетности по состоянию на 31.12.2022г. Анализ финансового состояния ООО «Энергопромгрупп» представлен в таблице:

Наименование показателей	Код	на 31.12.20	на 31.12.21	на 31.12.22
Отчётный год		2020	2021	2022
<b>АКТИВ</b>				
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Основные средства	1150	9 416	8 108	32 862
<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>9 416</b>	<b>8 108</b>	<b>32 862</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Запасы	1210	30	3	507
Налог на добавленную стоимость по приобретённым ценностям	1220			
Дебиторская задолженность	1230	1 281	1858	11 895
Финансовые вложения	1240		145	5 000
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	62	491	379
Прочие оборотные активы	1260			
<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>1 780</b>	<b>2497</b>	<b>17 781</b>
<b>БАЛАНС</b>				
	<b>1600</b>	<b>11 196</b>	<b>10 605</b>	<b>50 643</b>
<b>ПАССИВ</b>				
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
Уставный капитал	1310	12	12	12
Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	1370	-1 262	- 1250	-3 318
<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>-1 269</b>	<b>-1 238</b>	<b>3 330</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				

Заёмные средства	1510	4 702	3 920	18 828
Кредиторская задолженность	1520	7 744	7923	28 485
<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>12 446</b>	<b>11843</b>	<b>47 313</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>11 196</b>	<b>10 605</b>	<b>50 643</b>

Наименование показателей	Код	на 31.12.20	на 31.12.21	на 31.12.22
Отчётный год		2020	2021	2022
<b>ВЫРУЧКА</b>	2110	16 044	17 053	15 997
Себестоимость продаж	2120	-9 747	-10 529	-18 734
Валовая прибыль (убыток)	2100	6 297	6 524	2 737
Управленческие расходы	2210	5 841	-6 038	-6 768
Коммерческие/Управленческие расходы	2220		-	
<b>ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТ ПРОДАЖ</b>	2200	456	486	-9 505
Прочие расходы	2350	-130	-152	-5 451
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	326	334	4 919
<b>ТЕКУЩИЙ НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ</b>	2410	-175	-213	-210
Прочее	2460	132	-110	-65
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)</b>	2400	19	12	4 644

№п/п	Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия	
		Вне установленных нормативных границах / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика		Баллы	
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	<2	2	2,31	1
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	2,12	1
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05	1	<0,05	2	0,19	2
4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	0,40	2
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	0,05	2
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	-0,56	2
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 или >2	1	<0 или >2	2	-1,78	1
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	<0,5	2	-1,37	2
9	Коэффициент задолженности	<0 или >0,7	1	<0 или >0,7	2	-1,49	2
10	Оборачиваемость средств в расчетах	<0	1	>0	2	1,72	2
11	Период оборачиваемости запасов	<0	1	>0	2	0,11	1
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	<0	1	>0	2	1,31	2
13	Продолжительность операционного цикла	<0	1	>0	2	0,37	1
14	Оборачиваемость активов	<0	1	>0	2	0,33	1
15	Итого		14		28		22

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



### 2.3. Соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Проверка соответствия ООО «ЭПГ» критериям проводилась в соответствии с требованиями, установленными постановлением Правительства РФ от 25.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Наименование критерия	Результаты анализа	
	собственность	аренда
Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании с 01.01.2024 по 31.12.2024 г. трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА	243,996 МВА	507,503 МВА
Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании с 01.01.2024 по 31.12.2024 гг. линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трёхфазных участков линий электропередачи	ВН -0,35 км, СН2-94,8142 км, НН-248,2395 км	ВН -6,113 км, СН2-315,7891км, НН- 249,111 км
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	отсутствуют	
Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-201-30-43	
Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	<a href="https://epg73.ru/">https://epg73.ru/</a>	
Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью её продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	отсутствуют	

На период регулирования с 01.01.2024 ООО «ЭПГ» соответствует критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации, установленным постановлением правительства РФ от 25.02.2015 №184.

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

- инвентарные карточки ОС-6,
- приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств,
- акты разграничения балансовой принадлежности сторон,
- акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон,
- акты технологического присоединения,
- схемы оборудования в собственности
- фото с геолокацией,
- таблицы П.2.1. и П.2.2.,
- информация о соответствии критериям ТСО:. (Приложение к экспертному заключению).

Агентством проведен анализ договоров, представленных ООО «ЭПГ», на предмет государственной регистрации в едином государственном реестре, анализ отражен в таблице (Приложение к экспертному заключению).

#### **2.4. Анализ основных технико-экономических показателей.**

Распределение условных единиц оборудования по диапазонам напряжения сформировано на основе подробных сведений о протяжённости, конструктивном использовании и материалах опор воздушных и кабельных линий электропередачи, а также сведений по объёму трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) в условных единицах на основании предоставленных ООО «ЭПГ» документов (свидетельства о регистрации права собственности, акты приёма-передачи, акты разграничения балансовой принадлежности, инвентарные карточки учёта объектов основных средств, однолинейные схемы, шаблоны ENERGY.CALC.NVV.TSO.2024.EIAS(v1.0.1), Приложения 1-4 к Критериям отнесения к территориально сетевым организациям, утверждённых постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184):

Расчет условных единиц произведён на 2024 г. в соответствии с приложением 2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую(тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.:

**Система условных единиц для распределения общей суммы**

**тарифной выработки по классам напряжения**

**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий**

**электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности,**

**напряжения, конструктивного использования и материала опор**

1	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность км	Объем условных единиц У
				у/100 км		
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100	
ВЛЭП	1150	-	металл	7	х	х
	750	1	металл	600	х	х
	400 - 500	1	металл	400	х	х
			ж/бетон	300	х	х
	330	1	металл	230	х	х
			ж/бетон	170	х	х
		2	металл	290	х	х
			ж/бетон	16	х	х
	220	1	дерево	260	х	х
			металл	210	х	х
		2	ж/бетон	140	х	х
			металл	270	х	х
	110 - 150	1	ж/бетон	180	х	х
			дерево	180	х	х
2		металл	160	х	х	
		ж/бетон	0	х	х	
КЛЭП	220	-	-	3000	х	х
	110	-	-	2300	х	х
<b>ВН, всего</b>						<b>12,280</b>
ВЛЭП	35	1	дерево	170	х	х
			металл	140	х	х
		ж/бетон	120	х	х	
	1 - 20	2	металл	180	х	х
			ж/бетон	13	х	х
		-	дерево	160	5,485	8,776
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	х	х
	3 - 10	-	-	350	131,508	460,277
<b>СН, всего</b>						<b>774,068</b>
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	60,175	156,454
			дерево на ж/б пасынках	220	149,175	328,185
			ж/бетон, металл	150	253,610	380,414
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	34,392	92,857
<b>НН, всего</b>						<b>957,910</b>

**Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря-жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц У
				у/ед. изм.		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	х	х
			750	600	х	х
			400 - 500	500	х	х
			330	250	х	х
			220	210	х	х
			110 - 150	105	7	735,000
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75	х	х
			1150	60	х	х
			750	43	х	х
			400 - 500	28	х	х
			330	18	х	х
			220	14	х	х
			110 - 150	7,8	16	124,800
			35	2,1	х	х
1 - 20	1,0	34	34,000			

3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	x	x
			750	130	x	x
			400 - 500	88	x	x
			330	66	x	x
			220	43	x	x
			110 - 150	26	0	0,000
			35	11	x	x
4	Масляный выключатель	"-"	1 - 20	5,5	93	511,500
			220	23	x	x
			110 - 150	14	5	70,000
			35	6,4	x	x
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1 - 20	3,1	365	1131,500
			400 - 500	35	x	x
			330	24	x	x
			220	19	x	x
			110 - 150	9,5	13	123,500
6	Выключатель нагрузки	"-"	35	4,7	x	x
			1 - 20	2,3	2057	4731,100
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26	x	x
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48	x	x
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	x	x
			1 - 20	2,4	x	x
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	454	1135,000
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	469	1078,700
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	121	363,000
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	x	x
14	<b>Итого</b>		<b>ВН</b>	-	-	<b>1053,300</b>
			<b>СН2</b>	-	-	<b>8984,800</b>
			<b>НН</b>	-	-	<b>0,000</b>

Состав оборудования ООО «ЭПГ» на 2024 год изменился по сравнению с 2023 из-за увеличения количества договоров аренды электросетевого оборудования. Для расчёта необходимой валовой выручки на 2024г. принято 11 782,36 у.е. оборудования и приобретением в собственность электросетевого оборудования.

	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ
	всего по ТСО		в том числе находящееся в собственности		в том числе арендованное	
<b>Общая трансформаторная ёмкость ВСЕГО, в том числе</b>	<b>751,49900</b>	<b>3 470,50000</b>	<b>243,99600</b>	<b>841,70000</b>	<b>507,50300</b>	<b>2 628,80000</b>
ВН	407,60000	859,80000	181,60000	377,40000	226,00000	482,40000
СН1	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
СН2	343,89900	2 610,70000	62,39600	464,30000	281,50300	2 146,40000
НН	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
<b>ЛЭП ВСЕГО, в том числе</b>	<b>914,41680</b>	<b>1 744,25741</b>	<b>343,40370</b>	<b>642,30560</b>	<b>571,01310</b>	<b>1 101,95181</b>
ВН	6,46300	12,27970	0,35000	0,66500	6,11300	11,61470
СН1	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
СН2	410,60330	774,06771	94,81420	177,65550	315,78910	596,41221
НН	497,35050	957,91000	248,23950	463,98510	249,11100	493,92490
<b>Кабельные линии ВСЕГО, в том числе</b>	<b>165,89920</b>	<b>553,13400</b>	<b>45,56870</b>	<b>146,63525</b>	<b>120,33050</b>	<b>406,49875</b>
ВН	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
СН1	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
СН2	131,50770	460,27695	29,49970	103,24895	102,00800	357,02800
НН	34,39150	92,85705	16,06900	43,38630	18,32250	49,47075
<b>Воздушные линии ВСЕГО, в том числе</b>	<b>748,51760</b>	<b>1 191,12341</b>	<b>297,83500</b>	<b>495,67035</b>	<b>450,68260</b>	<b>695,45306</b>
ВН	6,46300	12,27970	0,35000	0,66500	6,11300	11,61470
СН1	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
СН2	279,09560	313,79076	65,31450	74,40655	213,78110	239,38421
НН	462,95900	865,05295	232,17050	420,59880	230,78850	444,45415
<b>Прочее оборудование ВСЕГО, в том числе</b>	<b>2 545,00000</b>	<b>6 567,60000</b>	<b>510,00000</b>	<b>1 323,40000</b>	<b>2 035,00000</b>	<b>5 244,20000</b>
ВН	18,00000	193,50000	8,00000	76,00000	10,00000	117,50000
СН1	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
СН2	2 527,00000	6 374,10000	502,00000	1 247,40000	2 025,00000	5 126,70000

НН	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
<b>ИТОГО*</b>		<b>11 782,35741</b>		<b>2 807,40560</b>		<b>8 974,95181</b>
ВН		1 065,57970		454,06500		611,51470
СН1		0,00000		0,00000		0,00000
СН2		9 758,86771		1 889,35550		7 869,51221
НН		957,91000		463,98510		493,92490

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

Год	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
2020 утв	0,00	0,00	390,042	36,44	<b>426,86</b>
2020 факт	0,00	0,00	399,47	36,44	<b>435,92</b>
2021 утв	0,00	0,00	444,84	36,44	<b>481,66</b>
2021 факт	0,00	0,00	363,39	36,44	<b>399,83</b>
2022 утв	0,00	0,00	447,44	36,44	<b>483,88</b>
2022 факт	243,75	0,00	1925,223	106,771	<b>2 275,75</b>
2023 утв	0	0,00	1920,805	146,691	<b>2 067,50</b>
2024 утв.	1 065,580	0,00	9 758,868	957,91	<b>11 782,36</b>

#### Структура полезного отпуска электроэнергии и мощности:

	Ед. изм.	2021		2022		2023	2024	
		утв	факт	утв	факт	утв	проект	утв
Поступление в сеть э/э	тыс. кВтч	6 880,02	5 430,7	6 873,35	8 476,85	4 062,71	643 702,99	650 200,0
Потери э/э	тыс. кВтч	363,60	327,3	363,60	589,50	244,71	38 750,92	39 142,00
Процент потерь	%	5,29	6,0272	5,29	6,95	6,02	6,02	6,02
Полезный отпуск э/э	тыс. кВтч	6516,42	5103,4	6 509,75	7 887,35	3 818,00	604 950	611 058
Заявленная мощность	МВт	1,086	0,8799	1,086	1,314	1,086	100,17	108,37

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

В 2022 году фактические значения поступления и полезного отпуска электроэнергии выше утверждённых на 23,33% и 21,16% соответственно.

В расчёт тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭПГ» эксперты приняли балансовые показатели с учётом факта 2022 года организации и плана на 2024 год (по данным ООО «ЭПГ», ПАО «Россети Волги»). Отпуск в сеть на 2024 год запланирован с увеличением на 77,47 % по сравнению фактическим за 2022 год.

Экспертами в расчёт принимается утверждённый (приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 22.11.2012 № 98-П) уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «ЭПГ», определённый в соответствии с п. 40(1), 81 Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», в размере 6,0233% от поступления в сеть.

### 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 «ЭПГ», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является

метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является первым годом очередного долгосрочного периода (ДПР) на 2023-2027 годы.

В настоящем разделе проводится анализ экономической обоснованности предложений по установлению величины необходимой валовой выручки, обеспечивающей компенсацию экономически обоснованных расходов на осуществление деятельности по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2023-2027гг. для ООО «ЭПГ», анализ корректности определения параметров расчёта тарифов; анализ экономической обоснованности операционных (подконтрольных) и неподконтрольных расходов, корректировки, расходов на энергетические ресурсы, амортизации, налогов и обоснованности объёма полезного отпуска (товаров) услуг.

Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в статье 252 Налогового кодекса Российской Федерации, где в абзаце 2 указывается: «Расходами признаются обоснованные и документально подтверждённые затраты (а в случаях, предусмотренных статьёй 265 НК РФ, убытки), осуществлённые (понесённые) налогоплательщиком».

Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтверждёнными расходами понимаются затраты, подтверждённые документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведённые расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчётом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода».

Следует отметить, затраты ООО «ЭПГ» формирует с учётом общехозяйственных расходов, относимых на передачу электрической энергии.

С 2021 года фактическая себестоимость услуг определяется с учётом приказа Минфина России от 15.11.2019 № 180н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учёта ФСБУ 5/2019 «Запасы»:

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

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

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

Во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц» в ООО «ЭПГ» утверждено Положение о закупках решением единоличного участника от 20.02.2023, размещённое на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок <http://zakupki.gov.ru>. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) не является формой проведения торгов и её проведение не регулируется статьями 447-449 ГК РФ. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) не является публичным конкурсом и не регулируется статьями 1057-1061 ГК РФ. Извещение о за-

купке и документация о закупке не являются ни офертой, ни акцептом, если иное не установлено Положением, Извещением о закупке и Документацией о закупке.

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

Под закупкой у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) понимается способ осуществления закупок, при котором Заказчик предлагает заключить гражданско-правовой договор только одному поставщику (исполнителю, подрядчику) либо принимает предложение о заключении договора от одного поставщика (исполнителя, подрядчика) без проведения торгов или иных конкурентных процедур закупки.

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

При оценке экономически обоснованных расходов, связанных с уплатой налогов (в том числе, социальных отчислений с фонда оплаты труда), учитываются положения нормативно-правовых актов налогового законодательства, действующих на 01.11.2023 г.

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

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

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

### **3.1. Расчёт подконтрольных расходов.**

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

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

долгосрочной инвестиционной программой.

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

В соответствии с данными, представленными организацией (заключённые договора аренды, инвентарные карточки ОС-6, приказы о вводе в эксплуатацию основных средств с указанными датами), рассчитаны фактическое и плановое среднегодовое количество условных единиц за 2021, 2022, 2023 и 2024 года, которые используются в расчёте подконтрольных расходов на 2024 год, а также расчёте корректировки подконтрольных расходов за 2022 год.

Год	на 01 января	на 01 февраля	на 01 марта	на 01 апреля	на 01 мая	на 01 июня	на 01 июля	на 01 августа	на 01 сентября	на 01 октября	на 01 ноября	на 01 декабря	на 31 декабря	Среднегодовое УЕ
2021 факт	399,93	399,93	399,93	399,93	399,93	399,93	399,93	399,93	399,93	399,93	399,93	399,93	399,93	399,93
2022 факт	483,88	483,88	483,88	483,88	505,58	505,58	505,58	505,58	505,58	1394,067	2275,746	2275,746	2275,746	975,75
2023 план	2067,50	2067,50	2067,50	2067,50	2067,50	2067,50	2067,50	2067,50	2067,50	2067,50	2067,50	2067,50	2067,50	2 067,50
2024 план	11782,36	11782,36	11782,36	11782,36	11782,36	11782,36	11782,36	11782,36	11782,36	11782,36	11782,36	11782,36	11782,36	11 782,36

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

Индекс инфляции	7,20%
Индекс эффективности операционных расходов	1,00%
Индекс изменения количества активов	4,6989
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75
Итого коэффициент индексации	4,80138



	2022 год утверждено	2022 год факт	2022 год факт ЭО	2023 год утверждено	2023 год пере- смотр по предписанию ФАС и реше- нию суда	отклонение (утв.2023/утв.2022)		2024 год ТСО	2024 год Утверждено	отклонение (утв.2024/утв.2023)	
						абс.	отн.			абс.	отн.
Сырье, материалы, запасные ча- сти, инструмент, топливо	837,90	263,38	263,38	8 807,61	7 557,39	6 719,49	801,94%	46 680,62	36 285,89	257 684,09	380,14%
Работы и услуги производствен- ного характера	558,95	1 855,29	734,56	7 669,14	6 586,19	6 027,24	1078,32%	40 646,66	31 622,79	25 036,60	380,14%
Расходы на оплату труда	9 091,93	10 704,85	9586,18	45 669,71	45 669,89	36 577,96	402,31%	242 053,63	219 277,60	173 607,89	380,14%
Расходы на страхование	13,10	17,37	17,37	151,30	133,72	120,62	920,89%	801,89	642,02	508,31	380,14%
Другие прочие расходы	708,62	5 056,55	360,24	7 294,33	7 262,95	6 554,32	924,94%	38 660,17	34 872,38	27 609,39	380,14%
Электроэнергия на хоз. нужды	151,75	141,97	141,97	152,40	1 270,00	-24,75	-16,31%	807,74	609,79	482,79	380,14%
Внереализационные расходы (РКО)	95,16	279,72	105,89	250,00	250,00	154,84	162,72%	1 325,01	1 200,34	950,34	380,14%
Подконтрольные расходы из при- были	85,08	0	0	200,00	200,00	114,92	135,06%	1 059,81	960,28	760,28	380,14%
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>11 542,49</b>	<b>18 319,13</b>	<b>11 209,60</b>	<b>70 194,49</b>	<b>67 787,01</b>	<b>56 244,52</b>	<b>487,28%</b>	<b>372 035,54</b>	<b>325 471,10</b>	<b>257 684,09</b>	<b>380,14%</b>

Принимая во внимание рассчитанный коэффициент индексации подконтрольных расходов и затраты, утверждённые на 2023 год, предложено считать обоснованными подконтрольные затраты в размере 325 471,10 тыс. руб., что выше утверждённых расходов на 2023 год на 257 684,09 тыс. руб. (380,14%), и ниже предложения предприятия на -46564,44 тыс. руб. (-12,52%).

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были перераспределены экономически обоснованные расходы из базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год, в связи с чем изменились подконтрольные расходы, утверждённые на 2023 год, от которых рассчитываются показатели 2024 года. На основании предписания ФАС России и во исполнение решения Ульяновского областного суда от 09.06.2023 г. Агентство произвело пересмотр базового уровня подконтрольных расходов с учетом исключения из него НДС в размере 2 389,90 тыс.руб. (включив данные расходы в статью «Налоги») и исключения из статьи «Страхование» не обоснованную сумму в размере 17,58381 тыс.руб.

Предприятием расчёт подконтрольных расходов на 2024 год произведён от расходов, утвержденных в ноябре 2022 года, Агентством – от расходов, пересмотренных по итогам проверки.

### 3.2. Расчёт неподконтрольных расходов.

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

Статья		2022 год утверждено	2022 год факт	2022 год (ЭО факт)	2023 год утверждено	2023 год по предписа- нию ФАС	2024 год предложение ТСО	2024 утвер- ждено	Отклонение (утв2024/утв 2023)	
									абс	отн
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб						531,83	547,20	547,20	
Аренда, всего	тыс.руб	601,86	1 442,47	1065,09	7 154,61	7 715,26	101 804,92	65 964,54	58 249,28	754,99%
Налоги (без учета налога на прибыль), всего	тыс.руб	43,23	131,77	131,12	49,02	2 636,33	2,96	2,96	-2633,37	-99,89%
В т.ч. входящий НДС						2 587,31				
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	1 832,49	2 173,90	1 946,73	8 677,34	8 677,25	49 136,70	44 528,70	35 851,46	413,17%
УСН	тыс.руб	869,30	209,97	209,97	5 128,62	212,95	4 860,08	209,97	-2,98	-1,40%
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб		201,89							
Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб				0,00					
налог на прибыль на капи- тальные вложения	тыс.руб									
Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб									
Амортизация ОС	тыс.руб	1 090,04	1655,24	1655,24	3 155,87	3 155,87	1 403,11	1 403,11	-1 752,76	-55,54%
<b>ИТОГО неподконтроль- ных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>4 436,93</b>	<b>5 815,24</b>	<b>5 008,15</b>	<b>24 397,45</b>	<b>22 397,65</b>	<b>157 739,59</b>	<b>112 656,49</b>	<b>90 258,84</b>	<b>402,98%</b>

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».

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2022 год отсутствовали. Утверждённые расходы на 2023 год составили 0 тыс. руб.

Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 531.83 тыс. руб. Экспертами затраты на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23. Ставка на содержание с 01.01.2024 составляет 256086,62 руб./Мвт мес., 01.07.2024—282975,72 руб./Мвт мес в соответствии с утверждённым сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год заявленная мощность на 2023 год составляет 0,164 МВт.

В соответствии с прогнозным значением ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по сетям ЕНЭС, на 2024 год, опубликованной на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» тариф на оплату потерь на 2024 составит 2423.34 руб./МВтч. Потери в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» принимаются экспертами в рамках объёмов, утверждённых сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год, :1 пг 0,0038млн. кВт., 2 пг -0,0032 млн.кВт.

Таким образом, расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» принимаются экспертами в размере **547.20 тыс. руб.**

### **Статья «Аренда»**

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

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 1 442,47 тыс. руб., в том числе аренда ЭСХ 864,95 тыс.руб., аренда земли 577,52 тыс.руб.

По факту 2022 г. затраты по аренде ЭСХ по данным ТСО составили 864,95 тыс.руб, Агентством принимаются экономически обоснованные затраты в размере 487,57 тыс.руб исходя из представленных подтверждающих величины амортизации,

налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, по аренде земли сложились на основании заключенного договора аренды с Министерством строительства и архитектуры Ульяновской области 24/03/А-2016-17129.04.2016 (договор, ОСВ 20, 26 2022 г приложены в тарифной заявке.) , данные затраты признаются экономически обоснованными.

Утвержденные расходы на 2023 год составили 7 715,26 тыс. руб. По расчёту организации расходы на 2024 году составят 101 804,92 тыс. руб.

Предприятие планирует затраты на аренду объектов электросетевого хозяйства, а также на прочую аренду помещений, транспорта и другого имущества.

ООО «ЭПГ» владеет как на праве собственности электросетевым комплексом, так и на праве аренды. Эксперты отмечают, что по части договоров арендуется движимое имущество, договоры заключены на срок ДПР, в связи с чем договора не подлежат государственной регистрации.

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

В качестве обоснований предприятием представлена расшифровка расходов на аренду, а также копии договоров аренды (электросетевого хозяйства, нежилых помещений, автотранспорта), копии актов приема-передачи имущества, оборотно-сальдовая ведомость по сч.60, бухгалтерские документы, акты обследования, актов о приеме - передаче здания (сооружения) форма ОС-1, инвентарные карточки учета основных средств ф.ОС-6, копии налоговых деклараций и другие документы.

Реквизиты договора аренды		Наименование арендодателя	Регистрация прав на имущество						Перечень документов, предоставленные для обоснования арендной платы и заверенные должным образом арендодателем (оборотные-сальдовые ведомости, формы ОС-1, ОС-6, налоговые декларации и др.)
			Для недвижимого имущества дата регистрации договора в Росреестре	Для движимого имущества реквизиты подтверждающих документов (заключений, свидетельств и др)	Затраты по договору в год	ЭОТ расходы	арендная плата, подтвержденная арендодателем		
№	дата						амортизация	налоги	
2	3	6	12	13	14		15	16	17
3/23-23	19.07.2023	ООО "Энергопром ГРУПП", которое является дочерней (взаимозависимой) организацией, по отношению к ООО "ЭНЕРГО-ПРОМГРУПП"	22.08.2023	x	18252 130,10	14 244 191,90	15 700 671,02	2 551 462,90	справка, инвентарные карточки, ведомость амортизации, декларация (расчеты) по земельному налогу, налогу на имущество
001-AP-22	12.09.2022	Яфизов Р.Р.	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
002-AP-22	12.09.2022	СНТ "Заречное"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
003-AP-22	12.09.2022	Захаров С.В	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
3/23-175	01.07.2023	ООО "Комбинат оборточных материалов"	x	Акты обследования движимого имущества от 01.09.2023 № 308	1 000,00				
006-AP-22	01.09.2022	ООО "А-групп"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
007-AP-22	12.09.2022	СНТ "Раздолье"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от	1 200,00				

				25.10.2018г. №1054					
008-AP-22	12.09.2022	ООО "Наири"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
009-AP-22	12.09.2022	ООО "Сити-Дорс"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
010-AP-22	12.09.2022	ООО "Викинг-Агро"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
011-AP-22	12.09.2022	ИП Абрамов В.Ю.	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
012-AP-22	12.09.2022	ОАО "Монолит"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
013-AP-22	12.09.2022	ООО "Фотида"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
014-AP-22	12.09.2022	ООО "Агрофирма "Приволжье"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
015-AP-22	12.09.2022	Семенов В.А.	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
016-AP-22	12.09.2022	ООО "СПК "Родина"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
017-AP-22	12.09.2022	Абрамова Е.Е.	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
018-AP-22	12.09.2022	ИП Тагашов А.В.	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
3/23-177	01.08.2023	ООО "Э+"	на регистрации	x	823 632,00				
020-AP-22	12.09.2022	ООО "НПО ПромМет"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				

3/22	01.11.2022	ПОУ "Ульяновский аэроклуб ООГО "ДОСА-АФ России"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 000,00				
9/22	01.11.2022	ИП Фурман А.В., ИП Юсуфова З.З.	x	Техническое заключение о движимом имуществе №281/09-2017(12)	1 200,00				
10/22	01.11.2022	ООО "Радонеж-2"	x	Технические заключения о движимом имуществе №281/09-2017(4), №281/09-2017(5)	75 000,00				
11/22	01.11.2022	ООО "Потенциал"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(4), №226/12-2021(24)	1 200,00				
13/22	01.11.2022	Аникин Андрей Александрович	x	Технические заключения о движимом имуществе №226/12-2021(5), №281/09-2017(16)	1 200,00				
14/22	01.11.2022	ИП Шайдуллина Р.М.	x	Техническое заключение о движимом имуществе №281/09-2017(19)	60 000,00				
15/22	01.11.2022	ИП Рубанова А.А.	x	Техническое заключение о движимом имуществе №281/09-2017(18)	50 000,00				
17/22	01.11.2022	ИП Кадышев Р.Ш.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				
18/22	01.11.2022	Лапин Сергей Николаевич, Ананьев Андрей Аркадьевич	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	120 000,00				
20/22	01.11.2022	ООО "Три-О"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(27)	12 000,00				
23/22	01.11.2022	ООО "Смарт"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				
25/22	01.11.2022	Блохина Елена Николаевна	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(11)	1 200,00				
28/22	01.11.2022	Яковлев Павел Юрьевич	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				
30/22	01.11.2022	ООО "ГАВАНЬ"	x	Техническая заключения о движимом имуществе 127-10/2023	120 000,00	120 000,00	122 100,00	16 603,40	справка, инвентарные карточки
32/22	01.11.2022	Ананьев Андрей Аркадьевич	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(32)	60 000,00				
34/22	01.11.2022	ООО "Симбирск"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(17)	1 000,00				

35/22	01.11.2022	ИП Захарова Е.С.	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(18)	1 200,00					
38/22	01.11.2022	ИП Магомедова П.А.	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(19)	1 200,00					
44/22	01.11.2022	ООО "ОХОТНИК"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(43)	10 000,00					
45/22	01.11.2022	Басырова Дарья Сабируловна	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(22)	1 061,95					
47/22	01.11.2022	ИП Юсуфова З.З.	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(45)	1 200,00					
50/22	01.11.2022	ИП Колбасов М.Ю.	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(47)	1 200,00					
51/22	01.11.2022	ООО "АЗАТ"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(48)	1 200,00					
52/22	01.11.2022	ООО имени Степана Разина	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(49)	1 200,00					
55/22-САР	01.11.2022	ИП Шишкина И.В.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	60 000,00					
56/22-САР	01.11.2022	ИП Шишкина И.В.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	60 000,00					
6/22	01.11.2022	ООО "Дворцовый ряд СМ"	x	Техническая заключения о движимом имуществе 129-10/2023, №226/12-2021(2), №281/09-2017(13)	100 000,00	100 000,00	100 150,00	22 033,00	справка расчет, инвентарные карточки	
7/22	01.11.2022	ООО "Специалист", ООО "БАУ-МАРКЕТ"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №281/09-2017(11)	100 000,00					
8/22	01.11.2022	ООО "Специалист"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №281/09-2017(10)	100 000,00					
12/22	01.11.2022	ООО "СтарСити"	x	Техническое заключение о движимом имуществе 130-10/2023, №281/09-2017(9)	192 000,00	115 067,00	115 067,00	28 434,00	справка расчет, инвентарные карточки	
16/22	01.11.2022	Мильчаков Дмитрий Сергеевич	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(6)	1 200,00					
19/22	01.11.2022	ИП Суворов А.В.	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(7)	1 200,00					



21/22	01.11.2022	ЗАО "Восход"	x	Техническая заключения о движимом имуществе (131-132)-10/2023, №226/12-2021(9), №226/12-2021(10)	300 000,00	164 576,78	164 576,78	44 284,64	справка расчет, инвентарные карточки
3/23-168	01.04.2023	Новикова Любовь Михайловна	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(21)	135 600,00				
24/22	01.11.2022	ООО "ЛИЛАНИ"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(28)	1 200,00				
27/22	01.11.2022	ООО "КОМПАНИЯ ПРОФИ"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(30)	1 000,00				
29/22	01.11.2022	ООО "УКЭС"	x	Техническая заключения о движимом имуществе 133-10/2023, №226/12-2021(31)	50 000,00	50 000,00	60 310,91		справка расчет, инвентарные карточки
33/22	01.11.2022	ИП Бачков С.В.	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(16)	1 200,00				
41/22	01.11.2022	ПО УЗМВ «Волжанка»	x	Техническая заключения о движимом имуществе (134, 136-137, 206)-10/2023, №226/12-2021(35)-(39)	200 000,00	200 000,00	812 030,13	239 728,36	справка расчет, инвентарные карточки
42/22	01.11.2022	ООО «ДОЛ «Волжанка»	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(40)	30 000,00				
43/22	01.11.2022	ООО «РЭСГЭМОС»	x	Техническая заключения о движимом имуществе №226/12-2021(41)-(42)	30 000,00				
46/22	01.11.2022	ИП Таирова Э.Н.	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(44)	1 200,00				
48/22	01.11.2022	ИП Бобров А.П.	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(3)	12 000,00				
49/22	01.11.2022	Панцаков Виталий Юрьевич	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				
53/22	01.11.2022	ООО "Евро-Мега"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(50)	1 000,00				
54/22	01.11.2022	ИП Маслов А.И.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				
57/22	01.11.2022	Галкин Сергей Викторович	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	21 238,94				
63/22	01.11.2022	ООО "Вертикаль"	x	Техническая заключения о движимом имуществе 138-10/2023	300 000,00	133 750,00	133 750,00	43 147,50	справка расчет, инвентарные карточки
64/22	01.11.2022	ИП Абейдуллоев	x	Техническая заключения о	300 000,00	135 400,00	135 400,00	46 340,80	справка расчет, инвентарные карточки

		Н.Э.		движимом имуществе 139-10/2023					
65/22	01.11.2022	ООО "СК "ЭС-КАДА"	x	Техническая заключения о движимом имуществе 140-10/2023	360 000,00	69 517,00	69 517,00	23 737,00	Инвентранные карточки
59/22	01.10.2022	Баранов Борис Валентинович	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	13 560,00				
60/22	01.10.2022	Моисеев Олег Владимирович	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	13 560,00				
37/22	01.11.2022	ООО "ГАВАНЬ"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(13)	60 000,00				
1/22	01.11.2022	ООО "КАСКАД-ПЛЮС"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №281/09-2017(6)	0,00				
2/22	01.11.2022	ООО "Альянс-К"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №281/09-2017(7)	0,00				
4/22	01.10.2022	ООО "ЭЛАД"	x	Технические заключения о движимом имуществе №281/09-2017(2), №281/09-2017(3)	0,00				
26/22	01.11.2022	ООО "СТАН-КОСЕРВИС"	x	Техническое заключение о движимом имуществе №226/12-2021(12)	1 200,00				
58/22	01.11.2022	Перухин Алексей Сергеевич	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	106 194,69				
083-АР-22	10.10.2022	АО «Агропром-парк»	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 17.11.2017г. №12625	10 169,50				
084-АР-22	10.10.2022	АО «Свияжская строительная компания»	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 17.11.2017г. №12625	30 508,40				
085-АР-22	01.10.2022	ИП Миннибаев Н.Н.	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 17.11.2017г. №12625	120 000,00				
086-АР-22	01.10.2022	Буреев А.Г.	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 17.11.2017г. №12625	5 309,73				
088-АР-22	01.10.2022	Гайнуллина Л.Т.	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 17.11.2017г. №12625	6 371,68				
089-АР-22	01.10.2022	ООО «Тереньгульский масло-дельный завод»	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от	10 000,00				

				17.11.2017г. №12625					
091-AP-22	01.10.2022	ООО «Терень-гульский масло-дельный завод»	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 17.11.2017г. №12625	55 000,00				
092-AP-22	01.10.2022	ООО «Симбирский завод цепей»	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 17.11.2017г. №12625	10 000,00				
093-AP-22	01.10.2022	ИП Айнетдинов Ж.Р.	28.10.2022	x	60 000,00				
095-AP-22	01.10.2022	ООО «ТСК-73»	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 17.11.2017г. №12625	1 000,00				
098-AP-22	01.10.2022	Абрамов Игорь Николаевич	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 17.11.2017г. №12625	5 309,73				
100-AP-22	01.10.2022	ООО "Гранитстрой"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 17.11.2017г. №12625	154 500,00	125 916,67	125 916,67	43 444,35	справка расчет, инвентарные карточки
101-AP-22	01.10.2022	ПАО "Машторгсервис"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 17.11.2017г. №12625	60 000,00				
102-AP-22	01.10.2022	ИП Сафиуллова Д.Ф.	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 17.11.2017г. №12625	60 000,00				
103-AP-22	01.10.2022	ИП Мусин И.К.	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 16.03.2018г. №96	12 000,00				
104-AP-22	01.10.2022	ООО "Славянка-М"	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 07.11.2017г. №46	10 000,00				
105-AP-22	05.10.2022	ООО "Примэнергосервис"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	530 000,00	530 000,00	531 583,33	99 386,83	справка расчет, инвентарные карточки
107-AP-22	05.10.2022	ГСК "Текстильщик"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				
109-AP-22	01.09.2022	МКОО Матвеевская школа имени В.И. Кочеткова	x	Письмо Росреестра об отсутствии необходимости госрегистрации от 25.10.2018г. №1054	1 200,00				
3/23-02	01.01.2023	АО "Специализированный"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	900 000,00				

		застройщик Кошелев-Проект Самара"							
111/22	18.10.2022	ИП Родионова Л.А.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	60 000,00				
112-AP-22	03.11.2022	ООО "Симбир- скмолпром"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	60 000,00				
113-AP-22	03.11.2022	Шарипов Х.И.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	24 000,00				
3/23-183	01.10.2023	ИП Айриян Г.Л.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	12 000,00				
40/22	01.11.2022	ТСН "Городок"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				
1/23	06.12.2022	ИП Суслов Сер- гей Владимиро- вич	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	120 000,00				
2/23	06.12.2022	ООО "Н.Е.В.А.- Сервис"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	100 800,00				
4/23	06.12.2022	ООО "Ульянов- ское предприя- тие "Автокон- такт"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	240 000,00				
6/23	15.12.2022	ИП Тихонов Евгений Никола- евич	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	136 000,00				
7/23	26.12.2022	ООО "Энерго- пром ГРУПП"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	2 035 110,83	6 922,20	6 922,20		Ведомость амортизации
3/23-9	28.12.2022	СНТ "Рябинка"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	18 000,00				
3/23-5	01.01.2023	ООО СЗ "СК "Стройсити Оренбург"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	10 000,00				
3/23-14	17.03.2023	ИП Фомин Р.И.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	18 000,00				
3/23-15	31.03.2023	ИП Мясникова А.Г.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	12 000,00				
№3/23-12	20.02.2023	ООО "Джем"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	12 000,00				
3/23-21	01.05.2023	ООО "Промыш- ленные техноло- гии"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	8 400,00				
3/23-24	01.05.2023	ООО "Крестьян- ское хозяйство Латыпова Руста- ма Тимиргалее- вича"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	12 000,00				
3/23-29	01.05.2023	Баландина Раиса Петровна	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	6 780,00				
3/23-30	01.05.2023	Башкатов Ефим	x	отсутствуют признаки	6 780,00				

		Сергеевич		недвижимого имущества					
3/23-160	01.05.2023	ИП Наволокина Ольга Вячеславовна	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	96 000,00				
3/23-24	01.08.2023	ООО "Промэлектроснаб"	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 40	4 100,00				
3/23-20	01.08.2023	ООО "Энергопром ГРУПП"		x	87 000,00				
3/15-34	03.09.2015	НОУ ДПО Старокулаткинская АШ ДОСААФ России	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 32	1 016,95				
3/23-36	01.05.2023	ООО "Феникс"	x	Акты обследования движимого имущества от 27.11.2018 № 683 и 673	1 200,00				
3/15-56	29.09.2015	ИП Трубников М.А.	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 24	1 200,00				
3/15Э/УРО	01.10.2015	ПАО "Мегафон"	x	Техническая заключения о движимом имуществе (125, 141-143, 141, 145-150, 193, 197)-10/2023, Акты обследования движимого имущества от 02.09.2019 №3-4, 6, 8, 10-15, 17, 19-22, 24-29, 31-32, 35-36, 38-40, 47-58, от 10.08.2020г. №50-62, от 10.09.2020г. №63-85, 173, 275, от 10.10.2020г. №121	338 400,00	338 400,00	456 110,69		Инвентарные карточки, ОСВ 01, ОСВ 02, справка расчет амортизации
3/23-189	15.11.2023	ООО "Промтекс Плюс"	x	Акт обследования движимого имущества от 29.11.2018 № 803	25 000,00				
3850815/0669Д	10.11.2015	АО "Ульяновскнефтепродукт"	x	Акты обследования движимого имущества от 23.11.2018 № 565-567, 569-571 и 574-600, от 26.11.2018 № 601-607,	942 837,30	784 299,63	784 299,63		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, ведомость амортизации, инвентарные карточки
15Ул/2015-3/15-118	01.11.2015	ООО "Сахаровские мельницы"	x	Техническое заключение о движимом имуществе 340-11/2023, Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 59	144 000,00	144 000,00	511 275,44		Справка, подписанная собственником имущества, оборотно-сальдовая ведомость по счетам 01, 02, инвентарные карточки
3/15-119	13.11.2015	ООО "Татнефть-АЗС Центр"	x	Техническая заключения о движимом имуществе (341-356)-11/2023, Акты обследования	321 430,00	321 430,00	775 236,85		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, декларация по налогу на имущество,

				движимого имущества от 16.11.2018 № 42, 47-51, 53-58 и 61-62, от 10.08.2021г. №277					декларация по налогу на землю.
3/15-120	16.11.2015	ООО "Т2 Мобайл"	x	Технический заключения о движимом имуществе (124, 126, 152-156-170)-10/2023, Акты обследования движимого имущества от 19.11.2018 № 113-115, 121-130, 132-180, 181, 183-201, от 22.11.2018 № 500, от 23.11.2018 № 501-502, от 10.08.2021г. №276, от 01.04.2022 №11	840 840,00	840 840,00	2 089 345,89		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, декларация по налогу на имущество, акты воода в эксплуатацию ОС-1а, инвентарные карточки
7	20.11.2015	ООО «УЗЦМ»	x	Акт обследования движимого имущества от 06.09.2019 № 75	180 000,00	55 098,36	55 098,36		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
б/н	30.12.2015	ИП Дмитриева О.В.	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 45	1 200,00				
№ 3/15-129-3/15-168	01.12.2015	ПАО "Вымпел-Коммуникации"	x	Акт обследования движимого имущества от 29.11.2018 № 818	24 000,00	9 824,38	9 824,38	4 576,40	Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-32	01.05.2023	Тимофеев Леонид Витальевич	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 74	6 106,19				
3/23-178	01.09.2023	ООО меловой завод "Шилковский"	x	Акт обследования движимого имущества от 29.11.2018 № 783	1 016,95				
3/16-07	01.03.2016	ООО "Проминвест"	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 78	1 000,00				
3/23-26	01.05.2023	ООО "КИ"	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 72	1 200,00				
3/16-25	01.04.2016	ИП Марков Павел Николаевич	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 66 и 65	1 200,00				
3/16-26	01.05.2016	ООО "Ташлинский ГОК"	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 67 и 68	20 000,00	20 000,00	30 018,80		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
016017856 4-04	01.05.2016	ООО "БИК"	x	Акты обследования движимого имущества от 22.11.2018 № 432-437, 439-442, 445-463, 465-482,	68 000,00	68 000,00	234 686,67	16 669,64	Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарные карточки

				от 10.08.2020г. №1					
3/23-31	01.05.2023	ООО "Авто-Гранд"	x	Техническое заключение о движимом имуществе 357-11/2023, Акт обследования движимого имущества от 19.11.2018 № 110	50 847,50	19 889,52	19 889,52	4 449,00	Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарная карточка
3/16-39	01.07.2016	ООО "Репьевский крупозавод"	x	Акты обследования движимого имущества от 29.11.2018 № 776, от 26.11.2018 № 641	2 000,00	2 000,00	235 102,08		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарная карточка, акты, счета-фактуры
3/16-45	01.07.2016	ООО "Агрофирма "Абушаев"	x	Акт обследования движимого имущества от 20.11.2018 № 216	1 000,00				
3/16-58	23.06.2016	ГСК "Автомобилист-21"	x	Акт обследования движимого имущества от 20.11.2018 № 215	5 925,96				
3/16-59	01.08.2016	ЗАО "Иммобил"	x	Акт обследования движимого имущества от 29.11.2018 № 775	50 847,40	50 847,40	96 770,64	7 477,68	Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-23	01.05.2023	Лазарь Иван Иванович	x	Акт обследования движимого имущества от 19.11.2018 № 104	1 221,24				
РЦЦ/72403 /16	28.11.2016	АО "Тандер"	x	Техническая заключения о движимом имуществе (358-362)-11/2023, Акты обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 89-90, 92, от 19.11.2018 № 101, 103, от 28.11.2018 № 718	668 014,90	402 152,00	402 152,00		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, акты ввода в эксплуатацию
3/17-01	09.02.2017	АО "Национальная башенная компания"	x	Акты обследования движимого имущества от 22.11.2018 № 418-430, от 29.11.2018 № 811	170 856,00	170 856,00	185 226,96		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-20	01.05.2023	ООО "Спектр-Авто67"	x	Акт обследования движимого имущества от 28.11.2018 № 751	12 000,00				
3/17-38	28.07.2017	ООО "УГТК"	x	Акт обследования движимого имущества от 29.11.2018 № 763	504 000,00	446 250,00	446 250,00		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/17-48	01.08.2017	ИП Марьин Олег Валерьевич	x	Акт обследования движимого имущества от 20.11.2018 № 218	0,00				
3/17-52	24.08.2017	ПО ГСК "Юго-Восточный"	x	Акт обследования движимого имущества от 28.11.2018 № 762	1 200,00				
3/23-22	01.05.2023	ООО "Регион"	x	Акт обследования	1 200,00				

				движимого имущества от 28.11.2018 № 758					
3/23-171	01.08.2023	АО "Тон-Авто"	x	Техническое заключение о движимом имуществе 364-11/2023, Акт обследования движимого имущества от 28.11.2018 № 761	50 847,50	40 886,43	40 886,43		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-37	01.05.2023	Окунцова Валентина Ивановна	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 88	1 061,95				
3/18-03	01.01.2018	Валиуллин И.В.	x	Акт обследования движимого имущества от 26.11.2018 № 624	13 560,00				
3/23-27	01.05.2023	ООО "ЭгерРем-Строй"	x	Акт обследования движимого имущества от 28.11.2018 № 737	10 169,52				
3/18-21	14.02.2018	ИП Смирнова Юлия Евгеньевна	x	Акт обследования движимого имущества от 28.11.2018 № 750	10 000,00	10 000,00	41 039,60		Справка, подписанная собственником имущества, ведомость амортизации, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-167	01.07.2023	Юденичев С.А.	x	Акт обследования движимого имущества от 28.11.2018 № 745	6 780,00				
3/18-72	01.03.2018	ООО "АктивДорСтрой"	x	Технический заключения о движимом имуществе (171-173, 192, 196, 198-200, 200, 200)-10/2023, Акты обследования движимого имущества от 26.11.2018 № 608-621	373 730,00	257 613,60	257 613,60	100 329,04	Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарные карточки, декларация по земельному налогу
3/23-18	01.05.2023	ООО "Рич-Авто"	x	Акт обследования движимого имущества от 29.11.2018 № 779	70 000,00				
3/18-106	19.04.2018	ИП Гришин Владимир Викторович	x	Акт обследования движимого имущества от 27.11.2018 № 668	360 000,00	163 276,71	163 276,71		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-26-САР	16.10.2023	ООО "Энергопром ГРУПП"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 016 949,10				
3/23-170	01.04.2023	ООО "ДимМоторс"	x	Акт обследования движимого имущества от 19.11.2018 № 102	6 649,30				
3/18-120	21.04.2018	ООО "Атлант-Инвест"	x	Акт обследования движимого имущества от 27.11.2018 № 711	12 203,42				
3/23-181	01.10.2023	Гаспарян А.А.	x	Акт обследования движимого имущества от 27.11.2018 № 703	5 309,73				
3/23-156	01.05.2023	ИП Шайдулин	x	Акт обследования	12 000,00				



		Камиль Мирзаевич		движимого имущества от 27.11.2018 № 699					
3/18-148	29.10.2018	ЗАО "ОНАКО-КОМЕТА"	x	Акт обследования движимого имущества от 27.11.2018 № 691	30 000,00				
3/18-149	01.11.2018	Кузин Павел Владимирович	x	Акт обследования движимого имущества от 23.11.2018 № 530	1 061,95				
3/18-156	01.01.2019	ИП Туртыгина Елена Геннадьевна	x	Технический заключения о движимом имуществе 203-10/2023, Акт обследования движимого имущества от 06.09.2019 № 83	120 000,00	0,00	123 702,25		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарные карточки
3/23-45	01.05.2023	Парфенов Олег Александрович	x	Акт обследования движимого имущества от 06.09.2019 № 93	6 780,00				
3/23-41	01.05.2023	Верещагин Дмитрий Алексеевич	x	Акт обследования движимого имущества от 06.09.2019 № 94	6 780,00				
3/19-20	01.04.2019	ООО "Промтекс Плюс"	x	Технический заключения о движимом имуществе (178, 205)-10/2023 Акт обследования движимого имущества от 10.10.2020 № 200-201	50 847,50	50 847,50	73 537,53		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/19-22	01.04.2019	ИП Хисамутдинов Р.Р.	x	Акт обследования движимого имущества от 06.09.2019 № 101	1 200,00				
3/19-22	01.04.2019	ООО "Линостар"	x	Акт обследования движимого имущества от 29.11.2018 № 794	1 000,00				
3/19-27	01.04.2019	Ельцов Геннадий Андреевич	x	Акт обследования движимого имущества от 20.11.2018 № 217	5 309,73				
3/19-28	01.04.2019	Латыпов Ильгис Мубаракшаевич	x	Акт обследования движимого имущества от 06.09.2019 № 74	1 200,00				
3/19-32	01.05.2019	Айнетдинов Наиль Нежеметдинович	x	Акт обследования движимого имущества от 06.09.2019 № 65	26 548,67				
3/22-69	01.12.2022	ООО "ЭНВОЛ"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	100 000,00				
3/23-17	01.05.2023	ООО "Лесопромышленник"	x	Акт обследования движимого имущества от 06.09.2019 № 66	20 400,00	2 566,85	2 566,85	54 132,00	Ведомость амортизации, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарные карточки
3/19-41	17.05.2019	ООО "ТЕХМА"	x	Акты обследования движимого имущества от 06.09.2019 № 68-69	10 000,00				

УНП213	01.05.2019	ООО "МЕТА-Ульяновск"	x	Акты обследования движимого имущества от 23.11.2018 № 523-526, от 16.11.2018 № 96, 84 и 85	700 000,00	564 104,98	564 104,98	172 928,09	Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 03 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-28	01.05.2023	ООО "Тайфун"	x	Акт обследования движимого имущества от 10.08.2020г. №4	1 200,00				
3/23-17/САР	01.07.2023	ООО "Энерго-пром ГРУПП"	№73:24:030101:6290-73/049/2023-10 от 13.09.2023г.	Акт обследования движимого имущества от 10.10.2020 № 205, от 10.08.2021г. № 308	4 320 000,00	2 229 138,37	1 065 732,37	1 163 406,00	Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарные карточки, декларация по налогу на имущество и земельному налогу, Кадастровые паспорта имущества
3/19-56	30.07.2019	ИП Глава КФХ Сяпуков Евгений Федорович	x	Акт обследования движимого имущества от 10.08.2020г. №6	1 000,00				
3/19-58	01.08.2019	ООО "Новые апартаменты"	x	Акт обследования движимого имущества от 10.08.2020г. №7	5 084,80	5 084,80	12 878,22		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарные карточки,
3/19-59	01.08.2019	ЗАО "Эластомер"	x	Акт обследования движимого имущества от 29.11.2018 № 809	101 695,00	101 695,00	184 984,53		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарные карточки,
3/19-60	01.08.2019	ООО "Керамика"	x	Акт обследования движимого имущества от 29.11.2018 № 806	84 000,00	264,70	264,70	317,30	Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, регистр информации об объекте, акт приема передачи вклада в уставный капитал
3/19-62	01.08.2019	ООО "НЕО Групп"	x	Акт обследования движимого имущества от 27.11.2018 № 695	100 000,00	100 000,00	135 326,30		Справка, подписанная собственником имущества
3/19-69	01.11.2019	ИП Гершович Е.М.	x	Акт обследования движимого имущества от 10.08.2020г. №8	120 000,00	108 638,70	108 638,70		
3/23-27	01.10.2023	ИП Глушко Дмитрий Анатольевич	x	Техническое заключение о движимом имуществе 365-11/2023, Акт обследования движимого имущества от 10.08.2020г. №10	120 000,00	65 705,61	65 705,61		
3/23-16	01.05.2023	ООО "Пасека"	x	Технический заключения о движимом имуществе 135-10/2023, Акт обследования движимого имущества от 10.08.2020г. №15	100 000,00	100 000,00	175 177,90		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарные карточки
3/23-33	01.05.2023	Каримов Наиль Надирович	x	Акт обследования движимого имущества от 29.11.2018 № 765	27 120,00				

3/20-02	01.02.2020	ИП Ладов Денис Александрович	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 112	1 200,00				
3/20-03	01.02.2020	ИП Корпусов Эдуард Анатольевич	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 28	1 200,00				
3/20-04	01.02.2020	ООО "Агростандарт"	x	Акт обследования движимого имущества от 10.08.2020г. №20	10 000,00				
3/20-05	01.05.2020	ООО "ВИТАЛ 73"	x	Акт обследования движимого имущества от 10.08.2020г. №21	360 000,00	180 000,00	290 509,55		
3/23-157	01.05.2023	Кропачев Олег Владимирович	x	Акт обследования движимого имущества от 10.08.2020г. №23	6 780,00				
3/20-15	27.03.2020	ООО "Старатели-Новоспаское"	x	Технический заключения о движимом имуществе (207-209)-10/2023, Акты обследования движимого имущества от 10.08.2020г. №26,29,27	100 000,00	72 987,72	72 987,72	1 050,00	справка, подписанная собственником, оборотно-сальдовая ведомость по сч. 01, 02, ведомость амортизации, справка-расчет налога на имущество
3/20-17	01.05.2020	ООО "МЕБЕЛЬ ЛАЙН"	x	Акт обследования движимого имущества от 10.10.2020 № 206	30 000,00				
3/20-19	14.03.2020	ООО "Проминвест"	x	Акт обследования движимого имущества от 26.11.2018 № 629	1 000,00				
3/20-22	01.06.2020	ООО "КФХ Возрождение"	x	Акты обследования движимого имущества от 10.10.2020 № 208-218	10 000,00				
3/23-40	01.05.2023	ООО "АРС-Регион"	x	Акт обследования движимого имущества от 10.08.2020г. №32	1 200,00				
3/20-33	01.08.2020	АО "ПБК"	x	Технический заключения о движимом имуществе (366-439)-11/2023, Акт обследования движимого имущества от 10.10.2020 № 86-190, от 10.08.2020г. №51	1 776 000,00	1 776 000,00	2 457 783,33		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 02, 03, ведомость амортизации, акты ввода в эксплуатацию ОС-1а, инвентарные карточки
3/20-35	01.08.2020	Унру Алефтина Викторовна	x	Акт обследования движимого имущества от 23.11.2018 № 531	24 000,00				
3/23-161	09.11.2023	ИП Улендеев Сергей Леонидович	x	Акты обследования движимого имущества от 10.10.2020 № 224-225	12 000,00				
3/20-41	15.09.2020	Кудрин Виталий Эдуардович	x	Акт обследования движимого имущества от 10.08.2021г. № 278	1 356,00				
3/20-44	21.01.2021	ООО "Специали-	x	Акт обследования	5 000,00				

		зированный застройщик Премьера"		движимого имущества от 10.08.2021г. № 279					
3/20-46	01.12.2020	ООО "АВРОРА-МАЛЫКЛА"	x	Техническая заключения о движимом имуществе 210-10/2023, Акт обследования движимого имущества от 10.08.2021г. № 281	250 000,00	96 462,00	96 462,00		
3/19-72	01.11.2019	ООО "СТРОЙ-ХОЛДИНГ"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	44 470,00	44 470,00	44 470,00		Справка, подписанная собственником, Ведомость амортизации, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарные карточки
ЭИ-25-12-20 3/20-51	28.12.2020	ООО "ЗТСУ"	x	Акты обследования движимого имущества от 10.08.2021г. № 289-291	200 000,00	200 000,00	769 122,05		Справка, подписанная собственником, Ведомость амортизации, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарные карточки
3/21-07	01.12.2021	ООО "Терминал"	x	Акт обследования движимого имущества от 10.08.2021г. № 294	10 000,00				
3/23-188	01.12.2023	ИП Дерябин В.Н.	x	Акт обследования движимого имущества от 27.11.2018 № 666	6 000,00				
3/21-14	01.04.2021	ООО "Индустриальный парк УАЗ"	x	Акты обследования движимого имущества от 10.08.2021г. № 298-301	170 000,00				
3/23-38	01.05.2023	ООО "Кар-груп"	x	Акт обследования движимого имущества от 20.09.2021 № 67	50 000,00				
3/21-18	01.04.2021	Лукина Юлия Юрьевна	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 69	135 600,00				
3/21-19	06.05.2021	ООО "ДВ Автолюксервис"	x	Техническое заключение о движимом имуществе 211-10/2023, Акт обследования движимого имущества от 20.09.2021 № 9	2 000 000,00	1 504 392,95	1 801 671,54	1 501 392,95	Справка, подписанная собственником, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарные карточки
01.10.2023	16.10.2023	ООО "Э+"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	636 520,50				
3/21-26	01.07.2021	ООО "Предприятие по производству средств защиты"	x	Акт обследования движимого имущества от 10.08.2021г. № 302	30 000,00				
3/21-31	01.08.2021	ГСК "Планета-2"	x	Акт обследования движимого имущества от 16.11.2018 № 46	6 000,00				
БНР/Р/13/1 594/21/АР Н	30.09.2021	ООО "Башнефть-Розница"	x	Акты обследования движимого имущества от 23.11.2018 № 536-539	63 636,50	63 636,50	3 297 678,12		Справка, подписанная собственником имущества, Ведомость амортизации ОС

3/20-53									
3/21-41	01.11.2021	Патин Михаил Николаевич	x	Акт обследования движимого имущества от 06.09.2019 № 91	6 780,00				
3/23-158	01.08.2023	ЗАО "Строймаш"	x	Акты обследования движимого имущества от 01.04.2022 № 1-2	20 000,00				
3/23-44	01.05.2023	ИП Столярова О.К.	x	Акт обследования движимого имущества от 01.04.2022 № 3	12 000,00				
3/22-03	01.02.2022	ИП Федосеев К.Е.	x	Акт обследования движимого имущества от 01.04.2022 № 4	12 000,00				
3/22-04	01.03.2022	Ватракшин В.В.	x	Акт обследования движимого имущества от 01.04.2022 № 12	10 619,47				
3/22-06	01.03.2022	ИП Петрова Н.В.	x	Акты обследования движимого имущества от 01.04.2022 № 5-6	84 000,00				
3/22-09	01.03.2022	ИП Шарапов Э.Н.	x	Акт обследования движимого имущества от 01.04.2022 № 7	180 000,00	63 083,33	63 083,33		Инвентарные карточки ОС-6
3/22-10	01.03.2022	ООО "Исток"	x	Техническое заключение о движимом имуществе 212-10/2023, Акт обследования движимого имущества от 01.04.2022 № 8	120 000,00	120 000,00	122 455,83		Инвентарные карточки ОС-6
3/23-42	01.05.2023	Камалов Рамиль Рамисович	x	Акт обследования движимого имущества от 10.08.2020г. №22	13 560,00				
38/тор	11.02.2022	ООО "СЦЗ"	№73:14:040101:233-73/034/2022-4 от 27.04.2022г.	x	3 960 000,00	3 960 000,00	10 897 200,58		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, декларация по налогу на имущество
3/22-17	13.07.2022	ИП Козырев Алексей Олегович	x	Акт обследования движимого имущества от 04.04.2022г. №45	180 000,00				
3/22-26-САР	19.09.2022	ООО "ТехноАльянс"	x	Акт обследования движимого имущества от 28.11.2018г. №775	14 400,00				
3/22-27	19.09.2022	ООО "Велес"	x	Техническое заключение о движимом имуществе 213-10/2023, Акт обследования движимого имущества от 28.11.2018г. №720	84 000,00	65 273,24	65 273,24	13 111,59	справка, подписанная собственником имущества, инвентарные карточки ОС-6, акты ввода в эксплуатацию ОС-1а, оборотно-сальдовые ведомости ОСВ 01, 02
3/22-29	28.09.2022	ИП Шакуров Ф.З.	x	Акт обследования движимого имущества от 22.11.2017г. №04/2017с	90 000,00	90 000,00	90 310,00		

3/22-33	28.09.2022	ГСК "Юпитер-1"	x	Акт обследования движимого имущества от 15.03.2018г. №05/2018	1 200,00				
3/22-34	28.09.2022	Саркисян В.А.	x	Акт обследования движимого имущества от 19.04.2018г. №08/2018	10 619,47				
3/22-35	28.09.2022	ПОГСК "Таврия"	x	Акт обследования движимого имущества от 22.11.2017г. №09/2017с	1 200,00				
3/22-36	28.09.2022	ИП Козырев Д.И.	x	Акт обследования движимого имущества от 18.10.2018г. №13-2018	500 000,00				
3/22-37	28.09.2022	ООО"Рыбный двор"	x	Акт обследования движимого имущества от 03.12.2018г. №01-015	180 000,00	13 484,40	13 484,40		Ведомость амортизации, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета,
3/22-40	28.09.2022	АО "Барс"	x	Акт обследования движимого имущества от 05.08.2019г. №001/2019	100 000,00				
3/22-41	28.09.2022	ООО "ГРИН ХАУС"	x	Акт обследования движимого имущества от 14.08.2019г. №005/2019	72 000,00				
3/22-42	28.09.2022	ООО "Волга-Транзит"	x	Акт обследования движимого имущества от 04.04.2022г. №50	15 000,00				
3/22-43	28.09.2022	Евстифиев Александр Анатольевич	x	Акт обследования движимого имущества от 04.04.2022г. №51	31 858,41				
3/22-44	28.09.2022	ИП Петров С.П.	x	Акт обследования движимого имущества от 04.04.2022г. №52	24 000,00				
3/23-39	01.05.2023	ИП Лягин Д.В.	x	Акт обследования движимого имущества от 04.04.2022г. №53	45 600,00				
3/22-46	28.09.2022	АО "Барс"	x	Акт обследования движимого имущества от 04.04.2022г. №54	50 000,00				
3/22-47	28.09.2022	Чичиков Николай Анатольевич	x	Акт обследования движимого имущества от 04.04.2022г. №55	10 619,47				
3/22-48	28.09.2022	Алмакаева Альфия Зиатдиновна	x	Акт обследования движимого имущества от 04.04.2022г. №56	10 619,47				
3/23-43	01.05.2023	ООО "Симбирскагродеталь"	x	Акт обследования движимого имущества от 04.04.2022г. №58	48 000,00				
3/22-52	07.10.2022	ООО "АПК Весенний сюжет"	x	Акт обследования движимого имущества от 18.10.2018г. №12-2018	60 000,00				
3/23-176	01.08.2023	АО "Завод Русские Алюминие-	x	Акт обследования движимого имущества	5 000,00				

		вые диски"		от 01.08.2018г. №11-2018					
8 3/22-54	06.10.2022	ООО "Птице-фабрика Прибрежная"	x	Акт обследования движимого имущества от 04.04.2022г. №59	20 000,00				
3/22-56	07.10.2022	ООО"СЗ Премьера"	x	Акт обследования движимого имущества от 14.10.2018г. №14-2018	20 000,00				
3/22-58	01.12.2022	ООО "Интер-Групп"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	150 000,00				
3/22-70	01.12.2022	ООО "КФХ Возрождение"	x	Техническое заключение о движимом имуществе (214-215)-10/2023, Акты обследования движимого имущества от 23.11.2018 № 508-515, от 10.10.2020 № 192	1 000 000,00	840 285,93	840 285,93		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-01	01.01.2023	ИП Касьянов Олег Владимирович	x	Техническое заключение о движимом имуществе 216-10/2023, Акт обследования движимого имущества от 19.11.2018 № 105	180 000,00	0,00	16 288,09	4 688,25	Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
625.1209	23.12.2022	ПАО "Авиационный комплекс им. С.В. Илюшина"	x	Акт обследования движимого имущества от 10.08.2021г. № 310	654 890,00	221 732,88	221 732,88	31 861,03	Справка, подписанная собственником, Ведомость амортизации, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета, инвентарные карточки
ДА 02/0002/00 9/23	01.10.2023	ОАО "УМЗ"	x	№530 от 03.12.2019 (Акт обследования об отсутствии признаков недвижимого имущества)	935 000,00	935 000,00	1 509 953,93		Справка арендодателя, оборотно-сальдовые ведомости сч. 01, 02, инвентарные карточки, сопроводительное письмо арендодателя
625.1208	10.10.2021	ПАО "Авиационный комплекс им. С.В. Илюшина"	x	x	2 787 560,00				
3/23-03	01.01.2023	ИП Шаляпина Светлана Игоревна	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	60 000,00				
3/23-16	19.06.2023	ПАО "МТС"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	26 000,00	26 000,00	78 066,67		
3/23-59	01.06.2023	КФХ "НИВА"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				x
3/23-60	01.05.2023	ООО "ТарИмпЭкс"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	300 000,00	31 000,00	31 000,00	6 666,00	Информация об объектах, оборотно-сальдовые, инвентарные
3/23-177	01.09.2023	ООО "Альфа ТрансСтрой"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	10 000,00				
3/23-62	01.05.2023	КХ "Вера"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				x
3/23-63	01.05.2023	ООО "Заря"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				x
3/23-64	01.05.2023	ИП Будников	x	отсутствуют признаки	1 200,00				x

		Владимир Александрович		недвижимого имущества					
3/23-65	01.05.2023	Неверов Олег Николаевич	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 061,95				x
3/23-66	01.05.2023	Бахшиев Эльман Керим оглы	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 221,24				x
3/23-67	01.07.2023	Журавлева Г.А.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 061,95				x
3/23-68	01.05.2023	Скоморохов Сергей Геннадиевич	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	5 309,73				x
3/23-69	01.05.2023	ООО "Акваресурс"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	0,00				x
3/23-70	01.05.2023	ООО "Рябиновский элеватор"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	12 000,00	12 000,00	67 834,00	16 944,00	Информация об объектах, оборотно-сальдовые, инвентарные
3/23-71	01.07.2023	ООО "ЭлектроСтрой"	x	Техническое заключение о движимом имуществе 217-10/2023	135 000,00	7 167,00	7 167,00	2 072,00	Информация об объектах, оборотно-сальдовые, инвентарные
3/23-72	01.05.2023	ИП Катикян Оганес Санасарович	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	0,00				x
№ 3/23-21	29.09.2023	ООО "Энергопром ГРУПП"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	2 621 284,00	2 138 708,00	2138708		x
3/23-75	01.05.2023	ООО "Капиталсервис"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				x
3/23-76	01.05.2023	Нугаев М.Д.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	10 619,47				x
3/23-77	01.05.2023	ИП Кураков Михаил Александрович	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				x
3/23-78	01.05.2023	ООО "Квант"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	170 000,00	64 783,00	64 783,00	21 117,00	Информация об объектах, оборотно-сальдовые, инвентарные
3/23-79	01.05.2023	ООО "Мелекесский источник"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	6 000,00				x
3/23-80	01.05.2023	ИП Глава КФХ Синдяев Владимир Степанович	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				x
3/23-83	10.11.2023	ООО "Ресурс"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 000,00				x
3/23-84	01.05.2023	ООО "АгроСоюз"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				x
3/23-85	01.05.2023	ООО "ЛАВА 1"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				x
3/23-86	01.05.2023	ООО "Симб-транссервис"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 000,00				x
3/23-87	01.05.2023	Ширшаев Сергей Владимирович	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 221,24				x
3/23-88	01.06.2023	Усов Александр Викторович	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 221,24				x
3/23-89	01.05.2023	ИП Айбулатов	x	отсутствуют признаки	18 000,00	18 000,00	26 700,00	4 369,00	Информация об объектах, инвентарная



		У.У.		недвижимого имущества					карточка, оборотно-сальдовая по 01
3/23-91	01.05.2023	Сычев Иван Сергеевич	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 061,95				x
3/23-163	01.07.2023	ООО "ДАС КЛИНКЕР"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	10 000,00				x
3/23-93	01.05.2023	ИП Калайчев П.О.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00				x
3/23-164	01.06.2023	ООО "КЕРАМ-ЗИТ"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	50 000,00				
3/23-95	01.05.2023	МУП "Живая вода"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00	0,00	1 118,00	202,73	справка подписанная собственником имущества
3/23-96	01.05.2023	ООО "Луч"	x	Акт обследования от 29.11.2018 №810	1 000,00				x
3/23-97	01.07.2023	ООО "Солекс"	x	Техническое заключение о движимом имуществе (218-220)-10/2023, Акт обследования от 16.11.2018 №75,77,73	150 000,00	115 954,87	115 954,87		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-98	01.05.2023	ООО "Хилтон-М"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	6 000,00				
3/23-99	01.05.2023	ОАО "Устье"	x	Акт обследования от 29.11.2018 №777	1 200,00				x
3/23-100	01.09.2023	Кошечев П.М.	x	Акт обследования от 16.11.2018 №100	1 356,00				x
3/23-101	01.05.2023	Замалетдинов Р.Р.	x	Акт обследования от 28.11.2018 №753	1 061,95				x
3/23-102	01.05.2023	ЗАО "Нептун"	x	Акт обследования от 26.11.2018 №625	1 200,00				x
3/23-103	01.05.2023	Ягудин Ленар Рафатович	x	Акт обследования от 26.11.2018 №623	1 356,00				x
3/23-104	01.05.2023	ИП Абулханов Рамил Рифкатович	x	Акт обследования от 26.11.2018 №638	1 200,00				x
3/23-106	01.05.2023	ООО "Агроснаб"	x	Акт обследования от 26.11.2018 №630	30 000,00				
3/23-107	01.05.2023	ЗАО "Крупянщик - агро"	x	Акт обследования от 06.09.2019 №77	1 200,00				x
3/23-108	01.05.2023	ОАО "СККЗ"	x	Акт обследования от 28.11.2018 №730	1 200,00				x
3/23-109	01.05.2023	ООО "Руслан"	x	Акт обследования от 28.11.2018 №732, 736	1 200,00				x
3/23-180	01.10.2023	Клявлиня Л.А.	x	Акт обследования от 28.11.2018 №733	1 200,00				
3/23-111	01.05.2023	ИП Каримова Гольнур Умяровна	x	Акт обследования от 16.11.2018 №98	1 000,00				x
3/23-112	01.05.2023	Безруков Герман Валерьевич	x	Акт обследования от 28.11.2018 №728	1 356,00				x

3/23-113	01.10.2023	Алексеев Дмитрий Владимирович	x	Акт обследования от 28.11.2018 №716	1 356,00				x
3/23-114	01.05.2023	Мусаев Фахрат Сохбат оглы	x	Акт обследования от 27.11.2018 №680	1 356,00				x
3/23-115	01.05.2023	ООО "Агро-Гулюшево"	x	Акт обследования от 27.11.2018 №678,676	1 000,00				x
3/23-116	01.05.2023	ООО ЗМ "Сурский"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 200,00	1 200,00	3 222,00		Справка, подписанная собственником имущества
3/23-117	01.05.2023	ООО "Красное поле"	x	Акт обследования от 28.11.2018 №722	1 200,00	1 200,00		6 167,22	Справка, подписанная собственником имущества
3/23-118	01.05.2023	Ефимов В.В.	x	Акт обследования от 16.11.2018 №70	1 356,00				x
3/23-119	01.05.2023	ИП Глава КФХ Бирюков Ф.С.	x	Акт обследования от 27.11.2018 №707,704,706	180 000,00	180 000,00	214 767,11		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-120	01.05.2023	ИП Альшин Х.М.	x	Акт обследования от 27.11.2018 №697	12 000,00				
3/23-121	01.05.2023	ООО "Магма Симбирск"	x	Техническое заключение о движимом имуществе (221)-10/2023, Акт обследования от 10.08.2020 №2, 06.09.2019 №78	800 000,00	800 000,00	979 919,90		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-122	01.05.2023	ООО "НАНС"	x	Акт обследования от 27.11.2018 №688	200 000,00	51 354,79	51 354,79		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-123	01.05.2023	ООО "ДИМИТ-РОВГРАД-НОРМАЛЬ"	x	Акт обследования от 10.10.2020 №197,198	100 000,00	77 829,26	77 829,26		Справка, подписанная собственником имущества
3/23-124	01.05.2023	ИП Мохов Д.В.	x	Акт обследования от 06.09.2019 №95	1 200,00				x
3/23-125	01.05.2023	ИП Марьев И.Г.	x	Акт обследования от 06.09.2019 №97	1 200,00				x
3/23-126	01.05.2023	Широков Н.С.	x	Акт обследования от 06.09.2019 №99	1 356,00				x
3/23-127	01.05.2023	ИП Абдрашитова Н.А.	x	Акт обследования от 06.09.2019 №67	1 200,00				x
3/23-128	01.05.2023	ООО "Сайман-Хлебопродукт"	x	Акт обследования от 06.09.2019 №62	6 000,00				
3/23-129	01.05.2023	Сулейманова Г.Р.	x	Акт обследования от 27.11.2018 №693	5 309,73				x
3/23-165	01.06.2023	Романов А.Е.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	20 340,00				x
3/23-131	01.05.2023	Калганов Д.Н.	x	Акт обследования от 10.08.2020 №28	271 200,00				x
3/23-132	01.05.2023	ГСК "Автомобилист-22"	x	Акт обследования от 10.10.2020 №269	12 000,00				

3/23-133	01.05.2023	Байрамов И.А.	x	Акт обследования от 10.10.2020 №223	47 460,00				x
3/23-134	01.05.2023	ООО "Багира"	x	Акт обследования от 01.11.2020 №285	10 000,00				
3/23-13	01.05.2023	Шабашова О.А.	x	Акт обследования от 26.11.2018 №635	13 560,00				x
3/23-13-1	01.05.2023	ООО АГРО-ФИРМА "БОЛЬШОЕ НАГАТКИНО"	x	Акт обследования от 10.10.2020 №270	10 000,00				
3/23-137	01.05.2023	Захаров С.В.	x	Акт обследования от 10.08.2021 №292	84 955,75				x
3/23-138	01.05.2023	ООО "Промгаз-комплект"	x	Акт обследования от 10.08.2021 №293	12 000,00				
3/23-139	01.05.2023	ИП Глава КФХ Стаценко Ф.Ф.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	36 000,00				
3/23-140	01.05.2023	Кудинов Павел Геннадьевич	x	Акт обследования от 20.09.2021 №2	108 480,00				x
3/23-141	01.05.2023	ООО "СЛК"	x	Акт обследования от 20.09.2021 №8	100 000,00	100 000,00	1 472 088,49		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-142	01.05.2023	ИП Ганичев С.В.	x	Акт обследования от 20.09.2021 №6	240 000,00	22 744,42	22 744,42		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-143	01.05.2023	ООО «АртШоу Центр»	x	Акт обследования от 20.09.2021 №11	6 000,00				
3/23-176	01.05.2023	ООО "Аметист"	x	Акт обследования от 10.10.2020 №193-196	720 000,00	720 000,00	853 753,87		Справка, подписанная собственником имущества
3/23-145	01.05.2023	ООО "Гидро-Про"	x	Акт обследования от 29.11.2018 №807	1 000,00				x
3/23-146	01.05.2023	ИП Николаев Н.Н.	x	Акт обследования от 10.08.2021 №297	1 200,00				x
3/23-12	01.05.2023	ООО "Берег Орланов"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	30 000,00				
3/23-148	01.05.2023	ООО ПКФ "Урожай"	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	5 000,00				
3/23-149	01.05.2023	Виноградов Ю.Е.	x	Акт обследования от 01.12.2019 №222	40 680,00				x
3/23-150	01.05.2023	Шайдуллин Наиль Фарукович	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	5 309,73				x
3/19-85	01.12.2019	Габайдуллин Н.Х.	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	27 120,00				x
3/23-152	01.05.2023	АО "Симбирск-Балтика Групп"	x	Акт обследования от 20.09.2021 №10	180 000,00	125 097,84	125 097,84		Справка, подписанная собственником имущества, Оборотно-сальдовая ведомость 01 счета, Оборотно-сальдовая ведомость 02 счета
3/23-153	01.05.2023	АО "Новоспас-	x	отсутствуют признаки	6 000,00				x

		скавтотранс"		недвижимого имущества					
3/23-154	01.05.2023	Мусин Кямиль Ислямович	x	отсутствуют признаки недвижимого имущества	1 061,95				x
<b>ИТОГО</b>					<b>64 285 949,29</b>	<b>38 208 900,22</b>	<b>56 427 580,97</b>	<b>6 292 529,71</b>	

Агентство, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняла решение учесть расходы по аренде электросетевого хозяйства, подтвержденные документами (амортизация, налоги) на сумму **38 208,90** тыс.руб. и исключить расходы, где величины амортизации и налогов не подтверждены документами.

### **Аренда прочего имущества**

В отношении определения расходов на аренду помещений на 2024 год экспертами согласны с доводами предприятия о том, что положения п. 29 Основ ценообразования не могут быть применены в силу следующего:

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

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

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Объект, адрес объекта	Площадь	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)			Комментарии
							заявлена в тарифе на 2024 год	Утверждено 2024 (ЭОТ)	Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п.29 Основ ценообразования	
<b>1.2</b>	<b>Непроизводственные помещения</b>					<b>4 705,97</b>	<b>11 492,11</b>	<b>10 029,18</b>	<b>58 923,40</b>	
1.2.0										
1.2.1	Аренда помещений	б/н	05.09.2023	ЗАО УМУ Волгасан-техмонтаж	г. Ульяновск, Московское шоссе 40	511,00	804,06	804,06	2 810,50	пункт 5 страница 14
1.2.2	Аренда помещений	173/Ар - ИЭС/2023	01.02.2023	ООО ИЭС	р.п. Старая Майна, ул.Сидорова 17	1 473,85	500,00	500,00	45 689,35	пункт 5 страница 14
1.2.3	Аренда помещений	3/23-11	07.09.2023	ООО Орион	.Ульяновск, 2 пер.Мира 21	189,60	2 185,49	1 459,92	1 459,92	пункт 5 страница 14
1.2.4	Аренда гаражных боксов №93,94,95 2-й переулок Мира 21	01/11-АР-22 от 03.11.2022	03.11.2022	ЭНЕРГОХОЛДИНГ ООО (Лесной)	Ульяновск, 2 пер.Мира 21	62,20	105,00	105,00	478,94	пункт 5 страница 14
1.2.5	аренда нежилого помещения	42	19.06.2020	УК БЦ УАЗ	г. Ульяновск	24,39	96,77	96,77	134,15	пункт 5 страница 14

	- офис РЭС7									
1.2.6	субаренда 223 кв. м г.Димитровград ул Дрого- бычская д.18	1	01.10.2020	ИП Смирнов	г. Димитровград, ул. Дрогобычская 18	248,00	360,00	360,00	992,00	пункт 5 страница 14
1.2.7	аренда нежилого помещения г.Барыш-гараж	3/22-04	01.05.2022	ИП Илюйкина Д.И.	г. Барыш	53,93	72,00	72,00	156,40	пункт 5 страница 14
1.2.8	аренда нежилого помещения г.Барыш -офис	3/22-03	01.05.2022	ИП Илюйкина Д.И.	г. Барыш	38,10	137,16	110,49	110,49	пункт 5 страница 14
1.2.9	аренда нежилого помещения (102,89 кв.м) р.п. Чердаклы, ул Механизаторов , д1К	б/н	24.11.2020	Сизов П.Н.	р.п. Чердаклы	102,89	275,87	275,87	308,67	пункт 5 страница 14
1.2.10	аренда помещения в р.п.Языково	19/627/2015	10.12.2015	ПАО "Ульяновскэнер- го"	р.п. Языково	54,39	437,02	195,80	195,80	пункт 5 страница 14
1.2.11	АРЕНДА ПОМЕЩЕНИЯ ДЛЯ ДИСПЕТЧЕРСКОЙ МИРА 21	3/18-02	01.01.2018	ООО "ТОРГ_СЕРВИС"	г. Ульяновск	99,90	1 198,80	769,23	769,23	пункт 5 страница 14
1.2.12	Аренда помещений	3/23-9	07.09.2023	ИП Кутуев	Ульяновский район, р.пИшеевка, ул.Новокомбинатовска я, д 6В	259,80	845,28	805,38	805,38	пункт 5 страница 14
1.2.13	Аренда помещений	3/23-10	07.09.2023	ИП Ляхов	р.п. Новоспасское, пер.Швейников, д.1.	112,62	312,00	312,00	371,65	пункт 5 страница 14
1.2.14	Аренда помещений 2 пер Мира 21	1	01.07.2023	ООО Спортавто	г. Ульяновск , 2 пер . Мира 21	29,45	180,00	180,00	226,77	пункт 5 страница 14
1.2.15	Аренда помещений г. Улья- новск, ул. Профсоюзная	3/23-7	25.09.2023	ООО Энерго- промгрупп	г. Ульяновск, ул. Профсоюзная 68а	794,50	3 328,96	3 328,96	3 575,25	пункт 5 страница 14
1.2.16	Аренда помещений 2 пер Мира 24 (пом. 1,2,3,4,6)	291/2023/сар	15.09.2023	ООО Волгаэнерго	2 пер Мира 24 (пом. 1,2,3,4,6)	108,95	653,70	653,70	838,92	пункт 5 страница 14
2	Аренда автотранспортных средств					0,00	16 309,49	16 309,49	49 871,09	
2.1	Газ газель бизнес 958	3/23-4	26.12.2022	ООО Энерго- промгрупп			267,73	267,73	705,00	пункт 5 страница 14
2.2	ГАЗ Газель некст 015	3/23-3	26.12.2022	ООО Энерго- промгрупп			483,33	483,33	720,00	пункт 5 страница 14
2.3	Лада Ларгус 715	3/23-1	26.12.2022	ООО Механизован- ная колонна			158,58	158,58	540,00	пункт 5 страница 14
2.4	Лада Ларгус	3/23-2	26.12.2022	ООО Механизован- ная колонна			261,43	261,43	540,00	пункт 5 страница 14
2.5	УАЗ 390995 858	3/23-15	15.04.2023	ООО Механизован- ная колонна			202,91	202,91	472,50	пункт 5 страница 14
2.6	ГАЗ-27527	327/2017Ар	01.11.2017	ООО "ОЭС"			442,50	442,50	800,00	пункт 5 страница 14
2.7	Газ Соболь	22/2019/Ар- Тс/ОЭС	14.02.2019	ООО "ОЭС"			450,00	450,00	800,00	пункт 5 страница 14
2.8	Машина бурильно-крановая МРСК-311	7МК- 2021/Сар/ТС	20.02.2021	ООО "Механизиро- ванная колонна 71"			866,33	866,33	1 580,00	пункт 5 страница 14
2.9	УАЗ-390995	5МК- 2021/Сар/ТС	16.02.2021	ООО "Механизиро- ванная колонна 71"			113,87	113,87	472,50	пункт 5 страница 14
2.10	УАЗ-390995	4МК- 2021/Сар/ТС	17.02.2021	ООО "Механизиро- ванная колонна 71"			113,87	113,87	472,50	пункт 5 страница 14
2.11	УАЗ-390995	6МК-	17.02.2021	ООО "Механизиро-			113,87	113,87	472,50	пункт 5 страница 14

		2021/Сap/TC		ванная колонна 71"					
2.12	LADA XRAY	1МК-2021/Сap/TC	15.01.2021	ООО "Механизи- рованная колонна 71"		190,13	190,13	480,00	пункт 5 страница 14
2.13	Аренда Лада Веста К 897 НВ 73	4МК-2022/Сap/TC	19.10.2022	МЕХАНИЗИРО- ВАННАЯ КОЛОННА 71 ООО		346,60	346,60	540,00	пункт 5 страница 14
2.14	Автогидроподъемник ЧАЙ- КА-СЕРВИС	02/ЭПГ	19.04.2023	ООО Энергпромгрупп		600,00	600,00	1 950,00	пункт 5 страница 14
2.15	Газ соболь 863	3/23-04	01.05.2023	ООО Энергпромгрупп		303,44	303,44	800,00	пункт 5 страница 14
2.16	Газ соболь 27327	б/н	29.04.2021	ООО ЭПХ		259,66	259,66	800,00	пункт 5 страница 14
2.17	Экскаватор погрузчик Caterpillar	57	14.05.2021	ООО ЭХ		1 356,57	1 356,57	3 285,00	пункт 5 страница 14
2.18	Транспортное средство 780794 бурильно-крановая машина М372 КС 73 VIN Z9L780794L0000068	3/23-5	18.08.2023	ООО Энергпромгрупп		1 800,03	1 800,03	3 330,00	пункт 5 страница 14
2.19	АГП Чайка-сервис 4784 FP 2427777-ФЛ/ЕПА-20 М 189 МТ 73	3/23-5	18.08.2023	ООО Энергпромгрупп		546,77	546,77	2 000,00	пункт 5 страница 14
2.20	АГП Чайка-сервис 27844S Х96С42А43N1141643 Р 755 ХК 73	3/23-5	18.08.2023	ООО Энергпромгрупп		549,20	549,20	1 980,00	пункт 5 страница 14
2.21	7Автомобиль -тягач седель- ный с КМУ Н 531 ЕХ 73 780872 ХТС651155М1457791.861059 21	3/23-5	18.08.2023	ООО Энергпромгрупп		869,16	869,16	3 360,00	пункт 5 страница 14
2.22	Полуприцеп-тяжеловоз ЧМЗАП-93853-037-УКВ4- ПП4 VIN:ХТС9337В0N0000078	3/23-5	18.08.2023	ООО Энергпромгрупп		217,92	217,92	800,00	пункт 5 страница 14
2.23	Прицеп МАЗ 93866	3/23-5	18.08.2023	ООО Энергпромгрупп		9,80	9,80	240,00	пункт 5 страница 14
2.24	Экскаватор-погрузчик VOLVO BL71В VINVCЕВL71ВL01418747 73 УХ 0035	3/23-5	18.08.2023	ООО Энергпромгрупп		835,71	835,71	3 280,00	пункт 5 страница 14
2.25	Автомобиль бортовой с КМУ 780552 (КАМАЗ-43118) К 764 ХЕ 73 VIN:Z9L780552G0000248	3/23-5	18.08.2023	ООО Энергпромгрупп		680,26	680,26	3 000,00	пункт 5 страница 14
2.26	Транспортное средство А 750 на шасси HINO GH8JТА- QHR E 780 KE 73	3/23-5	18.08.2023	ООО Энергпромгрупп		397,10	397,10	2 140,00	пункт 5 страница 14
2.27	Чайка -сервис 4784FP К 045 ХВ 73	3/23-5	18.08.2023	ООО Энергпромгрупп		338,93	338,93	2 000,00	пункт 5 страница 14
2.28	Газ Соболь Х96275227ОН0942167 М637 МК 73 Договор Лизинга АА01143841 от 27.09.2022	3/23/13	25.09.2023	ООО Энергпромгрупп		287,50	287,50	800,00	пункт 5 страница 14

2.29	Прицеп МЗСА 8177001 016	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		12,00	12,00	68,00	пункт 5 страница 14
2.30	LADA, GFK110 LADA Vesta (Универсал 1.596 куб.см. 106 л.с) К 971 КУ 73 VIN ХТАGFK110КУ227941	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		170,00	170,00	540,00	пункт 5 страница 14
2.31	ГАЗ-27527 К 526 РТ VIN X 96275270K0875463 № 2119544-ФЛ/УЛН-19 от 17.06.2019	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		190,00	190,00	800,00	пункт 5 страница 14
2.32	ГАЗ Соболь VIN X 96275270M0916061 Европлан № 2594523-ФЛ/УЛН-21 М205РТ 73	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		255,43	255,43	800,00	пункт 5 страница 14
2.33	Автомобиль ГАЗ-27527 Соболь VIN X96275270P0961267	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		310,83	310,83	800,00	пункт 5 страница 14
2.34	Автомобиль ГАЗ -27057 VIN X 96270570G0800815 E 809 СО 73	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		135,71	135,71	705,00	пункт 5 страница 14
2.35	Автомобиль УАЗ-390995 (грузовой фургон,5 мест) К 863 ХЕ 73	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		78,57	78,57	472,50	пункт 5 страница 14
2.36	Автомобиль УАЗ-390995 (грузовой фургон,5 мест)М 054 ХО 73	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		78,57	78,57	472,50	пункт 5 страница 14
2.37	Автомобиль УАЗ-390995 (грузовой фургон,5 мест)К 755 ХЕ 73	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		78,57	78,57	472,50	пункт 5 страница 14
2.38	Передвижная электролаборатория ППУ на шасси Mercedes-Benz Sprinter 513 E 206 ТК 73	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		714,29	714,29	1 680,00	пункт 5 страница 14
2.39	Прицеп МЗСА 817717,015	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		9,17	9,17	68,00	пункт 5 страница 14
2.40	Прицеп МЗСА 817717,015	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		9,78	9,78	68,00	пункт 5 страница 14
2.41	Прицеп МЗСА 817717,015	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		6,94	6,94	68,00	пункт 5 страница 14
2.42	Прицеп МЗСА 817717.015 РЭС-2 VIN X 43817717M0025942 ПТС 99 35 860053	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		9,82	9,82	68,00	пункт 5 страница 14
2.43	Прицеп МЗСА 817717.015 РЭС-3 VIN X43817717M0025941 ПТС 99 35 860406	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		9,60	9,60	68,00	пункт 5 страница 14
2.44	Прицеп МЗСА 817717.015 РЭС-5 VIN X43817717M0025941 ПТС 99 35 860404	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		9,60	9,60	68,00	пункт 5 страница 14
2.45	Прицеп МЗСА 817717.015 РЭС-6 VIN 43817717M0025944 ПТС 99	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		9,82	9,82	68,00	пункт 5 страница 14

	35 860055								
2.46	Прицеп МЗСА 817717.015 РЭС-4 VIN Х43817717М0025985 ПТС 99 35 862109	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		9,93	9,93	68,00	пункт 5 страница 14
2.47	Прицеп МЗСА 817717.015 РЭС-8 VIN Х43817717М0025986 ПТС 99 35 862188	3/23-12	19.09.2023	ООО Энергпромгрупп		9,93	9,93	68,00	пункт 5 страница 14
2.48	Дизельный генератор GENBOX КВТ 25 TS-3000 ТЛК №413/18 от 20.08.2018г.	3/23-6	31.08.2023	ООО Энергпромгрупп		60,00	60,00	417,00	пункт 5 страница 14
2.49	Электростанция дизельная АД-100С-Т400-2РП DOOSAN (с АВР, в кожухе)	3/23-6	31.08.2023	ООО Энергпромгрупп		230,73	230,73	416,00	пункт 5 страница 14
2.50	Дизельный генератор GENBOX КВТ 25 TS-3000	3/23-6	31.08.2023	ООО Энергпромгрупп		60,00	60,00	417,00	пункт 5 страница 14
2.51	Генератор ЭД -16С-Т400- 1РПМ13	3/23-6	31.08.2023	ООО Энергпромгрупп		6,34	6,34	416,00	пункт 5 страница 14
2.52	АГП Чайка сервис	3/23-14	22.09.2023	ООО Энергпромгрупп		639,17	639,17	1 950,00	пункт 5 страница 14
2.53	УАЗ 858	25	28.09.2023	ООО "Механизиро- ванная колонна 71"		141,50	141,50	472,50	пункт 5 страница 14
3	Аренда земельных участков Всего, в том числе					14 863,00	8,20	0,00	0,00
3.0									
3.1	АРЕНДА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧ. ПР-Т ГАЯ ,69 ПОД КТП 3724 100 КВА	3/21-09	01.04.2021	ООО "Промышленные материалы"		1,20	0,00	0,00	нет заключенного договора
3.2	Аренда земельного участка в р.п.Павловка	16-15-02329	16.12.2015	АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ "ПАВЛОВСКИЙ РАЙОН"		1,00	0,00	0,00	нет заключенного договора
3.3	Аренда земельного участка в р.п.Павловка	10/А3/20	01.08.2020	ООО Симбирская пластиковая копания		6,00	0,00	0,00	нет заключенного договора
4	Аренда (прочее) Всего, в том числе					0,00	1 416,97	1 416,97	1 416,97
4.1	Модульный видеозэкран кол- лективного использования 3 0,9375 мм 600*337,5	3/23-16	15.09.2023	ООО Энергпромгрупп		1 416,97	1 416,97	1 416,97	
5	<b>Итого</b>					<b>19 568,97</b>	<b>29 226,78</b>	<b>27 755,65</b>	<b>110 211,46</b>



Эксперты, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняли решение учесть расходы на прочую аренду в сумме 27 755,65 тыс.руб. и исключить экономически необоснованные расходы на аренду прочего имущества и не подтвержденные документами величины амортизации и налогов.

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованными затраты на аренду на 2024 год в размере **65 964,54 тыс. руб.**, в том числе по объектам электросетевого хозяйства в размере **38 208,90 тыс. руб.**

### **Статья «Налоги»**

Утвержденные расходы на 2023 год по предписанию ФАС с учетом включения входного НДС составили 2 636,33, в т.ч входной НДС 2 587,31 тыс.руб. По данным ТСО фактические расходы составили 131 ,77 тыс.руб. Организация планирует расходы по данной статье в размере 2,96 тыс. руб (плата за землю).

Эксперты проанализировали представленные предприятием фактически предоставленные налоговые декларации и обоснования статьи и считают возможным согласиться с предложением ТСО в части платы за землю

Объект налогообложения (вид и марка транспортного средства)	Налоговая база, л.с.	Налоговая ставка, руб.	Факт ТСО 2022 год	Предложение ТСО, 2024 год
Автовышка ISUZU ELF K144 AA 73	120	40,00	4.800	0
УАЗ-390995 Х600ЕЕ73 VIN ХТТ 390995В0421259	112	40,00	4.480	0
Экскаватор-погрузчик JCB 5CX15H2WA 2239УХ73	118,29	25.00	2.957	0
Транспортный налог всего, в т.ч. относимый на услугу по передаче электрической энергии			12.237 12.337	0 0
Наименование	Кадастр. стоимость	Ставка	Сумма налога факт 2022 , тыс.руб	Сумма налога на 2024 г., тыс.руб
Доля 14% земельного участка 73:16:040304:766 рп.Старая Майна ул.Карла Маркса	1 068,255	1,5	2,243	2,243
Земельный участок рп.Старая Майна ул Сидорова д.17 строение 1	2 140,15206	1,5	32,102	
Земельный участок, площадь 100+/- 4, Ульяновская обл., р-н Новомалыклин-ский р-н, с. Новая Малыкла,	48,007	1,5	0,180	0,720
Итого по земельному налогу:			34,525	2,963

Экономически обоснованными признаны расходы по данной статье в сумме **2,96 тыс. руб.**, в том числе плата за землю – 2,96 тыс. руб.

### **Статья «Отчисления на социальные нужды»**

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 2 173,90 тыс. руб. Утвержденные расходы на 2023 год составили 8 677,25 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 49 136,89 тыс. руб. (из расчёта 20,47%). Перечисленные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. В соответствии

с данными бухгалтерского учёта % отчислений на социальные нужды (с учётом травматизма) за 2022 год составил 20,307%. Снижение % отчислений связано с принятием Федерального закона от 01.04.2020 № 102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», в соответствии с которым для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом на начало расчётного периода, применяются пониженные тарифы страховых взносов:

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

В соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 № 209-ФЗ ООО «ЭПГ» относится к микропредприятиям.

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

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 68 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 69 за 2022 год
- отчет РСВ 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 52 474,48 руб., в то время как среднемесячная заработная плата работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии» ОКВЭД 35.1) по данным органов статистики по Ульяновской области за 2022 год составила 46 991,10 руб.

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

$46\,991,10 \text{ руб.} \times 17 \text{ чел.} \times 12 \text{ мес.} \times 0,20307 = 1\,946,73 \text{ тыс. руб.}$ , что ниже данных организации на 227,17 тыс. руб. (-10,45%).

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

В соответствии с ст.425 Налогового Кодекса РФ (часть вторая глава 34) ООО «ЭПГ» произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхова-

ние» в размере 30% к сумме выплат и иных вознаграждений, начисленных плательщиками страховых взносов за расчётный период в пользу физических лиц. Фондом социального страхования РФ для ООО «ЭПГ» определен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,40% к суммам выплат и иных вознаграждений, которые начислены в пользу застрахованных в рамках трудовых отношений и гражданско-правовых договоров (копия уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний прилагается).

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).

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. Экспертной группой отчисления на социальные нужды принимаются из расчёта 20,307% (по факту предыдущего периода регулирования по ТСО) к рассчитанному фонду оплаты труда (219 277,60 тыс. руб.).

Таким образом, расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2024 год составят **44 528,70** тыс. руб., что на уровне предложения предприятия.

### **Статья «Упрощённая система налогообложения»**

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования № 1178 При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности.

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

В связи с тем, что ООО ЭПГ применяет упрощенную систему налогообложения, налогоплательщики освобождаются от уплаты налогов, в том числе налога на прибыль: Основной налог при УСН, заменяет налог на прибыль.

Согласно, предписания ФАС из утвержденных расходов на 2023 по данной статье исключить расходы в размере 4 915,67тыс.руб. и учесть в размере 212,95 тыс.руб., в размере фактических расходов по УСН за 2021 год, подтверждённая налоговой декларацией.

Фактические расходы 2022 г. по налогу УСН составили 209,97 тыс.руб., согласно представленной налоговой декларации.

Фактические расходы по статье «Упрощённая система налогообложения» за 2022 год подтверждены документами:

- форма № 2 «Отчёт о прибылях и убытках»;
- формы раздельного учёта, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;

- налоговая декларация по УСН за 2022 год.

Таким образом, сумма налога в связи с упрощённой системой налогообложения на регулируемый период принимается в размере 209,97 тыс. руб.

### **Статья «Амортизационные отчисления»**

Утверждённые расходы на 2023 год составили 3 155,87 тыс. руб. Предложение организации на 2024 год 1 403,11 тыс.руб. Фактические расходы «Амортизация основных средств» по данной статье за 2022 год составили 1 655,24 тыс. руб.

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 в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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

Амортизация начисляется линейным методом.

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- приказ о вводе в эксплуатацию основных средств и акт о приёме-передаче ОС-1;
- ведомости наличия основных фондов за 2022 год, за 9 мес. 2023 года, содержащие информацию о первоначальной стоимости, остаточной стоимости и сроке полезного использования для целей бухгалтерского учёта по каждому основному средству;
- справка-расчёт амортизации за 2022, 9 мес. 2023 (бухгалтерский учёт);
- расчёт начисленной амортизации на объекты основных средств, непосредственно участвующих в передаче электрической энергии за 2022 год (факт) и на 2024 год (план) с учётом максимального срока полезного использования;
- карточка счёта 20.01 за 2022;
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01, 02 за 2022, за 9 мес. 2023.

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

Инвентарный номер	Наименование основного средства	№ амортизационной группы	Первоначальная стоимость на дату принятия основного средства к бухгалтерскому учету, руб.	Дата ввода в эксплуатацию	дата окончания СПИ	Начисленная амортизация за 2022 год (бух учет), руб.	Начисленная амортизация за 9 месяцев 2023 год (бух учет), руб.	Плановая амортизация за 2024 год, руб. по максимальным срокам
00-000033	Земельный участок рп.Старая Майна ул Сидорова д.17 строение 1		122 000,00	29.04.2015	29.04.2015			0,00
00-000034	Доля 14% земельного участка 73:16:040304:766 рп.Старая Майна ул.Карла Маркса		57 334,00	29.04.2015	29.04.2015			0,00
00000025	Трансформаторная подстанция ТП-3439 (10/0,4 кВ 100 кВА)	7	2 500,00	17.04.2020	17.04.2040	104,20	0,00	0,00
00000026	ВЛ-10кВ яч.№1 ПС "Матвеевка" от опоры №100/119 до ТП 3439 (L=15м)	7	2 500,00	17.04.2020	17.04.2040	104,20	0,00	0,00
00-000080	Земельный участок, площадь 100+/- 4, Ульяновская обл., р-н Новомалыклинский р-н, с. Новая Малыкла,		50 000,00	01.10.2022	01.10.2022			0,00
00000007	Автовышка ISUZU ELF K144 AA 73	3	1 500 000,00	21.11.2018	21.11.2023	300 000,00	21 590,91	0,00
00000001	Финский склад, литейно-пластмассового участка	3	872 000,00	29.04.2017	29.04.2022			0,00
00000014	Трубогиб б/у	3	120 000,00	18.12.2018	18.12.2023	30 000,00		0,00
00000008	Пресс 16т б/у	3	150 000,00	18.12.2018	18.12.2023	37 500,00		0,00
00000009	Пресс 28т б/у	3	180 000,00	18.12.2018	18.12.2023	45 000,00		0,00
00000010	Генератор б/у	3	110 000,00	18.12.2018	18.12.2023	27 499,88		0,00
00000011	Генератор б/у	3	110 000,00	18.12.2018	18.12.2023	27 499,88		0,00
00000013	Компрессор б/у	3	130 000,00	18.12.2018	18.12.2023	32 500,12		0,00
00000012	Станок токарный б/у	3	150 000,00	18.12.2018	18.12.2023	37 500,00		0,00
00000022	УАЗ-390995 Х600ЕЕ73 VIN ХТТ 390995В0421259	3	250 000,00	04.12.2019	04.12.2024	49 999,96	4 166,67	0,00
00000023	Трансформаторная подстанция ТП-3438 (10/0,4 кВ 160 кВА)	3	2 500,00	09.07.2019	09.07.2024	486,24		0,00
00000024	ВЛ-10кВ яч.№13 ПС "Старая Майна" до опоры №1301/4 до ТП 3438 (L=15м)	3	2 500,00	09.07.2019	09.07.2024	486,24		0,00
00000064	АСКУЭ, ТП №1842п.Чистые пруды-1, фидер №2: адрес: с.Новая Беденьга (Чистые Пруды-1)	4	500 000,00	01.10.2022	01.10.2029	11 904,76	53 571,42	71 428,57
00000036	КЛ-6 кВ от РПЦ ООО	6	110 000,00	05.10.2022	05.10.2037	1 222,22	5 499,99	7 333,33

	"Стройхолдинг" до ТП-1 ООО "Вектор В" протяженностью 1960м							
00000038	КЛ-6 кВ от ТП-1 ООО "Вектор В" до ТП ООО "УАБЗ", протяженностью 1140м	6	110 000,00	05.10.2022	05.10.2037	1 222,22	5 499,99	7 333,33
00000039	ВЛ-10 кВ протяженностью 475м до ТП-1747п	6	110 000,00	05.10.2022	05.10.2037	1 222,22	5 499,99	7 333,33
00000041	ВЛ-0,4кВ протяженностью 3917,5м от ТП-1747п	6	110 000,00	05.10.2022	05.10.2037	1 222,22	5 499,99	7 333,33
00000042	ВЛ-10кВ протяженностью 160м от ТП-1814п	6	110 000,00	05.10.2022	05.10.2037	1 222,22	5 499,99	7 333,33
00000045	ВЛ-0,4кВ протяженностью 5650м от ТП-1814п и ТП-1748п	6	110 000,00	05.10.2022	05.10.2037	1 222,22	5 499,99	7 333,33
0000006	ВЛ-10кВ протяженностью 2475м от ТП-1600п	6	110 000,00	05.10.2022	05.10.2037	1 222,22	5 499,99	7 333,33
00000049	ВЛ-0,4кВ протяженностью 5235м от ТП-1600п и ТП-1812п	6	110 000,00	05.10.2022	05.10.2037	1 222,22	5499,99	7 333,33
00000050	ВЛ-10кВ до КТП-б/н 63кВА протяженностью 6м	6	110 000,00	05.10.2022	05.10.2037	1 222,22	5499,99	7 333,33
00000052	ВЛ-10кВ до КТП-б/н 100кВА протяженностью 6м	6	110 000,00	05.10.2022	05.10.2037	1 222,22	5499,99	7 333,33
00000054	КЛ-10 кВ протяженностью 1300м от РП-1 ФКУ Колония-поселение №1 УФСИН России по Ульяновской области д	6	110 000,00	05.10.2022	05.10.2037	1 222,22	5499,99	7 333,33
00000105	ВЛ-10кВ от опоры №24 ВЛ-10кВ ПС "Старая Майна" 35/10кВ до трансформаторной подстанции 630кВА, марка	6	40 000,00	10.10.2022	10.10.2037	444,44	1999,98	2 666,67
00000082	ВЛ-10кВ от опоры №72 ВЛ-10кВ "ОПЭ ЧР-1" (ПС 110/35/1 кВ "Чердаклы") до КТП 10/0,4 кВ 630кВА, 15 м	6	108 822,26	01.10.2022	01.10.2037	1 209,14	5441,13	7 254,82
00000085	КЛ-10 кВ от РУ-10кВ ТП-1331 до РУ-10кВ ТП-1414 (АСБл-3х240-120м)	6	104 216,12	01.10.2022	01.10.2037	1 157,96	5210,82	6 947,74
00000086	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-1414 до ВРУ-0,4кВ здания по адресу: ул. Радищева, 148 (кинотеатр "Люмьер"-АВБ	6	104 216,12	01.10.2022	01.10.2037	1 157,96	5210,82	6 947,74

00000092	КЛ-0,4 кВ до садовых домиков СНТ "Лесовод" протяженностью 1370м	6	353 442,47	01.10.2022	01.10.2037	3 927,14	17672,13	23 562,83
00000094	ВЛ-10кВ от РТП-308п ВЛ-10кВ №5 (ПС 110/10кВ "Октябрьская") до КТП №308п 10/0,4кВ 250кВА	6	121 200,00	01.10.2022	01.10.2037	1 346,66	6059,97	8 080,00
00000096	ВЛ-10кВ от опоры №216 до опоры №1 СИП-3; 3(1*50) 30м	6	248 804,48	01.10.2022	01.10.2037	2 764,50	12440,25	16 586,97
00000098	КЛ-10кВ от опоры №213А до КТП-1741, марка ААБл-10 3*70-499м	6	445 662,77	01.10.2022	01.10.2037	4 951,80	22283,1	29 710,85
00000099	ВЛИ-0,4 кВ:	6	296 341,40	01.10.2022	01.10.2037	3 292,68	14817,06	19 756,09
00000100	Кабельная линия электропередач НЗ КЛ-0,4 кВ АПББШп, протяженностью 230м	6	338 644,06	01.10.2022	01.10.2037	3 762,72	16932,24	22 576,27
00000103	КЛ-10кВ от ячейки №9 (1 с.ш.) ПС 35/10кВ "Береговая" до РУ-10кВ трансформаторной подстанции (ТП) №2	6	600 000,12	01.10.2022	01.10.2037	6 666,66	23333,31	40 000,01
00000104	КЛ-10кВ от ячейки №16 (2 с.ш.) ПС 35/10кВ "Береговая" до РУ-10кВ трансформаторной подстанции (ТП) №1	6	600 000,12	01.10.2022	01.10.2037	6 666,66	23333,31	40 000,01
00000062	ВЛ-10 кВ №24 от опоры №236 ПС "Ишеевка" 110/35/10 кВ, марка провода А-50, протяженностью 200м	6	100 000,00	01.10.2022	01.10.2037	1 111,12	5000,04	6 666,67
00000063	ВЛ-0,4 кВ №1, марка провода СИП 4х120, протяженностью 3100м, ВЛ-0,4 кВ №2, марка провода СИП 4х120,	6	500 000,00	01.10.2022	01.10.2037	5 555,56	25000,02	33 333,33
00000066	ВЛ-10кВ №25 от опоры №252 ПС "Ишеевка" 110/35/10 кВ, марка провода А-50, протяженностью 300м	6	150 000,00	01.10.2022	01.10.2037	1 666,66	7499,97	10 000,00
00000067	ВЛ-0,4кВ №1, марка провода СИП 4х120, протяженностью 2320м; Магистральная ВЛ-0,4кВ №2, марка провода	6	250 000,00	01.10.2022	01.10.2037	2 777,78	12500,01	16 666,67
00000069	Магистральная ВЛ-10 кВ	6	100 000,00	01.10.2022	01.10.2037	1 111,12	5000,04	6 666,67

	№16 от опоры №124а ПС "Скугареевка" 110/10 кВ марка СИП 3х70, протяженностью							
00000070	Магистральная ВЛ-0,4кВ №1 марка СИП 4х120, протяженностью 2000м	6	200 000,00	01.10.2022	01.10.2037	2 222,22	9999,99	13 333,33
00000072	Магистральная ВЛ-0,4кВ №1 марка АС-50, протяженностью 730м., адрес: с.Ясашная Ташла	6	50 000,00	01.10.2022	01.10.2037	555,56	2 500,02	3 333,33
00000073	Магистральная ВЛ-0,4кВ №2 марка АС-50, протяженностью 800м., адрес: с.Ясашная Ташла	6	50 000,00	01.10.2022	01.10.2037	555,56	2 500,02	3 333,33
00000075	ЛЭП №1 КЛ от опор №74 ТП-3176 яч.№2 до РУ-10кВ ТП-3848, марка АСБ 3х120, протяженностью 450м ЛЭП №1	6	100 000,00	01.10.2022	01.10.2037	1 111,12	5 000,04	6 666,67
00000076	ВЛ-0,4 кВ №1, марка СИП 4х120, протяженностью 70м.; ВЛ-0,4 кВ №2, марка СИП 4х120, протяженностью 70	6	50 000,00	01.10.2022	01.10.2037	555,56	2 500,02	3 333,33
00000006	Экскаватор-погрузчик JCB 5CX15H2WA 2239UX73	4	3 500 000,00	26.10.2018	26.10.2025	500 000,04	35 539,20	0,00
00000015	ВЛ-0,4кВ от опоры №2 КТП №3391 (10/0,4 кВ 250кВА)	7	15 000,00	02.12.2019	02.12.2039	625,00		0,00
00000016	Трансформаторная подстанция ТП-3433п (10/0,4 кВ 250 кВА)	7	20 000,00	02.12.2019	02.12.2039	833,30		0,00
00000017	ВЛ-10 кВ яч.№5 ПС 35/10/6 "Старая Майна" от опоры №505/2 (L=7300 м)	7	10 000,00	02.12.2019	02.12.2039	416,70		0,00
00-000038	ВЛ-10кВ от проходных изоляторов КРУН-10кВ яч.№19 ПС-35/10 кВ "Старая Майна" до опоры №10	7	45 000,00	02.12.2019	02.12.2039	2 250,00	1687,5	2 250,00
00000019	Трансформаторная подстанция ТП-3279 (10/0,4 кВ 100 кВА)	7	10 000,00	02.12.2019	02.12.2039	416,70		0,00
00000020	ВЛ-10кВ яч.№10 ПС "Красная Река" до ТП №3279	7	25 000,00	02.12.2019	02.12.2039	1 041,70		0,00
00-000041	ВЛ-0,4кВ от ТП-3279 (10/0,4 кВ 100 кВА)	7	10 000,00	02.12.2019	02.12.2039	416,70		0,00



00000027	ВЛ-10кВ L=5700м р.п.Старая Майна	7	165 000,00	31.05.2021	31.05.2041	8 250,00	6187,5	8 250,00
00000037	Комплексная трансформаторная подстанция ТП-16/0,4 кВ с силовым масляным трансформатором ТМГ-630 кВА	7	110 000,00	05.10.2022	05.10.2042	916,66	4124,97	5 500,00
00000040	Комплексная трансформаторная подстанция ТП-1747п 10/0,4 кВ 100 кВА	7	110 000,00	05.10.2022	05.10.2042	916,66	4124,97	5 500,00
00000043	Комплексная трансформаторная подстанция ТП-1814п 10/0,4 кВ 100 кВА	7	110 000,00	05.10.2022	05.10.2042	916,66	4124,97	5 500,00
00000044	Комплексная трансформаторная подстанция ТП-1748п 10/0,4 кВ 100 кВА	7	110 000,00	05.10.2022	05.10.2042	916,66	4124,97	5 500,00
00000047	Комплексная трансформаторная подстанция ТП-1600п 10/0,4 кВ 160 кВА	7	110 000,00	05.10.2022	05.10.2042	916,66	4124,97	5 500,00
00000048	Комплексная трансформаторная подстанция ТП-1812п 10/0,4 кВ 250 кВА	7	110 000,00	05.10.2022	05.10.2042	916,66	4124,97	5 500,00
00000051	Комплексная трансформаторная подстанция КТП-6/н 10/0,4 кВ 63 кВА	7	110 000,00	05.10.2022	05.10.2042	916,66	4124,97	5 500,00
00000053	Комплексная трансформаторная подстанция ТП-6/н 10/0,4 кВ 100кВА	7	110 000,00	05.10.2022	05.10.2042	916,66	4124,97	5 500,00
00000035	Комплексная трансформаторная подстанция ТП-3 10/0,4 кВ 400кВА	7	110 000,00	05.10.2022	05.10.2042	916,66	4124,97	5 500,00
00000106	Трансформаторная подстанция ТП-630кВА 10/0,4 кВ с оборудованием и принадлежностями	7	60 000,00	10.10.2022	10.10.2042	500,00	2250	3 000,00
00000081	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4 кВ 630кВА, с оборудованием и принадлежностями	7	1 013 494,09	01.10.2022	01.10.2042	8 445,78	38006,01	50 674,70
00000083	Комплексная трансформаторная подстанция КТП-5001э 630 кВА; 10/0,4 кВ с оборудованием и принадлежност	7	2 857 786,37	01.10.2022	01.10.2042	23 814,88	107166,96	142 889,32
00000084	Трансформаторная подстанция ТП-1414 по адресу: г.Ульяновск, ул.Радищева, д.148а	7	312 648,78	01.10.2022	01.10.2042	2 605,40	11724,3	15 632,44
00000087	Трансформаторная под-	7	489 465,24	01.10.2022	01.10.2042	4 078,88	18354,96	24 473,26

	станция ТП-247 с оборудованием							
00000088	Трансформаторная подстанция ТП-4184п с оборудованием	7	2 680 030,12	01.10.2022	01.10.2042	22 333,58	22333,58	
00000089	Трансформаторная подстанция ТП-1237 с оборудованием	7	1 378 629,71	01.10.2022	01.10.2042	11 488,58	51698,61	68 931,49
00000090	Трансформаторная подстанция КТП-4019П/160 кВА, 10/0,4 кВ, 160 кВА с оборудованием	7	147 905,50	01.10.2022	01.10.2042	1 232,54	5546,43	7 395,28
00000091	Трансформаторная подстанция ТП-1008г 6/0,4 кВ 100 кВА, с оборудованием	7	3 824 927,60	01.10.2022	01.10.2042	31 874,40	143434,8	191 246,38
00000093	Комплексная трансформаторная подстанция КТП №308п 10/0,4кВ 250кВА, с оборудованием	7	120 060,00	01.10.2022	01.10.2042	1 000,50	4502,25	6 003,00
00000095	Комплексная трансформаторная подстанция КТП-1489 250/10/0,4 с оборудованием	7	409 697,04	01.10.2022	01.10.2042	3 414,14	15363,63	20 484,85
00000097	Комплексная трансформаторная подстанция КТП-1741/400 кВА (КТПКт-400/10/0,4) с оборудованием	7	610 177,02	01.10.2022	01.10.2042	5 084,80	22881,6	30 508,85
00000101	Трансформаторная подстанция (ТП) №1 1600кВА 10/0,4кВ, с оборудованием, адрес: г.Димитров	7	462 725,35	01.10.2022	01.10.2042	3 856,04	13496,14	0,00
00000102	Трансформаторная подстанция (ТП) №2 1600кВА 10/0,4кВ, с оборудованием, адрес: г.Димитров	7	462 727,20	01.10.2022	01.10.2042	3 856,06	13496,21	0,00
00000061	Трансформаторная подстанция (ТП) дисп.№1842п 10/0,4кВ 630 кВА, в т.ч.силовой трансформатор мощностью	7	1 000 000,00	01.10.2022	01.10.2042	8 333,34	37500,03	50 000,00
00000065	Трансформаторная подстанция ТП №1670п, 10/0,4кВ, 250 кВА, в т.ч. силовой трансформатор мощностью ТМ-	7	500 000,00	01.10.2022	01.10.2042	4 166,66	18749,97	25 000,00
00000068	ТП №1281п, 10/0,4кВ, 630	7	50 000,00	01.10.2022	01.10.2042	416,66	1874,97	2 500,00

	кВА, ТМ-630 кВА.Теренг-й район, с. Солдатская Ташла ДНТ "Лесная Поляна"							
00000071	Трансформаторная под- станция ТП №6297 10/0,4кВ, 250 кВА, в т.ч. силовой трансформатор мощностью ТМ-25	7	200 000,00	01.10.2022	01.10.2042	1 666,66	7499,97	10 000,00
00000074	Трансформаторная под- станция ТП-3848, 10/0,4кВ, 160 кВА, в т.ч.силовой трансформа- тор мощностью ТМ-160	7	400 000,00	01.10.2022	01.10.2042	3 333,34	15000,03	20 000,00
00000077	Трансформаторная под- станция ТП №238, 10/0,4кВ, 630 кВА, в т.ч. силовой трансформатор мощностью ТМ-63	7	150 000,00	01.10.2022	01.10.2042	1 250,00	5625	7 500,00
00000078	Трансформаторная под- станция ТП №280, 10/0,4кВ, 250 кВА, в т.ч. силовой трансформатор мощностью ТМ-25	7	100 000,00	01.10.2022	01.10.2042	833,34	3750,03	5 000,00
00000079	Электросетевой ком- плекс:Комплексная транс- форматорная подстанция (КТП) дисп.№5188/2х630 с оборудование	7	400 000,00	01.10.2022	01.10.2042	3 333,34	15000,03	20 000,00
00000005	Гаражно- производственное здание	8	2 347 414,83	11.08.2016	11.08.2041	93 896,64	14741,2	0,00
00000004	Офисно-складское поме- щение	8	5 362 938,88	11.08.2016	11.08.2041	214 517,52	33677,98	0,00
00000060	Здание закрытой транс- форматорной подстанции №4205, площадь 43,4 кв.м.	8	500 000,00	01.10.2022	01.10.2047	3 333,34	15000,03	20 000,00
00000080	Нежилое помещение №2/1, общей площадью 88,4 кв.м,	8	820 858,52	01.10.2022	01.10.2047	5 472,40	19153,38	0,00
БП-000144	ВЛИ-0,4Кв протяж.4580 м СНТ Импульс	6	75 000,00	01.02.2023	01.02.2038		2916,69	5 000,00
БП-000145	КТП-6/0,4кВА 1439 Им- пульс Ленинский р-н с.Карлинское 400 кВА	7	200 000,00	01.02.2023	01.02.2043		5833,31	10 000,00
БП-000143	Электросетевой комплекс ТП2055 10/0,4кВ 160кВА Чер-й район,с.Крестово городище СНТ "Белая рыбка"	7	300 000,00	09.01.2023	09.01.2043		10000	15 000,00

БП-000147	ВЛ 10кВ №1 от опоры № 111/1/17 ПС "Ст.Майна" 35/10/6 кВ СИП-3 1*50 830м доТП 3446р.п. СтараяМайна	6	200 000,00	01.04.2023	01.04.2038		5555,55	13 333,33
БП-000148	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-3281,ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП-3281 Чердак-й р-н,с.Дмитриево-Помряскино,ТСН "Юбилейное"	6	100 000,00	22.05.2023	22.05.2038		2222,24	6 666,67
БП-000146	ТП№3446 10/0,4кВ 400кВА,зав.№008 2018 РУ-10кВ,РУ-0,4кВ №3420 2017 р.п. СтараяМайна,ул.Зеленая стоян	7	200 000,00	01.04.2023	01.04.2043		4166,65	10 000,00
БП-000149	ВЛ-10кВ №2 ПС "Бирючевка" СИП 3*70 400м,ТП1488 10/0,4кВ 160кВА ,ВЛ-0,4 4500м СНТ Динамо г.Ульяновск	7	800 000,00	17.05.2023	17.05.2043		13333,32	40 000,00
БП-000150	ТП 1585п 1000кВА 10/0,4кВ РУ-10кВ,ВЛ 0,4 кВ ВЛ-10кВ Зеленородинское с.п.СНТ Мотостроитель	7	400 000,00	10.06.2023	10.06.2043		5000,01	20 000,00
БП-000155	ВЛ-10кВ ПС Прибрежная 110/35/10кВ до ТП 3393 а-50,2900м,ТП3393 160кВА 10/0,4кВ СНТ Лада	7	100 000,00	29.06.2023	29.06.2043		1666,68	5 000,00
БП-000156	ВЛ-10кВ №1 до ВЛ-10кВ ПС Старая Майна 10Кв 525 м, 700 м до ТП 3255 Б/О Искра	7	50 000,00	01.07.2023	01.07.2043		555,56	2 500,00
БП-000157	ТП-3255 100 кВА, с оборудованием РУ-10кВ, РУ-0,4кВ ТМГ 100кВА Б/О ИСКРА	7	100 000,00	01.07.2023	01.07.2043		833,34	5 000,00
БП-000162	ТП-3316 РУ-10кВ,РУ-0,4кВ трансформатор ТМ-250 кВА с ВЛ- 10 кВ 1 ж/б оп 30 м Старая Майна,п.Садовка	7	46 938,26	01.09.2023	01.09.2043			2 346,91
БП-000160	ТП-3330/250,с РУ-10кВ,РУ-0,4кВ тмг 250кВА Старомайнский р-н,с.Дмитриево-Помряскино СНТ"Степное"	7	50 000,00	01.09.2023	01.09.2043			2 500,00
БП-000159	ТП-3334/400,с РУ-10кВ,РУ-0,4кВ тмг	7	50 000,00	01.09.2023	01.09.2043			2 500,00

	400кВА Старомайнский р-н, с. Дмитриево-Помряскино СНТ "Степное"							
БП-000158	ТП-3390/160, с РУ-10кВ, РУ-0,4кВ тмг 160кВА Старомайнский р-н, с. Дмитриево-Помряскино СНТ "Степное"	7	50 000,00	01.09.2023	01.09.2043			2 500,00
<b>ИТОГО</b>			<b>44 606 108,43</b>			<b>1 655 239,38</b>	<b>1 162 513,56</b>	<b>1 403 105,05</b>

Рассмотрев обосновывающие материалы, а также произведя свой расчёт, исходя из максимальных сроков, амортизационных групп в соответствии с Классификатором, а также исходя из фактически введённых объектов, эксперты предлагают принять в расчёт затраты на амортизацию по электросетевому оборудованию на уровне предложенном организацией в размере 1 403,11 тыс. руб.

Таким образом, эксперты принимают затраты относимые на себестоимость продукции по данной статье в размере **1 403,11 тыс. руб.**

### **Статья «Выпадающие доходы по технологическому присоединению п.87 Основ ценообразования»**

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым вышеуказанного пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 г., не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

У предприятия за период 2022 года отсутствуют затраты по данной статье и на очередной период регулирования предприятием не планируются.

**Таким образом, на 2024г. неподконтрольные расходы составят 112 656,49 тыс. руб., что меньше предложения организации на 23,26%.**

### **3.3 Статья «Расходы по обеспечению коммерческого учета»**

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

(тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

Фактические расходы за 2022 г. и утверждённые на 2023 год отсутствуют. Организацией планируются расходы на 2024 г. по данной статье в размере 18 109,91.

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

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

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

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

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

Проанализировав представленные предприятием обосновывающие материалы, расчёты и расшифровки, по данной статье экспертами признаются экономически обоснованными расходы на 2024 год в размере 0,00 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 18 109,91 тыс. руб. (-100,0%).

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

В соответствии с пунктом 11 приказа ФСТ от 17.02.2012 №98-э по данной статье отражается экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 34.1 Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении дея-

тельности 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 «ЭПГ» согласована Агентством 17.10.2018 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 «ЭПГ» относится к ДПР 2020-2022 (после 2019 года). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией, определяется в течение периода регулирования для года  $j$  исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формулам:

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

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

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

$N$  - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определёнными для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году  $j$ , за который определяется экономия;

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

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



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

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

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

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

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

показатель	ед. изм.	ДПР 2020-2022	2022		2024
		утверждено	утверждено	факт	утверждено
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	X	6 873,35	8 476,85	650 200
норматив потерь	%	5.29%	5.29%	X	6.02%
потери	тыс. кВтч	X	X	589.50	X
цена потерь	руб./МВтч	X	X	3 716.10	4 005,27
<b>Экономия</b>	<b>тыс. руб.</b>		0		0
					<b>0</b>

**Таким образом экономия, по ООО “ЭПГ” экономия расходов оплаты потерь отсутствует на 2024 г.**

### **3.5. Расчёт корректировок необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 год в соответствии с МУ по приказу ФСТ от 17.02.2012 №98-э.**

В соответствии с Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждёнными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, при установлении тарифов на следующие периоды регулирования необходимо определять корректировки, связанные с фактическим объёмом выручки, с учётом изменения цен покупки технологических потерь электрической энергии полезного отпуска и цен на электрическую энергию, а также с учётом надёжности и качества оказываемых услуг.

Предприятием предлагается включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировки, рассчитанные на основании фактических данных за 2022 год, в сумме 47 178,12 тыс. руб., в том числе:

- 1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов в сумме 44 886,41 тыс. руб.;
- 2) корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в сумме 2 179,82 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме (-530,53) тыс. руб.;

4) корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию в сумме 472,80 тыс. руб.;

5) корректировка с учётом надёжности и качества оказываемых услуг не осуществляется в связи с достижением показателей в сумме 169,62 тыс. руб.;

6) корректировка фактических расходов, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям в сумме 0,00 тыс. руб.

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

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

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

1) **корректировка подконтрольных расходов** в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов; данная величина рассчитана в соответствии с формулой 5 пункта 11:

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

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

показатель	ед. изм.	2021	2022
утверждённые подконтрольные расходы $ПР_{уст}$	тыс. руб.	11 369,53	11 542,49
плановое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	481,66	483,88
индекс изменения плановых УЕ	%		0,0035
коэффициент индексации плановый			1,01521
фактическое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	399,93	975,748
индекс изменения фактических УЕ	%		3,7487
коэффициент индексации фактический			5,2419
утверждённый индекс эффективности $X_i$	%	3,00%	
утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$		0,75	
фактические значения $ИПЦ_{2022}$	%	-	13,80%

плановое значение <i>ИПЦ2022</i>	%	-	4,30%
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>14 560,402</b>	

2) **корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра** рассчитана в соответствии с формулой 7 п.11 МУ №98-э, для расчёта корректировки принимаются фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

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

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

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

Статья	Ед.изм.	2022		
		утверждено	Факт ТСО	ЭО факт
Аренда, всего	тыс.руб	601,86	1 442,47	1065,09
Налоги (без учета налога на прибыль), всего	тыс.руб	43,23	131,77	131,12
Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб	1 832,49	2 173,90	1 946,73
УСН	тыс.руб	869,30	209,97	209,97
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб		201,89	
Амортизация ОС	тыс.руб	1 090,04	1655,24	1655,24
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>4 436,93</b>	<b>5 815,24</b>	<b>5 008,15</b>
<b>Корректировка</b>	<b>тыс.руб</b>		<b>571,22</b>	

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

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

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

По расчётам экспертов данная корректировка равна:

Коммерческий учёт	факт	план	Корректировка, тыс. руб.
2022	0,00	0,00	<b>0,00</b>

Таким образом, по расчёту экспертов данная корректировка составила **0,00 тыс. руб.**

4) **корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию** рассчитана в соответствии с формулой 8 п.11 МУ №98-э и составила 416,08 тыс. руб.

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

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

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

показатель	ед. изм.	2022	
		план	факт
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	6 873,33	8 476,85
потери	%	5,29	6,954
	тыс. кВтч	363,60	589,5
цена потерь	руб./МВтч	3 438,71	3 716,10
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>416,08</b>	

5) **корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности** с учётом расходов на сверхнормативные потери за 2022 год по расчёту экспертов составила (-749,16) тыс. руб.

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

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

(тыс. руб.)

показатель	ед. изм.	2022
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	14 134,856
Утверждённая необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	1250,31
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	15 852,05
Сверхнормативные потери		282,29
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-749,16</b>

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

Сверхнормативные потери электрической энергии за 2022 год 282,29 тыс.руб.

6) **корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы** не рассчитывается ввиду отсутствия утверждённой инвестиционной программы.

7) **корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг** определяется в соответствии с Приказом ФСТ России от 26.10.2010 г. № 254-э/1 (далее – МУ №254-э/1), приказом Минэнерго России от 29.11.2016г. №1256 (далее МУ №1256) и п.11 Методических указаний № 98-э.

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту экспертов составила 169,62 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 2021 год, определяется с учётом понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку электросетевой организации с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2021 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

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

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

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

Для ООО «Энергопромгрупп» 2022 год относится к первому ДПП (2020-2022). При расчёте достижения показателей надёжности и качества экспертами применялись следующие коэффициенты допустимого отклонения:

1 ДПП	П <sub>saidi</sub>	П <sub>saifi</sub>	П <sub>тпр</sub>
-------	--------------------	--------------------	------------------

2020	35%	35%	35%
2021	35%	35%	35%
2022	35%	35%	35%

Максимальный процент корректировки, определяемый для 2021 года = 2 %.

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

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

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

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.
Псаиди	4,46479	0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	-100,00%
Псаифи	0,99885	0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	-100,00%
Птпр	1,00000	1,00000
% выполнения	достигнуто	0,00%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	<a href="https://epg73.ru/raskrytie-informacii.htm">https://epg73.ru/raskrytie-informacii.htm</a>	0
Значение обобщенного показателя ПНИК по методике (Коб)	0,6	
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), установленный РЭК (в %) (КНК2022г.)	1,2%	
Оценка достоверности, полноты и своевременности предоставления данных - заключение Минэнерго России: "предоставлены"; "не предоставлены"	предоставлены	
Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку (КНК2022г.)	1,00	
итоговое значение обобщенного показателя ПНИК по методике (Коб)	1,20%	
НВВ на содержание, принято РЭК на 2021 год (тыс.руб.)	14 134,86	
Величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНИК (тыс.руб.)	169,62	

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждённого Постановлением Правительства 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 надёжности, 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 надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов), принимает решение о применении корректировки необходимой валовой выручки.

Замечания со стороны Минэнерго РФ отсутствуют.

Таким образом, величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК составила **169,62 тыс. руб.**

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

Агентство рассмотрело представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок по факту 2022 года, определённых Методическими указаниями № 98-э: Агентством рассчитаны корректировки, которые представлены в нижеследующей таблице:

статья	Ед.изм.	сумма	Сумма с ИПЦ 2022 5,8%+ИПЦ 2023 7,2%
подконтрольных расходов	тыс.руб	14 560,40	16 514,06
неподконтрольных расходов	тыс.руб	571,22	647,86
Фактических расходов на выполнение п.5 ст.27 35-ФЗ	тыс.руб	0	
в связи с изменением полезного отпуска и цен	тыс.руб	416,08	471,91
НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб	-749,16	-849,68
Корректировка с учётом надёжности и качества	тыс.руб	169,62	169,62
<b>ИТОГО</b>		<b>14 968,15</b>	<b>16 953,77</b>

Учитывая вышеизложенное, экспертами принимается суммарная величина корректировок за 2022 год, учитываемая в необходимой валовой выручке на 2024 год, в размере **16 953,77 тыс. руб.**

**Во исполнение предписания ФАС России по внеплановой документарной проверке был сделан дополнительно экономический анализ по факту 2021 г.:**

**Корректировка неподконтрольных расходов** в соответствии с методическими указаниями (формула 7) определяется как разница между фактическими неподконтрольными расходами за 2021 год и утверждёнными неподконтрольными расходами на 2021 год:

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

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

Статья	Ед.изм.	2021 год		
		утверждено	факт ТСО	факт ЭО
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб			
Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	145,14	657,66	601,86
аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	2,40	30,90	2,40
аренда земли	тыс.руб	142,74	599,46	599,46
аренда помещений	тыс.руб	0,00	27,30	0,00
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	42,36	66,64	49,02
плата за землю	тыс.руб	31,00	31,00	31,00
налог на имущество	тыс.руб	0,00	11,67	11,67
транспортный налог			12,25	0,00
прочие налоги и сборы	тыс.руб	11,36	11,72	6,35
УСН	тыс.руб	977,76	212,95	212,95
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	2 749,40	1 797,93	1 794,95
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб			
Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб			
налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб			
Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб			
Амортизация ОС	тыс.руб	786,73	1 472,37	1 090,04
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб			
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	0,00%	0,00%	0,00%
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>4 701,39</b>	<b>3 994,60</b>	<b>3 535,87</b>
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>		<b>- 1 165,51</b>	

Обосновывающие материалы, на основании которых принималось решение об экономической обоснованности расходов, приложены в материалах тарифного дела на электронном носителе.

**Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности** в соответствии с методическими указаниями (формула 7.1) определяется исходя из планового и фактического объём выручки за услуги по пе-



передаче электрической энергии за год  $i-2$  в части содержания электрических сетей (с учётом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на годна год  $i-2$  тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, и плановых и фактических объёмов оказанных услуг.

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

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

Утвержденный объём выручки на 2021 год в части содержания электрических сетей составляет 16 070,92 тыс. руб. Собираемость выручки в части содержания электрических сетей обеспечивается за счёт:

- индивидуальных тарифов с ПАО «Россети Волга» – 16 070,92 тыс. руб.,

Фактический объём выручки за 2021 год в части содержания электрических сетей составляет 16 070,92 тыс. руб. Собираемость выручки в части содержания электрических сетей обеспечивается за счёт:

- индивидуальных тарифов с ПАО «Россети Волга» 16 070,92 тыс. руб.,

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ульяновской области на 2021 год утверждены приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (от 30.12.2020 № 367-П «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2021 год».

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

		Утверждено на 2021			Факт за 2021		
		объем	тариф на содержание без учёта ставки на потери	сумма на содержание	объем	тариф на содержание без учёта ставки на потери	сумма на содержание
Собираемость выручки на содержание по котловым тарифам (прочие потребители)							
1 п/г	ВН	0,00	1 710,89	0,00	0,00	1 710,89	0,00
	СН1	0,00	2 009,48	0,00	0,00	2 009,48	0,00
	СН2	0,00	2 486,68	0,00	0,00	2 486,68	0,00
	НН	0,00	2 424,39	0,00	0,00	2 424,39	0,00
2 п/г	ВН	0,00	1 841,58	0,00	0,00	1 841,58	0,00
	СН1	0,00	2 163,63	0,00	0,00	2 163,63	0,00
	СН2	0,00	2 681,83	0,00	0,00	2 681,83	0,00
	НН	0,00	2 627,71	0,00	0,00	2 627,71	0,00
Собираемость выручки на содержание по котловым тарифам (население)							
1 п/г	1 категория	0,00	1 660,86	0,00	0,00	1 660,86	0,00
	2 категория	0,00	699,11	0,00	0,00	699,11	0,00
	3 категория	0,00	661,13	0,00	0,00	661,13	0,00
	4 категория	0,00	645,22	0,00	0,00	645,22	0,00
	5 категория	0,00	1 643,76	0,00	0,00	1 643,76	0,00
	6 категория	0,00	649,43	0,00	0,00	649,43	0,00

	Утверждено на 2021			Факт за 2021		
	объем	тариф на содержание без учёта ставки на потери	сумма на содержание	объем	тариф на содержание без учёта ставки на потери	сумма на содержание
7 категория	0,00	1 676,52	0,00	0,00	1 676,52	0,00
2 п/г	1 категория	0,00	1 721,46	0,00	1 721,46	0,00
	2 категория	0,00	729,36	0,00	729,36	0,00
	3 категория	0,00	699,52	0,00	699,52	0,00
	4 категория	0,00	693,35	0,00	693,35	0,00
	5 категория	0,00	1 689,42	0,00	1 689,42	0,00
	6 категория	0,00	692,29	0,00	692,29	0,00
	7 категория	0,00	1 761,69	0,00	1 761,69	0,00
Собираемость выручки на содержание по индивидуальным тарифам						
1 п/г			7422,185865			7422,185865
2 п/г			8648,734122			8648,734122
ИТОГО			16070,91999			16070,91999
ИТОГО собираемость выручки			16070,91999			16070,91999
Расходы по ставке на содержание по индивидуальным тарифам						
1 п/г			0,00			0,00
2 п/г			0,00			0,00
ИТОГО			0,00			0,00
<b>Корректировка</b>			<b>0</b>			
<b>Сверхнормативные потери</b>			<b>-100,24</b>			

**Таким образом, Агентство считает, что данные затраты экономически обоснованные.**

### **3.5. Расчёт затрат на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь.**

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования... и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций", и составляют 39,142 млн. кВтч или 6,0233% 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 октября 2023 № 783/23-ДСП.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 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 4 005,27 руб./МВтч.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 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 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	3 710,04	216 945,39	-5 179,65	-82 051,78	-126 003,92
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч					
ВН	млн. кВтч	2 007,94	530,38	64,78	579,73	833,05
СН1	млн. кВтч		1 741,27	805,47	976,58	
СН2	млн. кВтч		889,64			

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	22 354,32	-270 599,74	34 225,70	95 693,91	163 034,44
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч					
ВН	млн. кВтч	2 006,54	553,62	69,76	600,22	782,94
СН1	млн. кВтч		1 593,83	736,19	858,24	
СН2	млн. кВтч		815,44			

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	26 064,36	-30 645,27	27 184,45	5 289,18	24 235,99
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч					
ВН	млн. кВтч	4 014,48	1 084,00	134,54	1 179,95	1 615,99
СН1	млн. кВтч		3 271,95	1 510,64	1 854,11	
СН2	млн. кВтч		1 674,73			

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

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

потери, млн. кВтч			тариф покупки, руб./МВтч			расходы на покупку потерь, тыс. руб.		
1 п/г	2 п/г	год	1 п/г	2 п/г	год	1 п/г	2 п/г	год
19,455	19,687	39,142	3 811,75	4 196,50	4 005,27	74 157,60	82 616,50	156 774,18

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

Наименование показателей	2022 утверждено	2022 факт	отклоне- ние факт/утв.	2023 утверждено	2023 Утверждено по Предписанию ФАС	2024 год утверждено	отклонение 2024/2023
Объем потерь (тыс. кВтч.)	363,60	589,50	225,9	244,71	244,71	39 142,0	38 897,29
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	3 438,71	3716,0	277,29	4536,29	3 674,20	4 005,27	331,07
<b>Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)</b>	<b>1 250,31</b>	<b>2 190,64</b>	<b>940,33</b>	<b>1 110,07</b>	<b>899,11</b>	<b>156 774,18</b>	<b>155 875,07</b>

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **156 774,18 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2022 года составил 7156,55%, к утверждённым на 2023 год составил 16828,49%. Большой рост расходов связан с увеличением объёма потерь (увеличение объектов электросетевого хозяйства в связи с ужесточением критериев отнесения к ТСО).

**На основании предписания ФАС России, Агентством проведен дополнительный анализ расходов на покупку потерь 2023 год:**

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 № 1178 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.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2023 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>1.2.</b>	<b>Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)</b>	<b>руб/МВт.ч</b>	<b>669,39</b>	<b>221,07</b>	<b>305,11</b>	<b>472,43</b>	<b>1 054,25</b>
2	Объем потерь э/э	млн.кВт.ч	336,73	132,78	17,57	77,57	108,81
	Объем потерь мощности	МВт	99,74	39,32	5,20	23,00	32,22
3.1.	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО <b>расчетные</b>	тыс.руб.	1 201 729,15	473 879,77	62 706,48	276 821,27	388 321,64
6.1	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	1 933,64	480,08	60,09	514,19	879,28
6.2	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		1 657,24	768,08	989,01	
6.3	СН1	млн.кВт.ч		845,17			
6.4	СН2	млн.кВт.ч		812,11	768,08		
6.5	НН	млн.кВт.ч			0,00	989,01	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	июль - ноябрь 2023 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>1.2.</b>	<b>Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)</b>	<b>руб/МВт.ч</b>	<b>528,75</b>	<b>175,14</b>	<b>242,13</b>	<b>376,90</b>	<b>850,43</b>
2	Объем потерь э/э	млн.кВт.ч	273,67	109,65	15,12	61,91	86,99
	Объем потерь мощности	МВт	94,65	37,91	5,23	21,44	30,07
3.1.	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО <b>расчетные</b>	тыс.руб.	881 472,93	353 183,28	48 685,16	199 414,58	280 189,91
6.1	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	1 631,97	413,86	60,80	440,33	716,97
6.2	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		1 384,71	635,80	804,55	
6.3	СН1	млн.кВт.ч		712,43			
6.4	СН2	млн.кВт.ч		672,25	635,80		
6.5	НН	млн.кВт.ч			0,00	804,55	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	декабрь 2023 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>1.2.</b>	<b>Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)</b>	<b>руб/МВт.ч</b>	<b>881,25</b>	<b>291,90</b>	<b>403,55</b>	<b>628,17</b>	<b>1 417,39</b>
2	Объем потерь э/э	млн.кВт.ч	76,66	43,86	3,02	12,38	17,40
	Объем потерь мощности	МВт	94,65	37,91	5,23	21,44	30,07
3.1.	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО <b>расчетные</b>	тыс.руб.	441 206,37	252 421,22	17 397,72	71 261,12	100 126,31
6.1	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	326,39	82,77	12,16	88,07	143,39
6.2	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		276,94	127,16	160,91	
6.3	СН1	млн.кВт.ч		142,49			
6.4	СН2	млн.кВт.ч		134,45	127,16		
6.5	НН	млн.кВт.ч			0,00	160,91	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>1.2.</b>	<b>Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)</b>	<b>руб/МВт.ч</b>	<b>665,14</b>	<b>219,99</b>	<b>303,88</b>	<b>471,77</b>	<b>1 058,58</b>
2	Объем потерь э/э	млн.кВт.ч	687,06	286,30	35,71	151,86	213,20
	Объем потерь мощности	МВт	97,19	38,61	5,21	22,22	31,15
3.1.	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО <b>расчетные</b>	тыс.руб.	2 524 408,45	1 079 484,26	128 789,36	547 496,97	768 637,86
6.1	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	3 892,01	976,71	133,06	1 042,59	1 739,65
6.2	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		3 318,89	1 531,05	1 954,47	
6.3	СН1	млн.кВт.ч		1 700,08			
6.4	СН2	млн.кВт.ч		1 618,81	1 531,05		
6.5	НН	млн.кВт.ч			0,00	1 954,47	

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2023 план		июль - октябрь 2023 план		ноябрь - декабрь 2023 план		2023 план	
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	ГП всего	ГП 1 ПАО "Улья- новскэнерго"	ГП всего	ГП 1 ПАО "Улья- новскэнерго"	ГП всего	ГП 1 ПАО "Улья- новскэнерго"	ГП всего	ГП 1 ПАО "Улья- новскэнерго"
1	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
2	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
3	Объем потерь э/э	млн. кВтч	336,73	336,73	273,67	273,67	76,66	76,66	687,06	687,06
4	Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	928 172,00	928 172,00	899 011,00	899 011,00	899 011,00	899 011,00	913 973,62	913 973,62
5	Объем потерь мощности	МВт	99,74	99,74	94,65	94,65	94,65	94,65	97,19	97,19
6	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
7	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
8	Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
9	Сбытовая надбавка	руб./МВтч	331,00	331,00	331,00	331,00	1 889,00	1 889,00	504,85	504,85
10	<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>

На основании предписания ФАС России Агентство пересмотрела затраты на потери исключив НДС в размере 179,82 тыс.руб. (включив данные расходы в статью «Налоги») и исключив излишне включенную сумму в размере 25,95 тыс.руб.

Нв аименование показателей	2023 по предписанию ФАС с учетом исключения затрат на НДС
Объем потерь (тыс. кВтч.)	244,71
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	3674,20
<b>Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)</b>	<b>899 11</b>

#### 4. Анализ подконтрольных расходов за предыдущий долгосрочный период/предыдущий период регулирования

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

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счёт поступлений от регулируемой деятельности;

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

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

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

Экспертами проведён анализ расходов за 2022 г. Фактически понесённые экономически обоснованные затраты за 2022 год подтверждены.

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

Статья	2022 утв	2022 факт	2022год факт ЭО	% отклоне- ния факта к плану
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	837,90	263,38	263,38	-68,57%
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	558,95	1855,29	734,56	31,42%
Расходы на оплату труда	9 091,93	10 704,85	9 586,18	5,44%
Расходы на страхование	13,10	17,37	17,37	32,62%
Другие прочие расходы	708,62	5 056,55	360,24	-49,16%
Электроэнергия на хоз. нужды	151,75	141,97	141,97	-6,44%
Внереализационные расходы	95,16	279,72	105,89	-11,84%
Подконтрольные расходы из прибыли	85,08	0	0	-74,14%
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>11 542,49</b>	<b>18 319,13</b>	<b>11 209,59</b>	<b>-2,88%</b>

Экономически обоснованными в 2022 году экспертами принимаются подконтрольные расходы, подтверждённые данными бухгалтерского учёта в размере 11 209,59



тыс.руб. (в подтверждение представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 91, скан-копии договоров на оказание услуг, поставку материалов, аренды и прочее, скан-копии актов оказанных услуг):

### **Статья «Сырье, материалы, запчасти, топливо»**

Экономически обоснованные расходы по статье «Сырье, материалы, запчасти, топливо» за 2022 год составляют 263,38 тыс. руб., в том числе ГСМ – 212,49 тыс. руб. и вспомогательные материалы – 50,89 тыс. руб.

ГСМ	212,49
Запчасти	35,26
Текущий ремонт (Материалы)	15,63

В качестве подтверждающих документов представлены карточки 20 и 26 счетов за 2022 год, Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 08, 10 за 2021 г., копии договоров поставки на электронном носителе (2022 факт/ 1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/1. Сырье, материалы):

### **Статья «Работы и услуги производственного характера»**

Экономически обоснованные расходы составили 734,56 тыс. руб. Подтверждающие документы (копии договоров, карточки сч. 20.26 за 2022 г., ОСВ сч. 20, сч. 26, сч.10, сч. 08 за 2022 г. представлены на электронном носителе (2022 факт/ 1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/2. Работы, услуги)

Наименование работ	Фактические затраты в 2022 г., тыс.руб.
Диспетчерское обслуживание	264,99
Кадастровые работы	44,00
Оперативно техническое обслуживание	251,00
Услуги спец.техники	120,00
Оформление технической документации	54,566

#### **Оперативно-диспетчерское обслуживание**

- Договор 4/22-785-ОДО от 01.10.2022 “ООО ЭНЕРГОПРОМ ГРУПП”;
- Акты об оказании услуг;
- Карточка сч. 20 «Диспетчерское обслуживание» за 2022 г.

#### **Оперативно-техническое обслуживание**

- Договор 4/22-76-ОТОиР от 01.10.2022 “ООО ЭНЕРГОПРОМ ГРУПП”;
- Договор 4/22-4 ЗСК от 24.10.2022 ООО “ГПП”;
- Акты выполненных работ;
- Карточка сч. 20 «Оперативно-техническое обслуживание» за 2022 г.

#### **Кадастровые услуги**

- Договор 25 от 26.01.2022 Индивидуальный предприниматель Качалов Сергей Александрович;
- Договор 249 от 08.07.2022 Индивидуальный предприниматель Качалов Сергей Александрович;
- Договор 307 от 26.08.2022 Индивидуальный предприниматель Качалов Сергей Александрович;

- Акты выполненных работ;
- Карточка сч. 26 «Кадастровые работы» за 2022 г.

#### Услуги спец.техники

- Индивидуальный предприниматель Салмин Владимир Николаевич (Без договора);
- Договор 53/22-АТ от 19.09.2022г ИП Рябов Сергей Александрович;
- Акты выполненных работ;
- Карточка сч. 20 «Услуги спец.техники» 2022 г.

#### Оформление технической документации

- Договора о восстановлении документов с "Россети Волга", "Куйбышевская дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение Трансэнерго, "АВИАСТАР-ОПЭ АО, МУП "Ульяновская городская электросеть"; "ЭНЕРГОМОДУЛЬ ООО
- Акты выполненных работ;
- Карточка сч. 20 «Оформление технической документации» 2022 г.

#### **Статья «Расходы на оплату труда»**

Фактическая заработная плата на 1 работника за 2022 год по данным организации составила 52 474,48 руб., в то время как среднемесячная заработная плата работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии» ОКВЭД 35.1) по данным органов статистики по Ульяновской области за 2022 год составила 46 991,10 руб.

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

46 991,10 руб. x 17 чел. x 12 мес = 9 586,18 тыс. руб., что ниже данных организации на 1 118,67 тыс. руб. (-10,45%).

Экспертами приняты экономически обоснованные затраты в соответствии с предложением организации – **9 586,18** тыс. руб.

#### **Статья «Другие прочие расходы»**

Экономически обоснованными расходами по статье «Другие прочие расходы» признаны в размере 360,24 тыс.руб.

Затраты на услуги связи за 2022 г. составили **167, 13** тыс. руб. (подтверждающие расходы документы (копии заключенных договоров, карточки сч. 26 «Услуги связи» за 2022 г., копии Актов об оказании услуг) представлены на электронном носителе: 2022 факт/1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/4. Прочие расходы/1. Услуги связи):

"РОСТЕЛЕКОМ" ПАО л/с 373001007659-373001011690;

"Телеком.ру" Договор 556922 от 01.01.2019;

"Мегафон" Договор (8-800) 100150972 от 31.10.2018;

"Мегафон" Договор 5187196 от 15.01.2019;

"РОСТЕЛЕКОМ" ПАО л/с 373001011452-373001011710.

Расходы на Информационные услуги за 2022 г. составили **72,86** тыс. руб., в том числе для подготовка электронно-цифровой подписи, обслуживание топливных карт и др. Все обосновывающие документы представлены в полном объеме на электронном

носителе: 2022 факт/ 1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/ 5. Прочие расходы/3. Информационные услуги.

№ п/п	Наименование / описание	Обосновывающий документ
1	Предоставление услуги "Личный кабинет"	РН-Карт Договор 34530521/020707 от 26.05.2021, карточка счета 26 за 2022 г., копии Актов выполненных работ
2	Подключение обработки фискальных данных	Лицензионные договоры с ООО «Компания Тензор», карточка счета 26 за 2022 г., копии Акта выполненных работ
3	Информационное обслуживание	Компания "Новое дело" Договор поставки оборудования № ККТ96 от 20.12.2019г, карточка счета 26 за 2022 г.

**Расходы на услуги коммунального характера** за 2022 г. составили **139,67** тыс. руб., обосновывающие документы представлены на электронном носителе: 2022 факт/1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/ 5. Прочие/2. Расходы на коммунальные услуги:

№ п/п	Наименование / описание	Обосновывающий документ
1	Вывоз ТБО	- Контракт плюс Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами ЮЛ-19-120 от 01.01.2019, - копии актов выполненных работ - карточка счета 26
2	Отопление (древесные гранулы)	-Договор поставки от 19.01.2021 г. ИП Шагивалиев, - копии счетов - карточка счета 26
3	Водоснабжение	- Ульяновскводоканал Договор 28565 от 08.12.2015 -Водстрой Договор ХВС 57/19 от 16.07.2019 -Водстрой Договор возмездного оказания услуг 12 ОУ/2022 от 02.08.2022 - копии актов выполненных работ - карточка счета 26

**Расходы на страхование** :Согласно пп. 5 п. 28 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в состав прочих расходов включаются расходы на страхование основных производственных фондов.

В соответствии с Федеральным законом от 25.04.2002 г. №40-ФЗ (ред. От 18.12.2018 г.) «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств» все имеющиеся на балансе ООО «ЭПГ» транспортные средства подлежат обязательному страхованию.

Расходы на страхование за 2022 год составили **17,37** тыс. руб. (копии страховых полисов, карточка сч. 20, за 2022 г. представлены на электронном носителе: 2022 факт/ 1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/5. Прочие расходы /5. Расходы на страхование).

**Расходы на услуги сторонних организаций** составили по факту 2022 г. 4 616,09 тыс. руб. (в том числе расходы на канцтовары, услуги по ремонту и заправке картриджа, услуги по ремонту транспортных средств, услуги по поиску арендодателей). (карточки сч. 20, 26, копии договоров, Акты об оказании услуг представлены на электронном носителе: 2022 факт/1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/ 4. Прочие расходы/6. Прочие).

№ п/п	Наименование / описание	Обосновывающий документ
1	Расходы на канцтовары	- карточка счета 26, счета
2	Услуги по ремонту и заправке картриджа ( факт 2022 11,59 тыс.руб.)	- Индивидуальный предприниматель Алексеев Евгений Олегович Договор 2 от 01.03.2022, акты выполненных работ; - СимбирскПринт акт выполненных работ; -ИП Назаров акт выполненных работ; - карточка счета 26
3	Услуги по ремонту транспортных средств ( факт 2022 340,61 тыс.руб.)	- Индивидуальный предприниматель Ястребов Алексей Николаевич ; - Индивидуальный предприниматель Мартынов Владимир Степанович Договор 23 от 28.06.2021; - копии актов выполненных работ; - карточка счета 20.

#### **Статья «Внереализационные расходы»**

Экономически обоснованные расходы по статье «Внереализационные расходы» за 2022 год составили в размере 105,89 тыс.руб., в том числе расходы на услуги банка - 83,89 тыс. руб. и государственная пошлина на регистрацию сделки по недвижимому имуществу- 22, 0 тыс.руб. В качестве подтверждения к материалам дела расшифровка расходов на услуги банка.

#### **Статья «Подконтрольные расходы из прибыли»**

Расходы по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» за 2022 год отсутствуют.

**Таким образом, эксперты признают экономически обоснованными расходы на содержание электрических сетей за 2022 год в размере 11 209,59 тыс. руб., что ниже утверждённых расходов на 2022 год на (-332,9) тыс. руб. (12,59%).**

### **5. Корректировка необходимой валовой выручки за период 2020-2023 (Решение об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 09.11.2023 №СП/93356/23)**

По итогам анализа Отчета об исполнении ФАС России выявлено следующее:

#### Базовый уровень подконтрольных расходов

Агентство произвело пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, исключив из него НДС в размере 2 389,90 тыс.руб, включив данные затраты в статью «Налоги».

На основании Решения ФАС России данные затраты в размере 2 389,90 тыс.руб. исключены из статьи «Налоги» и подлежат исключению с 01.04.2024 при тарифном регулировании на 2024 г.

#### Расчет расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь

Агентство исключило из цены на покупку потерь электрической энергии расходы на входящий НДС в размере 179,82 тыс.руб. и включило данные расходы в состав статьи «Налоги».

На основании Решения ФАС России данные затраты в размере 179,82 тыс.руб. исключены из статьи «Налоги» и подлежат исключению с 01.04.2024 при тарифном регулировании на 2024 г.

## 6. Заключение.

*В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифного дела ООО «ЭПГ» материалов (подписанные руководителем и заверенные печатью), экспертами сделан вывод о достоверности данных, 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 «ЭПГ» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии экспертами, в соответствии с Методическими указаниями от 06.08.2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э, эксперты предлагают считать экономически обоснованной необходимую валовую выручку:*

Итого НВВ на содержание сетей	447 732,26
В т.ч. Подконтрольные расходы	325 471,10
Неподконтрольные расходы	112 656,49
Корректировка по МУ 98-э	16 953,77
Экономия расходов на оплату потерь	0
Корректировка по предписанию ФАС	-4 941,61
Корректировка по решению Суда	-17,588
Корректировка по решению ФАС	-2389,90
Расходы на оплату потерь	156 594,36
В т.ч. Корректировка по решению ФАС	-179,82

*\*(смета расходов представлена в Приложении)*

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

**С.М.Курбатов**

**Эксперты:**

**Мурзаков Д.С.**

**Степанова Т.В.**

**Заворотная Л.Н.**

ООО "Энергопромгрупп"

Индекс инфляции	3,70%	4,00%	6,70%	4,30%	13,80%	13,80%	6,00%	6,00%	7,20%	7,20%
Индекс эффективности операционных расходов	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Индекс изменения количества активов	0,10	0,00	-0,06	0,0046	3,87	1,18			5,3254	4,6989
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75			0,75	0,75
Итого коэффициент индексации	1,102735	1,012289	0,970908	1,01521	5,376422	2,402030			5,30007	4,80138
Условные единицы, у.е.	481,66	483,88	399,93	483,88	2 463,87	1 027,04	2 971,22	2 067,50	18 794,11	11 782,36
Стоимость 1 у.е.	33,37	32,45	33,69	33,02	9,80		28,39	39,91	31,40	37,98

	Статья		2021 год			2022 год			2023 год		2024 год	2024 год
			утверждено	факт ТСО	факт ЭО	утверждено	ФАКТ ТСО	факт ЭО	утверждено	по предписанию ФАС и решению суда	Корректировка заявки	утверждено
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	825,35	1 014,75	307,87	837,90	263,38	263,38	8 807,61	7 557,39	46 680,96	36 285,89
	ГСМ		310,04	307,87	307,87	314,75	212,49	212,49	4 635,14	3 862,62	24 566,57	18 545,90
	прочие вспомогательные материалы		515,31	706,88	0,00	523,15	50,89	50,89	4 172,47	3 694,77	22 114,38	17 739,99
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	550,57	320,00	0,00	558,95	1 855,29	734,56	7 669,14	6 586,19	40 646,96	31 622,79
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	8 955,69	8 882,38	8 867,67	9 091,93	10 704,85	9 586,18	45 669,71	45 669,71	242 052,70	219 277,60
4	Расходы на страхование	тыс.руб	12,90	20,39	20,39	13,10	17,37	17,37	151,30	133,72	801,90	642,02
5	Другие прочие расходы	тыс.руб	698,00	1 082,21	578,06	708,62	5 056,55	360,24	7 294,33	7 262,99	38 660,45	34 872,38
	Услуги связи		112,79	161,55	161,55	114,50	167,91	167,91	554,69	554,69	2 939,90	2 665,28
	Расходы на услуги коммунального хозяйства		123,76	0,00	162,63	125,64	139,67	139,67	188,00	156,67	996,41	752,22
	Расходы на охрану и пожарную безопасность		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	377,56	377,56	2 001,07	1 812,78
	Расходы на информационные услуги		0,00	80,90	80,90	0,00	72,89	2,89	1 967,18	1 967,18	10 426,21	9 445,20
	Расходы на консультационные услуги		0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		142,02	136,15	136,15	144,18	0,00	0,00	469,86	469,86	2 490,28	2 255,97
	Расходы на подготовку кадров		33,08	1,00	1,00	33,59	0,00	0,00	171,00	171,00	906,31	821,04
	Расходы на командировки и представительские		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,20	67,20	356,16	322,65
	приобретение компьютерной техники, программное обеспечение		202,19	0,00	0,00	205,26	11,59	11,59	1 070,76	1 070,76	5 675,09	5 141,11
	канц. товары		29,58	0,00	35,83	30,03	12,89	12,89	245,30	245,30	1 300,09	1 177,76
	мебель								216,04	216,04	1 145,02	1 057,28
	инструмент								893,65	893,65	4 736,39	4 290,73
	обслуживание автотранс-		54,59	309,48	0,00	55,42	340,61	25,30	314,50	314,50	1 666,89	1 510,05

	порта											
	хозрасходы								224,38	224,38	1 189,25	1 077,55
	автозапчасти								43,83	-43,83	232,32	210,46
	телефоны								0,00	0,00	0,00	0,00
	то дизель-ген установок								39,00	39,00	206,70	187,25
	глонасс								274,20	274,20	1 453,28	1 316,54
	шиномонтаж								29,28	29,28	155,19	140,58
	прочие		0,00	393,13	0,00	0,00	4 251,00		147,90	147,90	783,88	710,12
6	Расходы по обеспечению коммерческого учета		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	149,47	142,44	142,44	151,75	141,97	141,97	152,40	127,00	807,75	609,79
8	Внебюджетные расходы	тыс.руб	93,73	245,95	21,83	95,16	279,72	105,89	250,00	250,00	1 325,02	1 200,34
9	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	83,81	0,00	0,00	85,08	0,00		200,00	200,00	1 059,81	960,28
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>11 369,53</b>	<b>11 708,11</b>	<b>9 938,26</b>	<b>11 542,49</b>	<b>18 319,13</b>	<b>11 209,60</b>	<b>70 194,49</b>	<b>67 787,01</b>	<b>372 035,54</b>	<b>325 471,10</b>
10	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб									531,83	547,20
11	Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	145,14	657,66	601,86	601,86	1 442,47	1 065,09	7 154,61	7 715,26	101 804,92	65 964,54
	аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	2,40	30,90	2,40	2,40	864,95	487,57	2 866,72	3 427,37	72 578,15	38 208,90
	аренда прочая	тыс.руб	142,74	599,46	599,46	599,46	577,52	577,52	599,46	599,46	1 425,17	1 416,97
	аренда помещений	тыс.руб	0,00	27,30	0,00	0,00			1 306,74	1 306,74	11 492,11	10 029,18
	аренда транспорта						0,00		2 381,69	2 381,69	16 309,49	16 309,49
12	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	42,36	66,64	49,02	43,23	131,77	131,12	49,02	49,02	2,96	2,96
	плата за землю	тыс.руб	31,00	31,00	31,00	31,00	30,18	30,18	31,00	31,00	2,96	2,96
	налог на имущество	тыс.руб	0,00	11,67	11,67	0,00	0,00	0,00	11,67	11,67	0,00	0,00
	транспортный налог			12,25	0,00	0,00	12,24	12,24	0,00	0,00	0,00	0,00
	прочие налоги и сборы	тыс.руб	11,36	11,72	6,35	12,23	89,35	88,70	6,35	6,35	0,00	0,00
	НДС										0,00	0,00
13	УСН	тыс.руб	977,76	212,95	212,95	869,30	209,97	209,97	5 128,62	212,95	4 860,08	209,97
14	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	2 749,40	1 797,93	1 794,95	1 832,49	2 173,90	1 946,73	8 677,25	8 677,25	49 136,70	44 528,70
15	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб					201,89		0,00			
16	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб							0,00			
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб							0,00			
17	Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб							0,00			
18	Амортизация ОС	тыс.руб	786,73	1 472,37	1 090,04	1 090,04	1 655,24	1 655,24	3 155,87	3 155,87	1 403,11	1 403,11
19	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб							0,00			
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	0,00%	0,00%								
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>4 701,39</b>	<b>3 994,60</b>	<b>3 535,87</b>	<b>4 436,93</b>	<b>5 815,24</b>	<b>5 008,15</b>	<b>24 165,36</b>	<b>19 810,35</b>	<b>157 739,59</b>	<b>112 656,49</b>
20	Расходы по обеспечению коммерческого учета		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 109,93	0,00
21	Экономия расходов на оплату п-терь											
22	Расходы, связанные с компенсацией	тыс.руб										



	незапланированных расходов или полученного избытка												
	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	тыс.руб	<b>16 070,92</b>	<b>15 702,71</b>	<b>13 474,13</b>	<b>15 979,41</b>	<b>24 134,38</b>	<b>16 217,75</b>	<b>94 359,85</b>	<b>87 597,36</b>	<b>547 885,06</b>	<b>438 127,59</b>	
23	Корректировка подконтрольных расходов	тыс.руб							-1 359,15	-1 359,15	44 886,41	14 560,40	
	Корректировка неподконтрольных расходов	тыс.руб				-1 441,85			-1 165,51	-1 165,51	2 179,82	571,22	
	Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта)	тыс.руб								0,00	0,00	0,00	
	Корректировка с связи с изменением ПО и цен	тыс.руб				26,88				-80,55	-80,55	472,80	416,03
	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб				-215,12				-100,24	-100,24	-530,53	-749,16
	Корректировка в связи с исполнением инвестпрограммы	тыс.руб								0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества	тыс.руб				181,10				-192,85	-192,85	169,62	169,62
	<i>Корректировки всего</i>	<i>тыс.руб</i>				<i>-1 621,09</i>				<i>-3 433,46</i>	<i>-3 433,46</i>	<i>47 178,12</i>	<i>16 953,77</i>
	<b>НВВ всего с корректировками</b>	<b>тыс.руб</b>				<b>14 358,33</b>	<b>24 134,38</b>	<b>16 217,75</b>	<b>90 926,39</b>	<b>84 163,89</b>	<b>595 063,18</b>	<b>455 081,36</b>	
	Необоснованные доходы и расходы по п.7	тыс.руб				-223,46				-1 431,28	-1 431,28		
	Учтено по решению Суда												-17,58
	Учтено по предписанию ФАС России												-4 941,61
	Учтено по решению ФАС России из содержания												-2 389,90
<i>Корректировки всего</i>	<i>тыс.руб</i>				<i>-1 621,09</i>	<i>0,00</i>			<i>-4 864,74</i>	<i>-4 864,74</i>	<i>47 178,12</i>	<i>9 622,26</i>	
	<b>Итого НВВ на содержание сетей с учетом всех корректировок и по Предписанию ФАС</b>	тыс.руб	<b>16 070,92</b>	<b>15 702,71</b>	<b>13 474,13</b>	<b>14 134,87</b>	<b>24 134,38</b>	<b>16 217,75</b>	<b>89 495,11</b>	<b>82 732,62</b>	<b>595 063,18</b>	<b>447 732,26</b>	
	<b>Поступление в сеть</b>	тыс. кВтч	<b>6 880,02</b>	5 430,74	5 430,74	<b>6 873,35</b>	<b>8 476,85</b>	<b>8 476,85</b>	<b>4 062,71</b>	4 062,71	<b>643 702,99</b>	650 200,00	
	Процент потерь	%	5,2849%	6,0272%	6,0272%	5,2900%	6,954%	6,954%	6,0233%	6,0233%	6,0200%	0,0000%	
	Объём покупки потерь	тыс. кВтч	363,60	327,32	327,32	363,60	589,50	589,50	244,71	244,71	38 750,92	39 142,00	
	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	3 384,69	3 427,02	3 427,02	3 438,71	3 716,10	3 716,10	4 536,29	5 674,20	4 749,50	4 005,27	
	<b>Итого расходов на оплату потерь</b>	тыс.руб	<b>1 230,67</b>	<b>1 121,73</b>	<b>1 121,73</b>	<b>1 250,31</b>	<b>2 190,64</b>	<b>2 190,64</b>	<b>1 110,07</b>	899,11	<b>184 047,33</b>	156 774,18	
	Учтено по решению ФАС России	тыс.руб										-179,82	



Итого расходов на оплату потерь с учетом предписания ФАС	тыс.руб	1 230,67	1 121,73	1 121,73	1 250,31	2 190,64	2 190,64	1 110,07	899,11	184 047,33	156 594,36
ВСЕГО	тыс.руб	17 301,59	16 824,44	14 595,86	15 385,18	26 325,02	18 408,38	90 605,18	83 631,73	779 110,51	604 326,62

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

Курбатов С.М. 

**Эксперты:**

Мурзаков Д.С. 

Степанова Т.В. 

Заворотная Л.Н. 