



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

Начало проведения экспертизы  
Окончание проведения экспертизы

«01» февраля 2024 г.  
«21» февраля 2024 г.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**по определению (корректировке)**  
**необходимой валовой выручки на услуги**  
**по передаче электрической энергии**  
**АО «Ульяновская сетевая компания»**  
**на 2024 год**  
**по методу долгосрочной индексации**  
**необходимой валовой выручки**

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

г. Ульяновск – 2024

# 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## 1.1. Основание экспертизы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утверждённым приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области было открыто дело от 26.05.2021 № 02-э-1128/2021 об установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям АО «Ульяновская сетевая компания» (далее АО «УСК») на 2024 год.

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

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

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

Методические основы проведения экспертных работ:

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

услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

- Постановление Правительства РФ от 01.07.2014 № 603 «О порядке расчёта размера возмещения организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сферах обращения с твёрдыми коммунальными отходами, электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, недополученных доходов, связанных с осуществлением ими регулируемых видов деятельности, за счёт средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и определения размера компенсации за счёт средств федерального бюджета расходов бюджета субъекта Российской Федерации или местного бюджета, возникших в результате возмещения недополученных доходов»;

- Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;

- Приказ Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».

- Приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

- Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

- Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

- Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год»;

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

## **1.2. Предмет и цель экспертизы**

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

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

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

## **1.3. Методы проведения экспертизы**

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

При проведении экспертизы экономически обоснованных тарифов на передачу электрической энергии АО «УСК» на 2024 год использовались следующие методы:

- оценка финансового состояния и производственных показателей АО «УСК»;
- 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 АО «УСК», предлагаемых к учёту при определении необходимой валовой выручки на 2024 год;



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

#### **1.4. Особые условия**

Представленные АО «УСК» 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 АО «УСК» об определении необходимой валовой выручки соответствует требованиям Регламента.

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по АО «УСК» 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 (<http://www.oao-usk.ru/wp-content/uploads/2023/10/%D0%9F%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%D1%86%D0%B5%D0%BD%20%D0%B8%20%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B8%D1%84%D0%BE%D0%B2%20%D0%90%D0%9E%20%D0%A3%D0%A1%D0%9A%20%D0%BD%D0%B0%202024%D0%B3.pdf>). 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 АО «УСК».

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

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

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

На экспертизу представлены следующие материалы:

- расчёт корректировки долгосрочной необходимой валовой выручки на 2024 годы в формате шаблона ЕИАС;
- обосновывающие материалы, подтверждающие фактически произведённые расходы за 2022 год;
- документы, подтверждающие регулируемую деятельность, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- бухгалтерская и статистическая отчётность за отчётный период и на последнюю отчётную дату;
- аудиторское заключение;
- отчет по исполнению долгосрочной инвестиционной программы на период 2022-2026 годы за 2022 год.
- отчётность, содержащая данные отдельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- иные материалы, необходимые для проведения расчётов и принятия решений.

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2022-2026 годы выполнен в формате шаблонов ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO), разработанных в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

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

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

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

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

## 2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

### 2.1. Сведения об организации

АО «УСК» создано 31 июля 2006 года на базе арендованного электросетевого хозяйства, размещённого на территории Ульяновской области. Ежегодно по договорам аренды электрохозяйства, заключённым с начала деятельности АО «УСК», осуществляется пролонгация, а также дополнительно заключаются новые договоры, строятся новые (собственные) объекты электросетевого хозяйства. Местонахождение организации: г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, д. 29.

АО «УСК» осуществляет несколько видов деятельности; передача и распределение электрической энергии, деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей, технологическое присоединение являются одними из основных видов деятельности.

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

На территории Ульяновской области реализована схема «смешанного» котлообразования стоимости услуг по передаче электрической энергии по территориальным сетевым организациям региона. АО «УСК» является «котлодержателем» сетевых услуг и осуществляет взаиморасчёты с нижестоящими сетевыми организациями. Кроме этого, АО «УСК» является и получателем сетевых услуг.

### 2.2. Оценка финансового состояния

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

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года
			2022	2021	2020
1	I. Внеоборотные активы				
1.1	Нематериальные активы	1110	-	-	13
1.2	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
1.3	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
1.4	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
1.5	Основные средства	1150	506 854	475 009	295 114
1.6	Доходные вложения в материальные	1160	-	-	-

	ценности				
1.7	Финансовые вложения	1170	-	-	-
1.8	Отложенные налоговые активы	1180	13 191	19 883	27 131
1.9	Прочие внеоборотные активы	1190	5 164	5 578	22 478
1.10	Итого по разделу I	1100	525 209	329 452	344 736
2	II. Оборотные активы				
2.1	Запасы	1210	29178	24 118	27 473
2.2	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	368	2 242	465
2.3	Дебиторская задолженность	1230	102 208	105 899	161 742
2.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
2.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	67 456	70 827	40 586
2.6	Прочие оборотные активы	1260	1 375	1 615	1 958
2.7	Итого по разделу II	1200	200 585	204 701	232 224
3	Баланс	1600	725 794	534 153	576 960

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1	III. Капитал и резервы				
1.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	100	100	100
1.2	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
1.3	Переоценка внеоборотных активов	1340			
1.4	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
1.5	Резервный капитал	1360	5	5	5
1.6	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	428 725	410 224	263 417
1.7	Итого по разделу III	1300	428 830	410 329	263 522
2	IV. Долгосрочные обязательства				
2.1	Заемные средства	1410	-	-	-
2.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	35 116	32 038	1 821
2.3	Оценочные обязательства	1430			
2.4	Прочие обязательства	1450			
2.5	Итого по разделу IV		35 116	32 038	1 821
3	V. Краткосрочные обязательства				
3.1	Заемные средства	1510			
3.2	Кредиторская задолженность	1520	239 752	241 349	257 858
3.3	Доходы будущих периодов	1530			
3.4	Оценочные обязательства	1540	22 010	16 438	53 616
3.5	Прочие обязательства	1550	86	73	143
3.6	Итого по разделу V	1500	261 848	257 860	311 617
4	Баланс	1700	725 794	700 227	576 960

№ п/п	Наименование*	Код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего
-------	---------------	-----	--------------------	--	---

			предыдущему		
			2022	2021	2020
1.1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе:	2110	758 945,94	700 983,00	720 485,00
1.1.1	от услуг по передаче электрической энергии		734 915,38	676 558,67	670 483,06
1.1.2	от продажи теплоэнергии	21103			
1.1.3	от продажи теплоносителя	21104			
1.1.4	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21105	24 030,56	24 424,00	50 002,00
1.2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	-526 993	-492 524,00	-501 466,46
1.2.1	себестоимость продажи электроэнергии	21201	-515 361	-479 455,00	-473 649,46
1.2.2	себестоимость продажи мощности	21202			
1.2.3	себестоимость продажи теплоэнергии	21203			
1.2.4	себестоимость продажи теплоносителя	21204			
1.2.5	себестоимость продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21205	-11 632,29	-13 069,00	-27 817,00
1.3	Валовая прибыль (убыток)	2100	-515 361	208 459,00	219 019,00
1.4	Коммерческие расходы	2210			
1.5	Управленческие расходы	2220	-200 282	-169 830,00	-165 701,00
1.6	Прибыль (убыток) от продаж	2200		38 629,00	53 318,00
1.7	Доходы от участия в других организациях	2310			
1.8	Проценты к получению	2320	6 648	2 020,00	1 461,00
1.9	Проценты к уплате	2330			
1.10	Прочие доходы	2340	31 359	47 883,00	4 337,40
1.11	Прочие расходы	2350	-43 485	-69 268,00	-73 404,46
1.12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	26 193	19 264,00	-14 288,00
1.13	Текущий налог на прибыль	2410	-7 616	-1 048,00	-4 068,00
1.13.1	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421			
1.14	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	2 377,5	-8 205,00	7 188,00
1.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-4 825		
1.16	Прочее	2460	-76,5	-18,00	-1 985,00
1.17	Чистая прибыль (убыток)	2400	18 501	9 993,00	-13 153,00

№ 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	1,69	2
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	2,06	1
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05	1	<0,05	2	2,11	1
4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	0,47	2
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	5,22	1
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	1,12	1
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 или >2	1	<0 или >2	2	0,89	1
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	<0,5	2	0,64	1

9	Коэффициент задолженности	<0 или >0,7	1	<0 или >0,7	2	0,80	1
10	Оборачиваемость средств в расчетах	<0	1	>0	2	0,94	1
11	Период оборачиваемости запасов	<0	1	>0	2	1,34	2
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	<0	1	>0	2	0,98	1
13	Продолжительность операционного цикла	<0	1	>0	2	-1,67	1
14	Оборачиваемость активов	<0	1	>0	2	0,98	1
15	Итого		14		28		17

Проведённый анализ финансового состояния АО «УСК» за период 2020 – 2022 гг. говорит о том, что предприятие имеет устойчивое финансовое положение, риск банкротства незначительный, рисков в работе предприятия на третий год текущего долгосрочного периода регулирования не выявлено.

### **2.3. Соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО**

В соответствии с постановлением Правительства РФ 28.02.2015 № 184 (в редакции от 28.02.2022г. Постановлением Правительства РФ №807) для отнесения к территориальным сетевым организациям владельцы объектов электросетевого хозяйства должны соответствовать утверждённым критериям.

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

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

	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ
	всего по ТСО		в том числе находящееся в собственности		в том числе арендованное	
Общая трансформаторная ёмкость ВСЕГО, в том числе	349,705	2558,500	31,938	281,000	317,767	2277,500
ВН	0,000	0,000				
СН1	0,000	0,000				
СН2	349,705	2558,500	31,938	281,000	317,767	2277,500
НН	0,000	0,000				
ЛЭП ВСЕГО, в том числе	3062,018	5215,267	355,113	543,341	2706,905	4671,926
ВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
СН1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
СН2	807,912	1122,427	75,985	111,551	731,927	1010,876
НН	2254,106	4092,840	279,128	431,790	1974,978	3661,050
Кабельные линии ВСЕГО, в том числе	134,960	416,425	15,330	45,959	119,630	370,466
ВН	0,000	0,000				

СН1	0,000	0,000				
СН2	70,986	248,450	11,653	40,786	59,333	207,665
НН	63,974	167,975	3,677	5,173	60,297	162,802
Воздушные линии ВСЕГО, в том числе	2927,058	4798,842	339,783	497,382	2587,275	4301,459
ВН	0,000	0,000				
СН1	0,000	0,000				
СН2	736,926	873,977	64,332	70,765	672,594	803,211
НН	2190,132	3924,865	275,451	426,617	1914,681	3498,248
Прочее оборудование ВСЕГО, в том числе	1345,000	3190,300	19,000	48,500	1326,000	3141,800
ВН	0,000	0,000				
СН1	0,000	0,000				
СН2	1345,000	3190,300	19,000	48,500	1326,000	3141,800
НН	0,000	0,000				
<b>ИТОГО*</b>		<b>10964,067</b>		<b>872,841</b>		<b>10091,226</b>
ВН		0,000		0,000		0,0000
СН1		0,000		0,000		0,000
СН2		6871,227		441,051		6430,176
НН		4092,840		431,790		3661,050

После анализа материалов, представленных АО «УСК», экспертами сделан вывод о соответствии предприятия утверждённым критериям:

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 по 31.12.2024 силовыми трансформаторами, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	<b>349,705 МВА, в т.ч. собственности 31,938 МВА</b>
Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 по 31.12.2024 линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяжённостей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 уровней напряжения	<b>СН2 – 807,912 км НН – 2254,106 км, в т.ч. собственности СН2 – 75,985 км НН – 279,128 км</b>
Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<b>www.oao-usk.ru</b>
Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	<b>8-800-550-44-42</b>
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	<b>отсутствует</b>

непредставления таких данных	
Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью её продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	<b>отсутствует</b>

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

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

Состав оборудования АО «УСК» на 2024 год изменен по сравнению с 2023 годом. К рассмотрению на 2024 год Обществом предложено количество условных единиц в размере 10 964,067 у.е. (заключен договор аренды с АО «Комета»)

Таким образом, на 2024 год в ведение АО «УСК» заявлено оборудование –ТП и РП мощностью 349,705 МВА, ЛЭП общей протяжённостью 3062,018 км, в том числе, СН2 – 807,912 км, НН – 2254,106 км, в том числе в собственности ТП и РП мощностью 31,938 МВА, ЛЭП общей протяжённостью 355,113 км, в том числе, СН2 – 75,985 км, НН – 279,128 км.

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

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

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

- инвентарные карточки ОС-6,
- приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств,
- акты разграничения балансовой принадлежности сторон,



- акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон,
- акты технологического присоединения,
- схемы оборудования в собственности
- таблицы П.2.1. и П.2.2.,
- информация о соответствии критериям ТСО.

#### **2.4. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

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

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

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

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

Исходя из анализа представленных документов, экспертами сделан вывод, что имущественный комплекс АО «УСК» находится в большинстве своём в аренде (92,04%) и в собственности (7,96%). Сведения о количестве и динамике изменения количества электросетевых объектов (количества условных единиц) АО «УСК», начиная с 2020 до 2024 года представлены в таблице ниже:

	ВН		СН1	СН2	НН	Всего
<b>Утверждено 2020</b>	0,000		0,000	6 320,070	4 067,780	10 387,910
<b>Факт 2020</b>	0,000		0,000	6 320,070	4 067,780	10 387,850
<b>Утверждено 2021</b>	0,000		0,000	6 557,500	4 057,042	10 614,542
<b>Факт 2021</b>	0,000		0,000	6 531,120	4 083,820	10 614,940
<b>Утверждено 2022</b>	0,000		0,000	6 531,120	4 083,820	10 614,940

	ВН		СН1	СН2	НН	Всего
<b>Факт 2022</b>	0,000		0,000	6 564,715	4 079,330	10 644,045
<b>Утверждено 2023</b>	0,000		0,000	6 564,715	4 079,330	10 644,045
<b>Утверждено 2024</b>	0,000		0,000	6 871,227	4092,840	10 964,067

Прирост условных единиц на 2024 год по сравнению с утверждёнными на 2023 год составил -3,01% (увеличение на 320,022 УЕ), по сравнению с фактом 2022 года – 3,01% (увеличение на 320,022 УЕ).

Расчётный годовой объём отпуска определён на основании формируемого ФАС России прогнозного баланса производства и поставок электрической (тепловой) энергии (мощности). Кроме того, экспертами проанализированы фактические данные об объёмах, предоставляемых ежемесячно территориальными сетевыми организациями Ульяновской области в формате шаблона «Отчёт по взаиморасчётам» (REPORT.OFFSETTING.EE.2.73), разработанного департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, за период 2021-2022 годы и 9 месяцев 2023 года.

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

Экспертами в расчёт принимается утверждённый (приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 27.12.2021 №391-П) уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям АО «УСК», 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 17,24% от поступления в сеть. Величина потерь соответствует приказу ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год».

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

(тыс. кВтч)

Статья	Утверждено 2021	Факт 2021	Утверждено 2022	Факт 2022	Утверждено 2023	Утверждено 2024
Поступление в сеть	329 230,00	340 183,57	329 230,00	340 200,00	339 813,50	344 647,00
Потери	56 760,00	62 288,15	56 760,00	61701,60	58 583,90	59 417,10
%	17,23%	18,31%	17,24%	18,14	17,24%	17,24%
Полезный отпуск	272 470,00	277 895,42	272 470,00	281 229,60	281 229,60	285 229,90

Фактическое поступление в сеть электроэнергии в 2022 году выше утверждённого на 10,310 млн. кВтч (3,33%). Фактические потери за 2022 год выше

утверждённых (нормативных) на 4,828597млн. кВтч (8,49%). Фактический полезный отпуск за 2022 год выше утверждённого на 5,48140 млн. кВтч (2,01%).

На 2024 год поступление в сеть электроэнергии планируется с ростом по сравнению с утверждённым поступлением в сеть на 2023 год (1,71%).

Потери на 2024 год составляют 59,417 млн. кВтч или 17,24% от поступления в сеть. По отношению к факту 2022 года потери ниже на 2,285 млн. кВтч (-3,7%), по отношению к утверждённым на 2023 год – выше на 0,833 млн. кВтч (1,42%).

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

В настоящем разделе проводится анализ экономической обоснованности предложений по установлению величины необходимой валовой выручки, обеспечивающей компенсацию экономически обоснованных расходов на осуществление деятельности по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2022-2026гг. для АО «УСК», 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 АО «УСК» формирует с учётом общехозяйственных расходов, относимых на передачу электрической энергии. Порядок формирования и ведения отдельного учёта доходов и расходов АО «УСК» зафиксированы в приказах организации об Учётной политике. Отражение доходов и расходов в бухгалтерском учёте осуществляется в строгом соответствии с учётной политикой АО «УСК», утверждённой приказом от 31.12.2021 № 289, которая призвана установить единообразие и непротиворечивость применяемых учётных принципов, подходов и методов при организации и ведении бухгалтерского учёта, при формировании бухгалтерской отчётности Общества. Согласно учётной политике для целей бухгалтерского учёта АО «УСК» с 2021 года фактическая себестоимость услуг определяется с учётом приказа Минфина России от 15.11.2019 № 180н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учёта ФСБУ 5/2019 «Запасы»:

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

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

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

Во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц» в АО «УСК» утверждено Приказом от 24.01.2022 № 19/2 Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд АО «УСК, размещённое на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок <http://zakupki.gov.ru>. Закупки могут осуществляться следующими способами (пп. 5.1., 5.2. Положения):

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

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

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

- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

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

Закупки товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает 100,0 тыс. руб., а также закупки, связанные с заключением и исполнением договора купли-продажи, аренды (субаренды), договора доверительного управления государственным или муниципальным имуществом, иного договора, предусматривающего переход прав владения и (или) пользования в отношении недвижимого имущества, АО «УСК» вправе осуществлять без размещения сведений о них в единой информационной системе (п.4.1. Положения о закупках).

Под закупкой у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) понимается способ осуществления закупок, при котором Заказчик предлагает заключить гражданско-правовой договор только одному поставщику (исполнителю, подрядчику) либо принимает предложение о заключении договора от одного поставщика (исполнителя, подрядчика) без проведения торгов или иных конкурентных процедур закупки. Разделом 7 Положения о закупках товаров работ и услуг определены основания проведения закупки у единственного поставщика, к

которым относятся в том числе при продлении ранее заключённого договора, если такая возможность изначально предусматривалась в договоре либо целесообразно продолжение сотрудничества с данным поставщиком; закупка товаров, работ, услуг, связанных с удовлетворением административно-управленческих, и административно-хозяйственных потребностей заказчика на сумму, не превышающую 1 000 000 рублей, в том числе, заключение договоров на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту автомобилей, по техническому обслуживанию и ремонту оргтехники для офисов, электронных вычислительных машин и используемого совместно с ними периферийного оборудования, заключение договоров по обслуживанию и содержанию собственных зданий и помещений, в том числе, текущий мелкий ремонт, уборка, вывоз мусора и проч.

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

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

В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифных дел АО «УСК» 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.

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

#### **4.1. Расчёт подконтрольных расходов**

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

Индекс инфляции	7,2%
Индекс эффективности операционных расходов	4,0%
Индекс изменения количества активов	3,01%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75
Итого коэффициент индексации	1,0523

**Тыс. руб.**

	Статья	2022 утв по предписанию ФАС		2022 год факт ЭО	отклонение (ЭО ф 2022/утв. 2022)		2023 год утверждено по предписанию ФАС	отклонение (утвт.2023/утв.2022)		Предложено ТСО 2024	2024 год утверждено	отклонение (утвт.2024/утв.2023)	
		ЭО	МСА		абс	отн		абс	отн			абс	отн
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	35 239,79	33 894,94	34 673,79	778,85	2,30%	34 562,41	667,47	1,97%	36 370,92	36 370,94	1 808,52	5,23%
2	Работы и услуги производственного характера	109 587,61	105 405,45	105 798,33	392,88	0,37%	107 481,12	2 075,68	1,97%	113 105,16	113 105,21	5 624,08	5,23%
3	Расходы на оплату труда	217 847,72	209 534,06	210 250,85	716,79	0,34%	213 660,28	4 126,21	1,97%	224 840,21	224 840,31	11 180,04	5,23%
4	Расходы на страхование	517,38	497,63	281,79	-215,84	-43,37%	507,43	9,80	1,97%	533,98	533,98	26,55	5,23%
5	Другие прочие расходы	22 871,54	21 998,70	22 808,56	809,86	3,68%	22 431,91	433,21	1,97%	25 805,09	23 605,68	1 173,78	5,23%
6	Электроэнергия на хоз. нужды	8 493,25	8 169,12	9 828,60	1 659,48	20,31%	8 329,99	160,87	1,97%	8 765,87	8 765,87	435,88	5,23%
7	Подконтрольные расходы из прибыли	3 055,00	2 938,41	4 031,86	1 093,45	37,21%	2 996,28	57,86	1,97%	3 153,06	3 153,06	156,78	5,23%
8	Расходы по обеспечению коммерческого учета	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	5,23%
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>397 612,28</b>	<b>382 438,32</b>	<b>387 673,78</b>	<b>5 235,46</b>	<b>1,37%</b>	<b>389 969,42</b>	<b>7 531,10</b>	<b>1,97%</b>	<b>412 574,29</b>	<b>410 375,05</b>	<b>20 405,63</b>	<b>5,23%</b>

Принимая во внимание рассчитанный коэффициент индексации подконтрольных расходов и затраты, утверждённые на 2024 год, принимаются подконтрольные затраты в размере **410 574 ,29 тыс. руб.**, что выше утверждённых расходов на 2023год на 20 405,63 тыс. руб. (5,23%) и ниже предложения предприятия на 2 199,24 (- 0,53%).

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были исключены (перераспределены) экономически необоснованные (обоснованные) расходы из базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год, в связи с чем изменились подконтрольные расходы, утверждённые на 2023 год, от которых рассчитываются показатели 2024 года.

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

### **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.

**Тыс. руб.**

	Статья	2022 утв по предписанию ФАС		2022 год факт ЭО	отклонение (ЭО ф 2022/утв. 2022)		2023 год утверждено по предписанию ФАС	отклонение (утвт.2023/утв.2022)		Предложено ТСО 2024	2024 год утверждено	отклонение (утвт.2024/утв.2023)	
		ЭО	МСА		абс	отн		абс	отн			абс	отн
9	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	1 512,51		1 550,78	38,27	2,53%	1 700,03	187,52	12,40%	1 995,96	1 831,49	131,46	7,73%
10	Аренда, всего, в том числе	41 959,57		38 246,15	-3 713,42	-8,85%	41 154,57	-805,00	-1,92%	46 571,95	36 275,96	-4 878,61	-11,85%
	аренда электросетевого хозяйства	28 104,72		28 906,49	801,77	2,85%	28 742,77	638,05	2,27%	30 293,62	25 603,09	-3 139,68	-10,92%
11	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	4 280,42		6 772,44	2 492,02	58,22%	7 003,36	2 722,94	63,61%	6 496,86	6 427,00	-576,36	-8,23%
	плата за землю	21,13		17,43	-3,70	-17,51%	17,380	-3,75	-17,75%	17,43	17,43	0,05	0,29%
	налог на имущество	3 821,60		6 350,28	2 528,68	66,17%	6 574,67	2 753,07	72,04%	6 004,84	6 004,84	-569,83	-8,67%
	прочие налоги и сборы	437,69		404,73	-32,96	-7,53%	411,31	-26,38	-6,03%	474,59	404,73	-6,58	-1,60%
12	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	66 225,71	63 698,36	63 225,83	-472,53	-0,74%	64 952,72	1 254,37	1,97%	68 351,45	68 351,45	3 398,73	5,23%
13	Прочие неподконтрольные расходы	10 465,24		9 147,04	-1 318,20	-12,60%	10 593,10	127,86	1,22%	8 725,54	10 755,74	162,64	1,54%
	Затраты на охранные зоны	8 334,22		8 164,80	-169,42	-2,03%	8 334,22	0,00	0,00%	8 725,54	8 334,22	0,00	0,00%
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	2 131,02		982,24	-1 148,78	-53,91%	2 258,88	127,86	6,00%		2 421,52	162,64	7,20%
14	Налог на прибыль, в том числе:	2 936,19		7 516,32	4 580,13	155,99%	1 018,00	-1 918,19	-65,33%	38 323,94	7 516,32	6 498,32	638,34%
	налог на прибыль на капитальные вложения	0,00			0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	38 323,94		0,00	0,00%
15	Выпадающие доходы по п.87 Основ	10 146,35		21 262,31	11 115,96	109,56%	14 179,91	4 033,56	39,75%	36 869,78	10 721,52	-3 458,39	-24,39%
16	Амортизация ОС	44 688,85		39 807,66	-4 881,19	-10,92%	50 736,30	6 047,45	13,53%	64 474,64	51 801,09	1 064,79	2,10%
17	Прибыль на капитальные вложения							0,00	0,00%	68 946,00		0,00	100,00%
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)							0,00	8,38%		0,00%		
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>182 214,84</b>	<b>179 687,49</b>	<b>187 528,52</b>	<b>7 841,04</b>	<b>4,36%</b>	<b>191 337,99</b>	<b>11 650,51</b>	<b>6,48%</b>	<b>340 756,12</b>	<b>193 680,57</b>	<b>2 342,58</b>	<b>1,22%</b>

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

## **Статья «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

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

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2022 год составили 1 550,78 тыс. руб. (что подтверждено данными бухгалтерского учёта и отчётов взаиморасчётов). Утверждённые расходы на 2022 год составили 1 512,51 тыс. руб.

Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 1 995,96 тыс. руб. Для расчёта расходов АО «УСК» применяет ставки на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 256 086,62 руб./МВт мес. - на 1 полугодие 2024года, , на 2 полугодие 2024года - 333 311,06 руб./МВт мес., а ставку на оплату потерь- в 1 полугодии 2024 года 2 025,64 руб./МВтч, во 2 полугодии 2 194,37 руб./МВтч, заявленная мощность составляет 0,50 МВт, объём потерь - 0,074441 млн. кВтч.

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

Ставка на содержание с 01.01.2024 составляет 256 086,62 руб./МВт мес., с 01.07.2024 - 282 975,75 руб./МВт мес. В соответствии с утверждённым сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год заявленная мощность составляет на 1 полугодие 0,502 МВт, на 2 полугодие 0,502 МВт.

В соответствии с прогнозным значением ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по сетям ЕНЭС, на 2024 год, опубликованной на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» (по состоянию на 01.11.2024) тариф на оплату потерь на 2024 составил 2 423,34 руб./МВт\*ч. Потери в сетях ПАО «ФСК ЕЭС принимаются экспертами в рамках объёмов, утверждённых сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год, а также с учётом фактически оплаченных потерь за 3 предшествующих года - 0,0858 млн. кВтч.

Таким образом, расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» принимаются экспертами в размере- **1 831,49 тыс. руб.**, что ниже расчета предприятия на 164,47 тыс. руб.(-8,24%).

## **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 в соответствии с данными раздельного учета за 2022 год составили 43 548,41 тыс. руб. Утвержденные расходы на 2023 год составили 41 154,57 тыс. руб. По расчёту организации расходы на 2024 год составят 41 959,57 тыс. руб.

Предприятие планирует затраты на аренду помещений, автотранспорта и сетевого хозяйства. В качестве обоснований представлены расшифровки по каждому виду затрат с разбивкой по муниципальным образованиям, а также данные бухгалтерского и раздельного учёта.

В качестве обоснований были представлены заключённые договора аренды, бухгалтерские справки и документы, подтверждающие понесённые расходы за 2021 г (анализ счетов 20, 26, оборотно-сальдовые ведомости). Дополнительно была представлена информация от арендодателей о величинах амортизации, налога на имущество. Достоверность сведений, представленных Арендодателями, в рамках настоящей работы не проверялась. Ответственность за достоверность представленных сведений несут организации-Арендодатели.

АО «УСК» владеет как на праве собственности электросетевым комплексом, так и на праве аренды. При этом собственные объекты полностью удовлетворяют всем критериям отнесения к ТСО. Эксперты отмечают, что часть договоров аренды, заключены на срок менее 1 года (с дальнейшей пролонгацией) и не подлежат государственной регистрации.

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

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

Заявленные Обществом расходы на аренду представлены исходя из договорной величины арендной платы. Экспертами проведён анализ договоров аренды на предмет их регистрации. В качестве обоснования представлены договора с отметкой о регистрации, либо официальным ответом из Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ульяновской области об отсутствии необходимости их регистрации, представленных предприятием.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования... расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и необходимых налогов, относящихся к арендуемому имуществу. В соответствии с представленной информацией по амортизации и налогу на имущество, размер арендной платы исходя из амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», и уплаченного налога на имущество за предыдущий период, по расчёту экспертов превысил договорную цену.

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.

На основании вышеизложенного экспертами принято решение затраты на аренду имущества, не относящегося к электросетевому, учесть на уровне затрат, не превышающих договорную цену.

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

На основании представленных материалов, проведённых расчётов и фактически понесённых затрат на аренду имущества за 2022 год эксперты принимают затраты в размере:

- на аренду помещений – 9 335,43 тыс. руб. ;
- на аренду автотранспорта – 0,00 тыс. руб.;
- затраты на аренду земли – 4,23 тыс. руб.;
- на аренду сетевого хозяйства – 28 906,49 тыс. руб.

Предприятием предоставлен расчет арендной платы, подтвержденный собственником электросетевого хозяйства ООО «С-Групп» - основным арендодателем сетей. Экспертами проведен анализ представленных предприятием данных о начисленных собственником амортизации и налогах по арендуемому имуществу, в связи с чем эксперты рассчитали затраты по представленным договорам аренды с учётом отнесения объектов по амортизационным группам (ВЛ – 10 группа, 30 лет; ТП – 7 группа, 20 лет).

Таким образом, фактические расходы по статье «Аренда» за 2022 год признаются экспертами экономически обоснованными в размере 38 246,15 тыс. руб.

На 2024 год предприятие планирует затраты на аренду объектов электросетевого хозяйства в размере 30 293,62 тыс. руб.

В качестве обоснований были представлены заключённые договора аренды, информация от арендодателей о величинах амортизации. Достоверность сведений, представленных Арендодателями, в рамках настоящей работы не проверялась. Ответственность за достоверность представленных сведений несут организации-Арендодатели.

В качестве подтверждающих материалов аренды ЭСХ обществом были представлены следующие заключённые договоры аренды:

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Период действия договора		Наименование арендодателя	Арендная плата на регулируемый период			Учтено экспертами на 2024 год
						по договору	арендная плата, подтвержденная арендодателем		
	№	дата	Дата начала действия договора	Действует до (указать дату с учетом продлонгации)			амортизация	налоги	
1	764	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	1 682 773,56	1 682 773,56	0	1 682 773,56
2	643	01.02.12г.	01.02.12г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	2 694,48	2 694,48	0	2 694,48
3	323	10.08.10г.	01.08.10г.	неопределенный срок	ПК "Райский уголок"	20339,04	20339,04	0	20 339,04
4	1309	13.11.12г.	14.11.12г.	13.11.2027	Управление имущественных отношений, экономики и развития конкуренции администрации города Ульяновска	10392,00	10392,00	0	10 392,00
5	765	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	2077966,08	2077966,08	0	2 077 966,08
6	766	04.08.10г.	04.08.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	564784,80	564784,80	0	564 784,80
7	53/14	01.08.14г.	01.08.14г.	неопределенный срок	ООО "Универсал"	300000,00	300000,00	0	300 000,00
8	767	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	1338135,36	1338135,36	0	1 338 135,36
9	37	01.06.23	01.05.24г.	неопределенный срок	ООО "СтройСимб"	300000,00	300000,00	0	300 000,00
10	768	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	936228,00	936228,00	0	936 228,00
11	771	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	76723,44	76723,44	0	76 723,44
12	769	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	2648835,12	2648835,12	0	2 648 835,12
13	770	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	639374,16	639374,16	0	639 374,16
14	772	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	712993,56	712993,56	0	712 993,56
15	192/15	30.10.15г.	02.11.15г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	70800,00	70800,00	0	70 800,00
16	193/15	30.10.15г.	02.11.15г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	70800,00	70800,00	0	70 800,00
17	152/16	01.07.16г.	01.07.16г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	12000,00	12000,00	0	12 000,00
18	156/15	01.12.15г.	01.12.15г.	неопределенный срок	Бирюков Ю.А.	120000,00	120000,00	0	0,00
19	157/15	01.12.15г.	01.12.15г.	неопределенный срок	ИП Бирюкова З.М.	60000,00	60000,00	0	0,00

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Период действия договора		Наименование арендодателя	Арендная плата на регулируемый период			Учено экспертами на 2024 год
	№	дата	Дата начала действия договора	Действует до (указать дату с учетом пролонгации)		по договору	арендная плата, подтвержденная арендодателем		
							амортизация	налоги	
20	120/16	01.06.16г.	01.06.16г.	неопределенный срок	ООО "Удача Авто Транс"	12000,00	12000,00	0	0,00
21	87/16	01.04.16г.	01.04.16г.	неопределенный срок	Ахмеров М.Р.	42000,00	42000,00	0	0,00
22	82/16	01.07.16г.	01.07.16г.	неопределенный срок	ООО "Дуэт гидравлик"	118800,00	118800,00	0	118 800,00
23	90/16	01.07.16г.	01.07.16г.	неопределенный срок	Колесов С.А.	6900,00	6900,00	0	0,00
24	62/18	15.05.18г.	15.05.18г.	неопределенный срок	МУ"КУМИИЗО" МО Новоспасский район	61056,00	61056,00	0	0,00
25	61/18	15.05.18г.	15.05.18г.	неопределенный срок	МУ"КУМИИЗО" МО Новоспасский район	1013747,40	1013747,40	0	0,00
26	779	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	730712,64	730712,64	0	730 712,64
27	781	04.08.10г.	05.08.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	404833,56	404833,56	0	404 833,56
28	782	04.08.10г.	05.08.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	305988,24	305988,24	0	305 988,24
29	780	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	236987,28	236987,28	0	236 987,28
30	779/1	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	493229,52	493229,52	0	493 229,52
31	780/1	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	231754,56	231754,56	0	231 754,56
32	782/1	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	215560,56	215560,56	0	215 560,56
33	24/15	12.03.15г.	15.03.15г.	неопределенный срок	ООО "Персонал"	1299999,96	1299999,96	0	12 600,20
34	784	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	952082,52	952082,52	0	952 082,52
35	785	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	854024,04	854024,04	0	854 024,04
36	64/16	01.04.16г.	01.04.16г.	неопределенный срок	Катанов В.А.	60000,00	60000,00	0	0,00
37	59/23	01.01.2023	02.01.2023	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	120000,00	120000,00	0	120 000,00
38	115/16	01.06.16г.	01.06.16г.	неопределенный срок	ООО "Майнский сыродельный завод"	12000,00	12000,00	0	0,00
39	778	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	23749,44	23749,44	0	23 749,44
40	777	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	92259,96	92259,96	0	92 259,96

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Период действия договора		Наименование арендодателя	Арендная плата на регулируемый период			Учено экспертами на 2024 год
	№	дата	Дата начала действия договора	Действует до (указать дату с учетом продлонгации)		по договору	арендная плата, подтвержденная арендодателем		
							амортизация	налоги	
41	2	31.12.10г.	01.01.11г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	33782,40	33782,40	0	33 782,40
42	773	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	356224,56	356224,56	0	356 224,56
43	774	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	1278747,96	1278747,96	0	1 278 747,96
44	775	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	424729,80	424729,80	0	424 729,80
45	776	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	21782,40	21782,40	0	21 782,40
46	41/16	01.04.16г.	01.04.16г.	неопределенный срок	ООО Рыбный край Димитровград	50847,48	50847,48	0	0,00
47	790	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	210079,92	210079,92	0	210 079,92
48	789	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	119086,44	119086,44	0	119 086,44
49	788	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	1534500,24	1534500,24	0	1 534 500,24
50	786	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	2096127,12	2096127,12	0	2 096 127,12
51	783	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	29596,44	29596,44	0	29 596,44
52	791	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	30447,96	30447,96	0	30 447,96
53	207/16	30.09.16г.	30.09.16г.	неопределенный срок	ОАО "Сенгилеевское автотранспортное предприятие"	18000,00	18000,00	0	0,00
54	614	30.12.11г.	01.02.12г.	неопределенный срок	Котков А.Н.	27600,00	27600,00	0	0,00
55	787	19.07.10г.	20.07.10г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	1301581,68	1301581,68	0	1 301 581,68
56	528	12.11.07г.	01.11.07г.	неопределенный срок	Мингосимущество Уль. Области	29153,88	29153,88	0	0,00
57	541/23	02.09.07г.	02.09.07г.	неопределенный срок	КУМИИЗО МО "Кузоватовский район"	5085,36	5085,36	0	0,00
58	114/16	01.06.16г.	01.06.16г.	неопределенный срок	ИП Рождественский А.В.	12203,40	12203,40	0	0,00
59	194/16	01.09.16г.	01.09.16г.	неопределенный срок	ИП Худяков И.А.	36000,00	36000,00	0	0,00
60	1296	01.01.2021г	01.01.2021г	неопределенный срок	ООО "Димитровград ЖгутКомплект"	150000,00	150000,00	0	0,00
61	202а/1 8	03.09.2018г.	03.09.2018г.	неопределенный срок	Первушкин В.А.	6900,00	6900,00	0	0,00

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Период действия договора		Наименование арендодателя	Арендная плата на регулируемый период			Учено экспертами на 2024 год
	№	дата	Дата начала действия договора	Действует до (указать дату с учетом пролонгации)		по договору	арендная плата, подтвержденная арендодателем		
							амортизация	налоги	
62	74/18	01.04.18г.	01.04.18г.	неопределенный срок	ООО "Химтекс-РТИ"	540000,00	540000,00	0	540 000,00
63	269/20	01.06.20г.	01.06.20г.	неопределенный срок	ООО "Городская УК"	6000,00	6000,00	0	0,00
64	111/18	26.04.18г.	26.04.18г.	неопределенный срок	ООО «УК Восток»	1500,00	1500,00	0	0,00
65	169/16	01.08.16г.	01.08.16г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	24000,00	24000,00	0	24 000,00
66	43/17	01.04.17г.	01.04.17г.	неопределенный срок	Торгово-производственный потребительский кооператив "Ульяновское райпо"	36000,00	36000,00	0	0,00
67	82/17	01.05.17г.	01.05.17г.	неопределенный срок	ООО "Биоком"	60000,00	60000,00	0	0,00
68	163/18	01.03.18г.	01.03.18г.	неопределенный срок	ООО "Керамзит"	120000,00	120000,00	0	0,00
69	№09/1 8	01.02.18г.	01.02.18г.	неопределенный срок	ИП Вавенков Е.М.	6000,00	6000,00	0	0,00
70	117/17	01.06.17г.	01.06.17г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	6000,00	6000,00	0	6 000,00
71	118/17	01.06.17г.	01.06.17г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	108000,00	108000,00	0	108 000,00
72	193/16	01.09.16г.	01.09.16г.	неопределенный срок	ОАО "Майнское автотранспортное предприятие"	24000,00	24000,00	0	24 000,00
73	194/17	05.10.17г.	01.11.17г.	неопределенный срок	Пигузов Д.И.	6000,00	6000,00	0	0,00
74	36	21.04.17г.	21.04.17г.	неопределенный срок	МУ КУМИ и ЗО администрации МО "Новомалыклинский район" Ульяновской области	79944,96	79944,96	0	0,00
75	98/17	02.10.17г.	02.10.17г.	неопределенный срок	Зырянов С.В.	6000,00	6000,00	0	0,00
76	5	30.06.2017г	30.06.2017г	неопределенный срок	КУМИиЗО МО "Кузоватовский район"	1200,00	1200,00	0	0,00
77	196/18	03.09.2018г.	03.09.2018г.	неопределенный срок	ООО "С-Групп"	24000,00	24000,00	0	24 000,00
78	236/18	01.10.2018г.	01.10.2018г.	неопределенный срок	ООО "Красноборское"	492000,00	492000,00	0	492 000,00
79	267/18	01.12.2018г.	01.12.2018г.	неопределенный срок	ЗАО "ИКС 5 Недвижимость"	12000,00	12000,00	0	0,00
80	213/19	01.11.2019г.	01.11.2019г.	неопределенный срок	МБДОУ Новоспасский детский сад № "Южный остров"	4140,00	4140,00	0	4 140,00
81	220/19	01.12.2019г.	01.12.2019г.	неопределенный срок	Сурское районное потребительское сообщество	12000,00	12000,00	0	12 000,00

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Период действия договора		Наименование арендодателя	Арендная плата на регулируемый период			Учено экспертами на 2024 год
	№	дата	Дата начала действия договора	Действует до (указать дату с учетом продлонгации)		по договору	арендная плата, подтвержденная арендодателем		
							амортизация	налоги	
82	128/19	27.06.2019г.	01.07.2019г.	неопределенный срок	Н.В. Кондрашова	60000,00	60000,00	0	0,00
83	212/19	01.11.2019г.	01.11.2019	неопределенный срок	ИП Лобачев С.М.	12000,00	12000,00	0	0,00
84	68/20	20.05.2020	20.05.2020	неопределенный срок	ООО «Вода Кристалльная - Ульяновск»,	36000,00	36000,00	0	0,00
85	265/19	27.12.2019	01.01.2020	неопределенный срок	А.А. Лапушкин	1380,00	1380,00	0	0,00
86	117/20	10.08.2021г.	30.06.2020г.	неопределенный срок	Абитов Ринат Ильгизарович	24000,00	24000,00	0	0,00
87	46/21- 21/ДС	01.04.2021	01.04.2021	31.03.2027	Комитет по управлению имуществом города Димитровграда	223,80	223,80	0	0,00
88	47/21- 21 ДС	01.04.2021	01.04.2021	31.03.2027	Комитет по управлению имуществом города Димитровграда	3531,96	3531,96	0	0,00
89	48/21- 21-ДС	01.04.2021	01.04.2021	31.03.2027	Комитет по управлению имуществом города Димитровграда	2957,04	2957,04	0	0,00
90	49/21- 21/ДС	01.04.2021	01.04.2021	31.03.2027	Комитет по управлению имуществом города Димитровграда	4382,88	4382,88	0	0,00
91	343/20	01.04.2020	01.04.2020	неопределенный срок	АО "Казанский жировой комбинат"	459999,96	459999,96	0	459 999,96
92	268/20	15.10.2020	15.10.2020	неопределенный срок	Бочкарев Артем Иванович	6000,00	6000,00	0	0,00
93	262/19	19.12.2019	01.01.2020	неопределенный срок	ИП глава крестьянского (фермерского) хозяйства Бирюков А.В.	9999,96	9999,96	0	9 999,96
94	65/21	01.06.2021	01.06.2021	неопределенный срок	ООО «Газпром газораспределение Ульяновск»	137258,76	137258,76	0	137 258,76
95	70/21	19.11.2021.	19.11.2021	неопределенный срок	ООО "Персонал"	50000,00	50000,00	0	50 000,00
96	52/22	01.01.2022	01.12.2022	неопределенный срок	Кузахметов М.Н.	12000,00	12000,00	0	0,00
97	174/22	01.03.2022	01.02.2023	неопределенный срок	ООО "Управляющая компания ДУС"	4500,00	4500,00	0	0,00
98	232/22	15.08.2022	15.08.2022	неопределенный срок	ОАО "Вешкаймский элеватор"	199999,92	199999,92	0	3 417,53
99	16/Ар/ Ф/2022	30.11.2022	30.11.2022	неопределенный срок	Муниципальное учреждение «СШ по хоккею и тхэквондо «Олимп»	6000,00	6000,00	0	0,00
100	17/АР/ О/2022	30.11.2022	30.11.2022	неопределенный срок	Муниципальное учреждение «СШ по хоккею и тхэквондо «Олимп»	9600,00	9600,00	0	0,00
101	291/22	01.12.2022	01.12.2022	неопределенный срок	ООО Баш	79999,92	79 999,92	0	14 160,00

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Период действия договора		Наименование арендодателя	Арендная плата на регулируемый период			Учено экспертами на 2024 год
	№	дата	Дата начала действия договора	Действует до (указать дату с учетом пролонгации)		по договору	арендная плата, подтвержденная арендодателем		
							амортизация	налоги	
102	45/22	01.04.2022	01.12.2022	неопределенный срок	Федотова О.Г.	120000,00	120 000,00	0	0,00
103	1	15.08.2023	31.07.2024	неопределенный срок	АО "Комета"	780000,00	780 000,00	0	780 000,00
<b>Итого</b>						<b>30 293 621,48</b>	<b>30 293 621,48</b>	<b>0</b>	<b>26 383 085,25</b>

Экспертами были исключены затраты по договорам (Н.В. Кондрашова, ИП Лобачев С.М., А.А. Лапушкин, Д.С. Басырова, Абитов Р. И., Бочкарев А. И., ООО "Энергомодуль", Ягудин Х.Т., Евстифеев А.А. и пр.), так как предприятием не предоставлены обосновывающие материалы по величине амортизационных отчислений и налогов по договорам этих арендодателей электросетевого хозяйства.

В качестве подтверждающих материалов аренды прочего имущества обществом были представлены следующие заключённые договоры аренды:

№ п/п	реквизиты договора аренды		период действия договора	наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	местонахождение (муниципальное образование)	регистрация прав на имущество	Подтвержденные арендной платы на регулируемый период		Учено экспертами на 2024 год
	№	дата						сумма аренды по договору	сумма, в соответствии с п. 29 Основ	
<b>Аренда недвижимости</b>										
1	Г-356/18А	29.07.2018	автопродлонгация	АО "Гипростроймост"	Производственная база АУП	г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, 29	нет	4 370,83	4 370,83	4 370,83
2	22073	01.02.2016	автопродлонгация	ПАО "Ростелеком"	гараж РЭС Ульяновского района	Ульяновская область, р.п. Ишеевка, ул. Текстильщиков, 3/2А	нет	119,93	119,93	119,93
3	22074	01.02.2016	автопродлонгация	ПАО "Ростелеком"	офис РЭС Ульяновского района	Ульяновская область, р.п. Ишеевка, ул. Текстильщиков, 3/2А	нет	420,58	420,58	420,58
4	10	19.06.2022	18.05.2023	КУМИ и ЗО МО "Сенгилеевский район"	офис РЭС Сенгилеевского района	Ульяновская область, г. Сенгилей, ул. Красноармейская, 74Б.	нет	243,47	243,47	243,47



№ п/п	реквизиты договора аренды		период действия договора	наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	местонахождение (муниципальное образование)	регистрация прав на имущество	Подтвержденные арендной платы на регулируемый период		Учтено экспертами на 2024 год
	№	дата						сумма аренды по договору	сумма, в соответствии с п. 29 Основ	
5	11	19.06.2022	18.05.2023	КУМИ и ЗО МО "Сенгилеевский район"	гараж РЭС Сенгилеевского района	Ульяновская область, г. Сенгилей, ул. Красноармейская, 74Б.	нет	175,58	175,58	175,58
6	83/13	13.06.2013	автопродлонгация	ООО "С-Групп"	офис и гараж РЭС Тереньгульского района	Ульяновская область, р.п. Тереньга, ул. Нагорная, 21	нет	48,96	48,96	48,96
7	97/20	01.08.2020	30.07.2025	МУ АМО "Цильнинское городское поселение"	офис СУ Цильна	Ульяновская область, р.п. Цильна. ул. Мира, д. 10.	да	90,72	90,72	90,72
8	Ц-6/19А	01.01.2019	автопродлонгация	ООО "Цильнинское ДРСУ"	офис РЭС Цильнинского района СУ Б.Нагаткино	Ульяновская область, Цильнинский район, с. Большое Нагаткино, ул. Молокова, 37.	нет	173,56	173,56	173,56
9	500	10.03.2011	автопродлонгация	ООО "С-Групп"	офис РЭС Новоспасского района	Ульяновская область, р.п. Новоспасское, ул. Горшенина, д. 15б.	нет	6,75	6,75	6,75
10	б/н	18.09.2018	17.09.2023	КУМИ и ЗО АМО "Новоспасский район"	гараж РЭС Новоспасского района	Ульяновская область, р.п. Новоспасское, ул. Горшенина, д. 15а.	да	188,96	188,96	188,96
11	216/21	01.08.2021	31.05.2023	ИП Юлдашева Ф.Э.	офис и гараж РЭС Старокулаткинского района	Ульяновская область, р.п. Старая Кулатка, ул. Куйбышева, д. 47А	нет	360,30	360,30	0,00
12	46/16	01.03.2016	30.06.2023	Ахмеров Расим Абдулхакович	офис и гараж РЭС Павловского района	Ульяновская область, р.п. Павловка, ул. рабочая, 31/6, 31/7.	нет	244,80	244,80	0,00
13	184/16	17.08.2016	17.01.2023	Кузнецов Дмитрий Александрович	офис и гараж РЭС Николаевского района	Ульяновская область, р.п. Николаевка, ул. Железнодорожная, 2А	нет	285,46	285,46	0,00
14	87/19	30.04.2019	30.11.2023	ИП Смирнова Е.А.	производственная база МРЭС 3	Ульяновская область, г. Димитровград, Мулловское шоссе, 3А.	нет	1 958,40	1 958,40	0,00
15	22321	28.02.2023	автопродлонгация	ПАО "Ростелеком"	офис и гараж РЭС Чердаклинского района	Ульяновская область, р.п. Чердаклы, ул. Советская, 4	нет	282,42	282,42	282,42
16	1	29.03.2010	автопродлонгация	АМО "Николочеремшанское сельское поселение"	офис СУ Никлочеремшанское	Ульяновская область, с. никольское на Черемшане, ул. Калинина 30	нет	37,00	37,00	37,00

№ п/п	реквизиты договора аренды		период действия договора	наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	местонахождение (муниципальное образование)	регистрация прав на имущество	Подтвержденные арендной платы на регулируемый период		Учтено экспертами на 2024 год
	№	дата						сумма аренды по договору	сумма, в соответствии с п. 29 Основ	
17	22198	01.03.2020	автопродлонгация	ПАО Ростелеком	офис РЭС Новомалыклинского района	Ульяновская область, р.п. Новая малыкла, ул. Советская, 23.	нет	81,29	81,29	81,29
18	22306	30.12.2022	автопродлонгация	ПАО "Ростелеком"	Офис, гараж, РЭС Карсунского района	Ульяновская область, р.п. Карсун, ул. Октябрьская, 14.	нет	532,34	532,34	532,34
19	13971	01.04.2011	автопродлонгация	ПАО Ростелеком	Офисы и гаражи РЭС Майнского района, СУ Тагай	Ульяновская область, р.п. Майна, ул. Ленинская, 3; с Тагай, ул. Центральная, 79	нет	690,36	690,36	690,36
20	19/132/2014	09.04.2014	28.02.2023	ПАО "Ульяновскэнерго"	офис и гараж РЭС Сурского района	Ульяновская область, р.п. Сурское, ул. Советская, 46	нет	692,38	692,38	692,38
21	697	31.08.2012	03.09.2023	Абубякирова Т.К.	офис и мастерские РЭС Вешкаймского района	Ульяновская область, р.п. Вешкайма, ул. 40 лет Октября, 95.	нет	851,90	851,90	0,00
22	101/16	01.06.2016	30.10.2023	ООО "АММ Русь"	офис и склад СУ Языково	Ульяновская область, Карсунский район, р.п. Языково, ул. Цветкова, 14.	нет	401,72	401,72	401,72
23	3-2017	15.05.2017	автопродлонгация	МУ КУМИ и ЗО АМО "Игнатовское городское поселение"	Офис и склад СУ Игнатовка	Ульяновская область, Майнский район, р.п. Игнатовка, ул. 2-я Советская, 15	да	81,58	81,58	81,58
24	10	20.05.2018	20.02.2023	КУМИ и ЗО МО "Барышский район"	Офис, гараж, мастерские РЭС Барышского района	Ульяновская область, г. Барыш, ул. Красноармейская, 1а	нет	1 925,43	1 925,43	1 925,43
25	11	20.05.2020	20.02.2023	КУМИ и ЗО МО "Барышский район"	Офис РЭС Барышского района МРЭС 5	Ульяновская область, г. Барыш, ул. Красноармейская, 1а	нет	79,86	79,86	79,86
26	520	01.09.2007	автопродлонгация	АМО "Глотовское городское поселение"	офис СУ Глотовка	Ульяновская обл, Инзенский р-он, р.п. Глотовка, ул. Майская, 51.	нет	5,19	5,19	5,19
27	221	15.03.2007	автопродлонгация	КУМИ и ЗО МО "Базарносызганский район"	гараж РЭС Базарносызганского района	Ульяновская область, р.п. "Базарный Сызган" ул. Горького, 23.	нет	11,14	11,14	11,14
28	51/13	19.04.2013	03.05.2023	ИП Деньгин М.А.	офис, склад, мастерские РЭС Кузоватовского района	Ульяновская область, р.п. Кузоватово, ул. Советская, 68	нет	550,90	550,90	0,00
29	б/н	16.08.2011	20.08.2023	Доценко В.А. Доценко С.К.	вспомогательное помещение	г. Ульяновск, ул. Красногвардейская, 25,	нет	393,93	393,93	0,00

№ п/п	реквизиты договора аренды		период действия договора	наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	местонахождение (муниципальное образование)	регистрация прав на имущество	Подтвержденные арендной платы на регулируемый период		Учтено экспертами на 2024 год
	№	дата						сумма аренды по договору	сумма, в соответствии с п. 29 Основ	
						кв. 1				
30	97/16	01.06.2016	01.10.2023	Фальтина Л.В.	вспомогательное помещение	г. Ульяновск, ул. Бебея, 49/31, кв. 10	нет	492,42	492,42	0,00
31	182/22	12.07.2022	11.06.2023	Константинов В.Г.	вспомогательное помещение	г. Ульяновск, ул. Минаева, 22, кв. 226	нет	436,15	436,15	0,00
						<b>Итого</b>		<b>16 234,31</b>	<b>16 234,31</b>	<b>10 660,05</b>
<b>Аренда транспорта</b>										
1	30/17	01.03.2017	автопродлонгация	Андреев А.А.	легковой автомобиль	Кузоватовский р-н	ПТС 78УТ №408945	1,20	1,20	0,00
2	172/18	05.07.2018	автопродлонгация	Балакин А.Г.	легковой автомобиль	Сенгилеевский р-н	ПТС 63 КР №845662	1,20	1,20	0,00
3	31/18	02.03.2018	автопродлонгация	Болтунов А.Н.	легковой автомобиль	г. Ульяновск	ПТС 78 УТ №440378	1,20	1,20	0,00
4	124/21	30.04.2021	автопродлонгация	Ахметджанов И.А.	легковой автомобиль	г. Ульяновск	СТС 99 02 № 498252	1,20	1,20	0,00
5	64/17	14.03.2017	автопродлонгация	Матюхин Г.М.	легковой автомобиль	Базарносызганский р-н	СТС 99 35№ 868743	1,20	1,20	0,00
6	31/18	22.02.2018	автопродлонгация	Давлетшин А.Р.	легковой автомобиль	Ульяновский р-н	ПТС 77 ТХ №538872	1,20	1,20	0,00
7	329/21	01.12.2021	автопродлонгация	Кабиров Р. Р.	легковой автомобиль	Новомалыклинский р-н	СТС 99 42 №445661	1,20	1,20	0,00
8	120/19	07.06.2019	автопродлонгация	Каримов Р.Р.	легковой автомобиль	Новоспасский р-н	ПТС 77 НН №553323	1,20	1,20	0,00
9	218/21	26.08.2021	автопродлонгация	Козочкин В. К.	легковой автомобиль	Барышский р-н	СТС 73 УН №031883	1,20	1,20	0,00
10	193/20	10.09.2020	автопродлонгация	Курмаев И.Ф.	легковой автомобиль	Новоспасский р-н	ПТС 78 ОТ №821654	1,20	1,20	0,00
11	199/17	10.10.2017	автопродлонгация	Мустафин Р.А.	легковой автомобиль	Новоспасский р-н	ПТС 77 НТ №155623	1,20	1,20	0,00
12	289/20	07.12.2020	автопродлонгация	Назаров А. А.	легковой автомобиль	Барышский р-н	СТС 7347 РК №191651	1,20	1,20	0,00

№ п/п	реквизиты договора аренды		период действия договора	наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	местонахождение (муниципальное образование)	регистрация прав на имущество	Подтвержденные арендной платы на регулируемый период		Учтено экспертами на 2024 год
	№	дата						сумма аренды по договору	сумма, в соответствии с п. 29 Основ	
13	286/21	25.10.2021	автопродлонгация	Нефедов И. Ю.	легковой автомобиль	Сенгилеевский р-н	СТС 99 40 №665262	1,20	1,20	0,00
14	184/14	14.08.2014	автопродлонгация	Низамова С.Н.	легковой автомобиль	г. Ульяновск	ПТС 78 УА №052068	1,20	1,20	0,00
15	173/22	20.06.2022	автопродлонгация	Матросов Е.В.	легковой автомобиль	Карсунский р-н	СТС 9934 №302848	1,20	1,20	0,00
16	330/21	01.12.2021	автопродлонгация	Пархандеев Ф. В.	легковой автомобиль	г. Димитровград	СТС 73 26 №952278	1,20	1,20	0,00
17	146/15	11.09.2015	автопродлонгация	Рафиков Р.Д.	легковой автомобиль	Радищевский р-н	СТС 99 30 №133865	1,20	1,20	0,00
18	129/19	20.06.2019	автопродлонгация	Семенов Ю.В.	легковой автомобиль	г. Димитровград	ПТС 77 УЕ №474643	1,20	1,20	0,00
19	127/20	06.07.2020	автопродлонгация	Сергеев О.В.	легковой автомобиль	Майнский р-н	ПТС 39 РК №170516	1,20	1,20	0,00
20	52/20	01.03.2020	автопродлонгация	Скрипина С.А.	легковой автомобиль	Карсунский р-н	ПТС 78 ОН №933827	1,20	1,20	0,00
21	119/13	18.09.2013	автопродлонгация	Сорокин Л.С.	легковой автомобиль	г. Ульяновск	ПТС 77 ТР №015698	1,20	1,20	0,00
22	291	01.02.2019	автопродлонгация	Сызганцев В.А.	легковой автомобиль	г. Барыш	ПТС 78 УС №981490	1,20	1,20	0,00
23	118/19	01.06.2019	автопродлонгация	Терехин Т.А.	легковой автомобиль	г. Ульяновск	ПТС 63 НХ №333316	1,20	1,20	0,00
24	238/16	21.11.2016	автопродлонгация	Хузеев Л.М.	легковой автомобиль	Ульяновский р-н	ПТС 77 УО №080206	1,20	1,20	0,00
25	226/21	01.09.2021	автопродлонгация	Шаляхин А.В.	легковой автомобиль	Вешкаймский р-н	СТС 99 35 №871413	1,20	1,20	0,00
26	20/16	11.02.2016	автопродлонгация	Юртайкин С.П.	легковой автомобиль	Павловский р-н	ПТС 77 ТК №943007	1,20	1,20	0,00
						<b>Итого</b>		<b>31,20</b>	<b>31,20</b>	<b>0,00</b>

№ п/п	реквизиты договора аренды		период действия договора	наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	местонахождение (муниципальное образование)	регистрация прав на имущество	Подтвержденные арендной платы на регулируемый период		Учтено экспертами на 2024 год
	№	дата						сумма аренды по договору	сумма, в соответствии с п. 29 Основ	
<b>Аренда земельных участков</b>										
1	109	02.12.2014	с 02.12.2014г. по 01.12.2063г.	Администрация МО "Новоспасский район"	1.земельный участок 73:11:040701:1098 - Новоспасский район, р.п. Новоспасское ул. Дружбы,7а -18кв.м; 2. земельный участок 73:11:04.07.01:1101- Новоспасский район, р.п. Новоспасское ул.Аэродромная,2а -17 кв.м.	МО "Новоспасский район"	73:11:040701:1098-75/008/2017-3 18.07.2017 73:11:040701:1101-73/008/2017-2 18.07.2017	0,0925	0,0925	0,0925
2	Соглашение № 27/19 об установлении сервитута земельного участка	26.02.2019	«п.1.4. Установленный сервитут является постоянным» «п.1.5. Сервитут вступает в силу с момента его регистрации в ЕГРН» 13.03.2019г.	Стулов Олег Александрович	право ограниченного пользования (постоянный сервитут) частью земельного участка, расположенного по адресу: Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Колхозная, 11, для обеспечения проезда и прохода	МО «Чердаклинское городское поселение»	73:21:200313:39-73/030/2019-113.03.2019г.	0,2922	0,2922	0,2922
3	23/01/А-2016-133	22.06.2016	с 01.06.2016г. до 01.06.2065г.	Комитет по управлению имуществом города Димитровграда	земельный участок 73:23:011605:1308 г.Димитровград, южнее з/у ЦТП по ул. Черемшанской, д.93 площадь 12 кв.м.	г.Димитровград	73-73/002-73/001/035/2016-83/2 19.08.2016	0,1817	0,1817	0,1817
4	23/01/А-2016-134	22.06.2016	с 01.06.2016г. до 01.06.2065г.	Комитет по управлению имуществом города Димитровграда	земельный участок, S= 12 кв.м. 73:23:011605:1157 г. Димитровград, юго-восточнее земельного участка по ул. Тараканова, 69	г.Димитровград	73-73/002-73/001/035/2016-84/2 18.08.2016	0,1817	0,1817	0,1817
5	23/01/А-2016-135	22.06.2016	с 01.06.2016г. до 01.06.2065г.	Комитет по управлению имуществом города Димитровграда	земельный участок 73:23:013232:168 г. Димитровград, западнее жилого дома, по ул. Алтайской, 51 площадь 12 кв.м.	г.Димитровград	73-73/002-73/001/035/2016-85/2 18.08.2016	0,1817	0,1817	0,1817

№ п/п	реквизиты договора аренды		период действия договора	наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	местонахождение (муниципальное образование)	регистрация прав на имущество	Подтвержденные арендной платы на регулируемый период		Учтено экспертами на 2024 год
	№	дата						сумма аренды по договору	сумма, в соответствии с п. 29 Основ	
6	23/01/A-2016-136	22.06.2016	с 01.06.2016г. до 01.06.2065г.	Комитет по управлению имуществом города Димитровграда	земельный участок 73:23:013401:164 г. Димитровград, ул. Тараканова,171- 12 кв.м.	г.Димитровград	73-73/002-73/001/03 5/2016-87/2 18.08.20	0,1817	0,1817	0,1817
7	23/01/A-2016-137	22.06.2016	с 01.06.2016г. до 01.06.2065г.	Комитет по управлению имуществом города Димитровграда	земельный участок S= 12 кв.м. 73:23:011401:294г. Димитровград, ул. Аблова,173	г.Димитровград	73-73/002-73/001/03 5/2016-86/2 18.08.20	0,1817	0,1817	0,1817
8	27	03.08.2020	с 03.08.2020г по 02.08.2069г	МУ КУМИиЗО МО «Чердаклинский район»	аренда земельного участка 73:21:200412:296 р.п. Чердаклы, микрорайон 2-й, 8А	МО "Чердаклинское городское поселение "	73:21:200 412:296-73/030/20 20-1 10.09.2020	0,0436	0,0436	0,0436
9	28	03.08.2020	03.08.2020г по 02.08.2069г	МУ КУМИиЗО МО «Чердаклинский район»	аренда земельного участка 73:21:200313:195 р.п. Чердаклы, ул. Октябрьская, 34Б	МО "Чердаклинское городское поселение "	73:21:200 313:195-73/030/20 20-1 10.09.2020	0,0726	0,0726	0,0726
10	1	01.04.2016	с 01.04.2016г. по 31.03.2065г.	КУМИ и ЗО администрации МО "Кузоватовский район"	земельный участок, S= 25 кв.м. 73:06:040102:1005, р.п. Кузоватово, ул. Юбилейная,30А	МО «Кузоватовский район»	73-73/005-73/005/04 5/2016-664/2 03.06.16	0,0933	0,0933	0,0933
11	3	04.06.2015	с 04.06.2015г. по 03.06.2064 г.	КУМИ и ЗО администрации МО "Кузоватовский район"	1.земельный участок 73:06:040202:1473 – р.п. Кузоватово, ул. Жукова,1 «А» – 25 кв.м. 2. земельный участок 73:06:040302:1078 – р.п. Кузоватово ул. 50 лет Октября, д.5Б – 10 кв.м.	МО «Кузоватовский район»	13-73/052-73/001/20 15-190/з/у 09.07.2015	0,1306	0,1306	0,1306
12	5	19.11.2021	с 19.11.2021г. по 18.11.2070г.	КУМИ и ЗО администрации МО "Кузоватовский район"	аренда земельного участка 73:06:040302:1507р.п.Кузоватово, ул.Ленина	МО «Кузоватовский район»	в процессе регистрации	0,0597	0,0597	0,0597

№ п/п	реквизиты договора аренды		период действия договора	наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	местонахождение (муниципальное образование)	регистрация прав на имущество	Подтвержденные арендной платы на регулируемый период		Учтено экспертами на 2024 год
	№	дата						сумма аренды по договору	сумма, в соответствии с п. 29 Основ	
13	№5	20.10.2015	с 01.11.2015г. по 31.10.2064г	КУМИ иЗО администрации МО «Кузоватовский район»	1. земельный участок, S= 51 кв.м. 73:06:040101:1236 р.п.Кузоватово, ул.К.Маркса,44/1; 2. земельный участок, S= 100 кв.м. 73:06:040302:1038 р.п. Кузоватово, ул. Октябрьская, 3/1; 3. земельный участок, S= 50 кв.м. 73:06:040101:1237 р.п.Кузоватово, в 80м от северной границы р.п. Кузоватово; 4. земельный участок, S=67 кв.м. 73:06:040302:1048 р.п. Кузоватово, ул. Дзержинского, 22/1	МО «Кузоватовский район»	73-73/005-73/005/056/2015-55/5 30.11.15 73-73/005-73/005/056/2015-55/2 30.11.15 73/005/056/2015-55/3 30.11.15 73/005/056/2015-55/4 30.11.15	0,9728	0,9728	0,9728
14	24/01А-2017-738	17.10.2017	с 16.08.2017г.по 15.08.2066г.	Министерство строительства и архитектуры Ульяновской области	земельный участок 73:19:073701:1717, г. Ульяновск, р-н Железнодорожный, с. Луговое, восточнее жилого дома №17 по ул. Степной площадь 9кв.м.	г. Ульяновск	73:19:073701:17-73/0012017-4 17.11.2017	0,0575	0,0575	0,0575
15	Соглашение № 82/18 об установлении сервитута земельного участка	03.09.2018	«п.п.1.4. Установленный сервитут является постоянным» «1.5. Сервитут вступает в силу с момента его регистрации в ЕГРН» с 02.10.2018г	МУК "ДОМ КУЛЬТУРЫ Р.П.ЧЕРДАКЛЫ" МО "Чердаклинское ГП" Чердаклинского р-на УО	право ограниченного пользования частью земельного участка, расположенного по адресу: Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Советская,2	МО «Чердаклинское городское поселение»	73:21:200321:75-73/030/2018-1 02.10.2018 г.	0,6922	0,6922	0,6922
16	12-2021	16.07.2021	с 16.07.2021г. до 16.07.2070г.	КУМИ и ЗО МО «Сенгилеевский район»	аренда земельного участка 73:14:030107:1153, г. Сенгилей, ул. Чапаева площадью 30 кв.м.	г.Сенгилей	73:14:030107:1153-73/034/2021-2 21.09.2021	0,1212	0,1212	0,1212

№ п/п	реквизиты договора аренды		период действия договора	наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	местонахождение (муниципальное образование)	регистрация прав на имущество	Подтвержденные арендной платы на регулируемый период		Учтено экспертами на 2024 год
	№	дата						сумма аренды по договору	сумма, в соответствии с п. 29 Основ	
17	Соглашение № 97/19 об установлении сервитута земельного участка	24.06.2019	«п.1.4. Установленный сервитут является постоянным» «п.1.5. Сервитут вступает в силу с момента его регистрации в ЕГРН» 14.10.2019г.	Государственное учреждение здравоохранения «Чердаклинская районная больница»	право ограниченного пользования (постоянный сервитут) частью земельного участка с кад. номером 73:21:000000:1272 (Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Врача Попова,1) для обеспечения проезда и прохода	МО «Чердаклинское городское поселение»	73:21:000000:1272-73/030/2019-2 14.10.2019 г.	6,6380	6,6380	6,6380
18	18-2020	18.11.2020	с 18.11.2020г. до 18.11.2069г.	МУ «КУМИИЗО» адм. МО «Майнский район» Ульяновской области»	аренда з/у с кад. номером 73:07:020102:373 с.Тагай, ул.Цветкова,9А	МО "Тагайское сельское поселение"	73:07:020102:373-73/035/2021-1 01.02.2021	0,0485	0,0485	0,0485
19	35	13.04.2015	с 04.05.2015г. на неопределенный срок	Администрация МО «Новоспасский район»	земельный участок 73:11:010406:236 р.п. Новоспасское, ул. Кузнецкая, д.188в – 89 кв.м.	МО «Новоспасский район»	73-73/008-73/008/035/2015-852/2 17.07.2015	0,3727	0,3727	0,3727
20	Постановление №424 использование земельного участка	31.05.2021	с 31.05.2021г до 31.05.2031	Администрация МО "Новоспасский район"	пользование земельным участком (часть) к/н 73:11:040701:1376.12,0кв.м.Новоспасский район -н .р.п.Новоспасское. для размещения ТП-125 в мкр. "Южный"	МО «Новоспасский район»		0,0436	0,0436	0,0436
21	Постановление № 426	31.05.2021	31.05.2021г до 31.05.2031	Администрация МО "Новоспасский район"	пользование земельным участком (часть) к/н 73:11:040701:872 12,0кв.м.Новоспасский район -н .р.п.Новоспасское. для размещения ТП-125 в мкр. "Южный"	МО «Новоспасский район»		0,4360	0,4360	0,4360
22	№965	19.06.2020г.	действовал с 19.06.2020г. по 18.05.2021г. в процессе заключения новый договор на 49 лет с 19.05.21г.	Министерство природы и цикличной экономики Ульяновской области	аренда земельного участка 73:02:012201:526 Барышский район, Барышское лесничество, Барышское участковое лесничество, квартал 22, части выделов 7,9 площадь 1212кв.м	МО "Барышский район	в процессе заключения	0,5414	0,5414	0,5414



№ п/п	реквизиты договора аренды		период действия договора	наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	местонахождение (муниципальное образование)	регистрац ия прав на имущест во	Подтвержденные арендной платой на регулируемый период		Учтено экспертами на 2024 год
	№	дата						сумма аренды по договору	сумма, в соответствии и с п. 29 Основ	
23	Распоряже ние № 2131-од	21.09.2022	с 21.09.2022 до 20.09.2032	Министерство имущественных отношений и архитектуры Ульяновской области	пользование земельным участ ком (часть) в кадастровом квартале 73:19:074201 Ульяно вская область, г. Ульяновск, с. Луговое, ул. 2-я площадью 20,0 кв.м., цель использования: линии электропередачи классом напряжения 35кВ, а также связанные с ними трансформаторные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для осуществления передачи электрической энергии оборудование, для разрешения которых не требуется разрешения на строительство	г. Ульяновск		0,73	0,73	0,73
24	Распоряже ние № 2705-од	29.06.2023	с 29.06.2023 до 28.06.2033	Министерство имущественных отношений и архитектуры Ульяновской области	использование части земельного участка с кадастровым номером 73:21:200325:241 в р.п. Чердаклы Чердаклинского района Ульяновской области, площадью 12 кв.м. цель использования: линии электропередачи классом напряжения до 35кВ, а также связанные с ними трансформаторные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для осуществления передачи электрической энергии оборудование, для разрешения которых не требуется разрешения на строительство	МО "Чердаклинский район"		0,44	0,44	0,44

№ п/п	реквизиты договора аренды		период действия договора	наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	местонахождение (муниципальное образование)	регистрац ия прав на имущест во	Подтвержденные арендной платы на регулируемый период		Учтено экспертами на 2024 год
	№	дата						сумма аренды по договору	сумма, в соответстви и с п. 29 Основ	
25	№ 27	27.06.2023	с 27.06.2023 по 26.06.2024г	КУМИ иЗО администрации МО «Чердаклинский район»	аренда земельного участка с кадастровым номером 73:21:200103:231, общей площадью 12 кв.м, расположенного по адресу: Российская Федерация, Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п.Чердаклы, ул. Врача Попова	МО "Чердаклинский район"	73:21:200 103:231- 73/030/20 23-1 от 22.08.2023	0,04	0,04	0,04
						<b>Итого</b>		<b>12,8219</b>	<b>12,8219</b>	<b>12,8219</b>
						<b>Всего</b>		<b>16 278,33</b>	<b>16 278,33</b>	<b>10 672,87</b>

На основании представленных материалов, проведённых расчётов и фактически понесённых затрат на аренду прочего имущества за 2022 год, а также с учётом заключённых на момент проведения анализа договоров, эксперты принимают затраты на 2024 год в размере:

- на аренду помещений – 10 660,05 тыс. руб.;
- на аренду автотранспорта – 0,00 тыс. руб.;
- затраты на аренду земли – 12,82 тыс. руб.;

На 2024 год эксперты предлагают считать экономически обоснованной сумму затрат по статье «Аренда» в размере **36 275,96 тыс. руб.**, в том числе по объектам электросетевого хозяйства в размере 25 603,09 тыс. руб., что ниже предложений предприятия на 10 295,99 тыс. руб. (-22,11%).

### Статья «Налоги»

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 6 722,44 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 7003,36 тыс. руб. По расчёту организации расходы на уплату налогов в 2024 году составят 6496,86 тыс. руб.

Расчёт расходов на оплату налогов и других обязательных платежей экспертами произведён исходя из предоставленных отчётов о фактически произведённых расходах за 2022 год и 9 месяцев 2023 года, налоговых деклараций, бухгалтерских справок и документов (оборотно-сальдовые ведомости по сч. 68, анализ сч. 68). Фактические расходы за 2022 год подтверждены представленными документами и признаются экспертами экономически обоснованными.

Проанализировав представленные для обоснования данной статьи расшифровки, эксперты предлагают считать экономически обоснованной сумму затрат на 2024 год в размере **6427,00 тыс. руб.**, что меньше предложения предприятия на 69,86 тыс. руб. (- 1,08%):

- плата за землю – 17,43 тыс. руб. (расходы на уплату налога на землю по предложению предприятия, с учётом факта понесённых затрат (в доле отнесённых на передачу электрической энергии) в 2022 году:

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Кадастровая стоимость	Налоговая база	Ставка налога	Количество месяцев владения	Сумма исчисленного налога	Сумма налога за налоговый период
1	73:01:010601:607	642 382	642 382	1,5%	12	9 636	9 636
2	73:21:200321:87	18 956	18 956	1,5%	12	284	284
3	73:13:030301:96	288 948	288 948	1,5%	12	4 334	4 334
4	73:21:200313:84	14 882	14 882	1,5%	12	223	223
5	73:21:000000:1254	12 988	12 988	1,5%	12	195	195
6	73:21:200604:595	14 042	14 042	1,5%	12	211	211
7	73:21:200106:73	16 850	16 850	1,5%	12	253	253
8	73:21:200212:119	17 201	17 201	1,5%	12	258	258
9	73:21:200204:144	24 484	24 484	1,5%	12	367	367
10	73:21:060401:153	26 404	26 404	1,5%	12	396	396
11	73:21:200704:155	21 413	21 413	1,5%	12	321	321
12	73:21:200323:227	27 031	27 031	1,5%	12	405	405
13	73:21:200322:364	31 945	31 945	1,5%	12	479	479
14	73:21:200604:596	34 402	34 402	1,5%	12	516	516
15	73:21:200209:113	8 425	8 425	1,5%	12	126	126
<b>Итого</b>						<b>18 004</b>	<b>18 004</b>
<b>ВСЕГО (доля на передачу 0,9681)</b>							<b>17 430</b>

- налог на имущество – 6 004,84 тыс. руб. (расчёт налога на имущества произведён по каждому виду имущества с указанием налогооблагаемой базы и налоговой ставки с применением норм действующего законодательства с учётом изменений на 2024 год, в расчёте использовались фактические данные по уплате налога за 2022 год);

- прочие налоги и сборы (транспортный налог) – 404,73 тыс. руб. (расчёт расходов выполнен с учётом информации о марках транспортных средств, их регистрационных номерах, налоговые базы, налоговые ставки по каждому автотранспортному средству из расчёта фактических затрат за 9 месяцев 2023 года и доли отнесения на передачу электрической энергии по факту 2022 года):

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрац.знак транспортного средства	Налоговая база	Ставка налога	Сумма исчисленного налога
1	Автофургон мастерская	B582YP73	117	40	4 680
2	Чайка-Сервис 27844S	K149HK 73	118	40	5 956
3	SKODA OCTAVIA	P063EM 73	119	30	4 500
4	SKODA OCTAVIA	A063CK73	120	30	3 300
5	SKODA OCTAVIA	E063EM 73	121	30	3 300
6	SKODA Rapid	K069CK 73	122	30	3 300
7	УАЗ-390995	E577XA	123	40	4 488
8	УАЗ 390995-04	№K801HB	124	40	4 488
9	УАЗ 390995-04	K822HB73	125	40	4 488
10	УАЗ 390995-04	K893HB 73	126	40	4 488
11	УАЗ 390995-04	K896HB 73	127	40	4 488
12	УАЗ 390995-04	K346PY 73	128	40	4 488
13	УАЗ 390995-04	K463PY 73	129	40	4 488
14	УАЗ 390995-04	K479PY 73	130	40	4 488
15	LADA. LARGU	K058CB 73	131	30	3 183
16	RENAULT LOGAN	B386UY73	132	12	1 008
17	RENAULT LOGAN	E449HY73	133	12	984
18	ГАЗ-2217	K066CB 73	134	30	3 204
19	ГАЗ-СА3-35071	A958TC73	135	40	4 760
20	ГАЗ СА335071	E068EH73	136	40	4 760
21	ПСС-131.17Э (3309) 294630	A171ET73	137	40	4 760
22	ПСС-131.17Э (3309) 294630	A173ET73	138	40	4 760
23	ПСС-131.17Э (3309) 294630	A174ET73	139	40	4 760
24	ПСС-131.17Э (3309) 294630	O503EM73	140	40	4 760
25	ПСС-131.17Э (3309) 294630	O504EM73	141	40	4 760
26	ПСС-131.17Э (33086)	E654PO73	142	40	4 760
27	3897-0000010-09	H382BT	143	40	4 759
28	3897-0000010-09	H384BT	144	40	4 759
29	3897-0000010-09	H385BT	145	40	4 688
30	3897-0000010-09	H386BT	146	40	4 759
31	3897-0000010-09	H387BT	147	40	4 759
32	3897-0000010-09	P424BY	148	40	4 759
33	3897-0000010-09	C595BY	149	40	4 759
34	УАЗ-390945	E062EH73	150	40	4 480
35	УАЗ-390945	E063EH73	151	40	4 480
36	УАЗ-390945	E064EH73	152	40	4 480
37	УАЗ-390945	E065EH73	153	40	4 480
38	УАЗ-390945	E066EH73	154	40	4 480
39	УАЗ-390995	A944TC73	155	40	4 488
40	УАЗ-390995	A940TC73	156	40	4 488
41	УАЗ-390995	A939TC73	157	40	4 488
42	УАЗ-390995	A937TC73	158	40	4 488
43	УАЗ-390995	A943TC73	159	40	4 488
44	УАЗ-390995	A941TC73	160	40	4 488
45	УАЗ-390995	A942TC73	161	40	4 488
46	ЧАЙКА-СЕРВИС 2784ED	P040EH73	162	40	4 760

47	ПСС-131.17Э (33086) 29461F	A957TC73	163	40	4 680
48	БКМ БМ-205В	73УО8935	164	25	2 050
49	БКМ БМ-205Д	73УО4205	165	25	1 950
50	27048G	C381EH73	166	40	4 680
51	27048G	C382EH73	167	40	4 680
52	ВА3-21053	P843BH	168	12	857
53	ВА3-21053	P844BH	169	12	857
54	ГАЗ АП 17А-04	A993BO	170	40	5 000
55	КАМА353605-62КС-3577-3К	P041EH73	171	85	23 800
56	КАМА353605-62КС-3577-3К	P042EH73	172	85	23 800
57	3897-0000010-17	У876ВХ73	173	40	4 688
58	3897-0000010-17	У877ВХ73	174	40	4 688
59	БМ-205Д	73УМ3888	175	25	2 050
60	БКМ БМ-205Д	73УО4206	176	25	2 025
61	681304	P043EH73	177	85	23 800
62	681304	P044EH73	178	85	23 800
63	Беларус 82.1	73УХ0063	179	25	2 025
64	Беларус 82.1	73УХ0173	180	25	2 025
65	УАЗ-220695	B303УР73	181	30	3 366
66	УАЗ-390944	B978АХ	182	40	4 280
67	УАЗ-390944	B979АХ	183	40	4 280
68	УАЗ-390944	B980АХ	184	40	4 280
69	УАЗ-390944	B983АХ	185	40	4 280
70	УАЗ-390944	E740ВК	186	40	4 280
71	УАЗ-390945	A044BO	187	40	4 480
72	УАЗ-390945	A045BO	188	40	4 480
73	УАЗ-390945	A046BO	189	40	4 480
74	УАЗ-390945	A047BO	190	40	4 480
75	УАЗ-390945	A050BO	191	40	4 480
76	УАЗ-390994	P397AY	192	40	4 280
77	УАЗ-390995	A160BO	193	40	4 480
78	УАЗ-390995	B292УР73	194	40	4 488
79	УАЗ-390995	B298УР73	195	40	4 488
80	УАЗ-390995	B299УР73	196	40	4 488
81	УАЗ-390995	B301УР73	197	40	4 488
82	УАЗ-390995	B302УР73	198	40	4 488
83	УАЗ-390995	B304УР73	199	40	4 488
84	экскаватор погрузчик ЭО-2621	73УМ9520	200	25	1 950
85	ГАЗ-33081	У526УУ	201	40	4 680
<b>Итого</b>					<b>426 156</b>
<b>ВСЕГО (доля на передачу 0,9497)</b>					<b>404 730</b>

Проанализировав представленные предприятием обосновывающие материалы, расчёты и расшифровки, фактические расходы за 2022 год по данной статье признаются экспертами экономически обоснованными в размере 6 772,44 тыс. руб., на 2024 год расходы составят 6 427,00 тыс. руб.

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

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 63 225,83 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2022 год составили 63 698,36 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 68 351,45 тыс. руб. (из расчёта ставки 30,4%).

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

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 за 2022 год»;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 за 2022 год;

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

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

Экспертами был проведён анализ экономической обоснованности фактических расходов затрат по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год. Фактическая заработная плата на 1 работника за 2022 год по данным организации составила 36 886,11 руб., в то время как среднемесячная заработная плата работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха») по данным органов статистики по Ульяновской области за 2022 год составила 46 991,10 руб.

Экспертами принимают расходы по данной статье как экономически обоснованные за 2022 год в размере 63 225,83 тыс. руб., на уровне фактических расходов на предприятии.

В соответствии со ст.425 Налогового Кодекса РФ (часть вторая глава 34) экспертами произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование» в размере 30% к сумме выплат и иных вознаграждений, начисленных плательщиками страховых взносов за расчётный период в пользу физических лиц.

Приказом Минтруда России от 30.12.2016 № 851н «Об утверждении Классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска» деятельность по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к распределительным электросетям отнесена к 3 классу профессионального риска. В соответствии Федеральным законом от 27.12.2019 № 445-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов» применён страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,4% к начисленной оплате труда по всем основаниям (доходу) застрахованных.

Таким образом, экспертами отчисления на социальные нужды принимаются из расчёта 30,4% к рассчитанному фонду оплаты труда на 2024г. год (224 840,31 тыс. руб.). Экономически обоснованные расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2024 год составят **68 351,45 тыс. руб.**

### **Статья «Прочие неподконтрольные расходы»**

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 9 147,04 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2022 год составили 10 593,10 тыс. руб. Предприятием предлагается к рассмотрению на 2024 год сумма затрат по формированию охранных зон в размере 8 725,54 тыс. руб. (расходы на коммунальные услуги у ТСО учтены среди неподконтрольных расходов).

Для сохранности и нормальной эксплуатации линий электропередач Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», определено устраивать охранные зоны. Экспертами учтены затраты на формирование охранных зон по коммерческим предложениям с ФБТИ АО «Ростехинвентаризация», представленного предприятием в материалах дела. Учитывая необходимость и обязательность формирования охранных зон, а также предельный рост тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, экспертами было предложено включить данные затраты в размере 8 334,22 тыс. руб. на уровне, утвержденном на 2023 год.

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были исключены (перераспределены) экономически необоснованные (обоснованные) расходы из базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год.

Пунктом 2.2 Предписания ФАС России указано на исключение из базового уровня подконтрольных расходов АО «УСК» 2022 года расходы по статье затрат «Другие прочие расходы» в части расходов на услуги коммунального хозяйства в размере 2 131,02 тыс. руб. и включить их в состав неподконтрольных расходов в экономически обоснованном размере.

Затраты на коммунальные услуги, включённые в другие прочие, рассчитаны исходя из цен, установленных на основании договоров, и тарифов, установленных на расчётный период регулирования. При этом организацией применяются методы закупок, позволяющие осуществить приобретение товаров, работ и услуг по наиболее низкой цене, то есть путём проведения открытых торгов по аукционному принципу.

В качестве обоснования организацией представлены следующие документы по статьям затрат:

- перечень договоров на оказание услуг непромышленного характера (услуги связи, юридические, консультационные, информационные, аудиторские, обеспечение нормальных условий труда, услуги коммунального хозяйства, противопожарное обслуживание и др.): ООО «Горкомхоз» (Договор №566 от 25.12.2018г), ООО «КОМПАНИЯ ПРОМУТИЛИЗАЦИЯ» (Договор № 7/17 от 17.01.2017г., с д/с), ООО «КОНТРАКТ ПЛЮС» (Договор №У-21/622 от 11.01.2021г., д/с 1 от 16.02.22г., Договор №ЮЛ-19-07 от 12.12.2018г.), ООО «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (Договор №ТКО-17/20У от 10.03.2020г., д/с1 от 09.07.20г., д/с 2 от 11.01.21г.), ООО «СЭТ» (Договор №48 от 27.04.2022г.), ООО «ЦЕНТРЭКОТЕХ» (Договор №1/1844-21 от 19.01.2021г., д/с 1 от 31.05.22г.), ООО «ЭКОСИСТЕМА» (Договор №27/ТКО-2019 от 01.01.2019г., д/с 1 от 01.05.19), ООО УК»ЭКОСТАНДАРТ» (Договор № ЮЛ/ИП 288 от 12.03.2019г., д/с 1 от 31.01.23)

- бухгалтерские справки и расчёты (анализ счетов 20, 25, 26, оборотно-сальдовые ведомости),

Организацией планируются расходы по данной статье на 2022 год в размере 2 131,02 тыс. руб. Проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, а также учитывая фактически сложившиеся в 2020 году расходы, эксперты предлагают согласовать затраты относимые на себестоимость продукции в размере 2 131,02 тыс. руб.

На 2023 год эксперты учитывают расходы по данной статье с учетом ИПЦ в размере  $2\,131,02 \cdot 1,06 = 2\,258,88$  тыс. руб.

На 2024 год эксперты учитывают расходы по данной статье с учетом ИПЦ в размере  $2\,258,88 \cdot 1,072 = 2\,421,52,88$  тыс. руб.

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованной сумму затрат по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в размере **10 755,74 тыс. руб.**, что больше предложения предприятия на 2 030,20 тыс.руб. (23,27 %) по причине учета организацией расходов на коммунальные услуги в неподконтрольных расходах.

### **Статья «Налог на прибыль»**

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 7 692,69 тыс. руб., из них по видам деятельности:

- передача электрической энергии 7 449,12 тыс. руб.,
- технологическое присоединение 67,198 тыс. руб.
- прочая деятельность 176,377 тыс.руб.

Утвержденные расходы на 2023 год составили 1 018,00 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 38 323,94 тыс. руб. (расчетный налог на прибыль, в том числе на капитальные вложения).

Экспертами отмечено, что предприятием плановые затраты на 2024 год сформированы исходя из налоговой ставки 20% и налогооблагаемой базы, а не по фактически сложившемуся налогу за предыдущий отчетный период.

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

- форма №2 «Отчет о прибылях и убытках»;
- формы раздельного учета, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- налоговая декларация за 2022 год.

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

В соответствии с отчетом о прибылях и убытках, по данным раздельного учета за 2021-2022 годы (в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике») и налоговой декларации совокупный налог на прибыль по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» за 2022 год составил 7 516,32 тыс. руб. Таким образом, налог на прибыль на регулируемый период признан экономически обоснованным в размере **7 516,32 тыс. руб.**

### **Статья «Выпадающие доходы от технологического присоединения»**

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим



сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым вышеуказанного пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2023 г., не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Предприятием рассчитаны фактические выпадающие в размере 36 347,08 тыс. руб., планируются затраты по данной статье в размере 36 869,78 тыс. руб.

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

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

- при расчёте фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Агентством по регулированию цен и тарифов в Ульяновской области на 2022 год и количество фактических присоединений за 2022 год, а также фактические значения показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями (фактический размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение). По расчёту экспертов фактические выпадающие (до 15 кВт) составили 20 480,71 тыс. руб.;

- при расчёте плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также среднее количество технологических присоединений, средний объём присоединённой мощности за 2020, 2021, 2022 гг. По расчёту экспертов плановые выпадающие (до 15 кВт) составили 6 692,79 тыс. руб.;

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

- выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно за период 2022 год составили 781,60 тыс. руб.

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно на период 2024 года составили 4 028,80 тыс. руб.

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованными затраты по данной статье за 2022 год величину 21 262,31 тыс. руб., а на 2024 год – **10 721,59 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 26 148,26 тыс. руб. (-70,92%).

### **Статья «Амортизация основных фондов»**

Фактические расходы «Амортизация основных средств» по данной статье за 2022 год составили 61 167,14 тыс. руб. Утвержденные расходы на 2022 год составили 44 688,85 тыс. руб. Предприятием предлагаются расходы по данной статье в размере 64 474,64 тыс. руб. (расчетный уровень по данным предприятия).

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов на 2024 год;

- ведомости наличия основных фондов за 2022год, за 9 месяцев 2023 года, содержащие информацию о первоначальной стоимости, остаточной стоимости на 01.10.2023 г. и сроке полезного использования для целей бухгалтерского учёта по каждому основному средству;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 01, 02, 20, 26 за 2021 год и за 9 месяцев 2023 года.

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

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

На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов за 9 месяцев 2023 год экспертами произведён расчёт ежемесячных амортизационных отчислений и расчёт амортизационных отчислений на 2024 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификатором основных средств, по каждому объекту основных средств:

Амортизационная	Первоначальная	Стоимость на	макс.	амортизация по макс.
-----------------	----------------	--------------	-------	----------------------

группа	стоимость, руб.	начало, руб.	СПИ, мес.	СПИ в год, руб.
Вторая группа	13 847 856,95	13 973 206,10	36	1 282 161,00
Третья группа	23 402 995,44	24 713 791,07	60	2 061 331,63
Четвертая группа	52 653 657,85	144 434 677,43	84	9 095 628,47
Пятая группа	176 341 900,74	239 733 333,04	120	15 107 588,50
Шестая группа	315 549 016,71	350 615 959,56	180	18 141 323,58
Седьмая группа	94 961 003,81	97 677 091,82	240	4 883 854,59
Восьмая группа	165 967,25	165 967,25	300	6 123,17
Десятая группа	36 440 644,29	36 794 310,17	361	1 223 079,56
<b>Итого</b>	<b>713 363 043,04</b>	<b>908 108 336,44</b>		<b>51 801 090,49</b>

Распоряжением Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области от 23.09.2021 № 197-од утверждена инвестиционная программа АО «УСК» на период 2022-2026 годы. Источником финансирования инвестиционной программы является, в том числе амортизация основных средств в сумме 51 801,09 тыс. руб.

Аналогичный расчёт произведён экспертами фактических расходов за 2022 год, исходя из представленных ведомостей начисления амортизации за 2022 год.

Амортизация по максимальным срокам полезного использования за 2022 год составляет 39 807,66 тыс. руб.

Таким образом, фактические расходы по статье «Амортизация» за 2022 год эксперты признают экономически обоснованными в размере 39 807,66 тыс. руб., на 2024 год затраты составят **51 801,09** тыс. руб. с учётом доли отнесения аналогичных расходов на услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, что меньше расходов, предложенных предприятием на 12 673,55 тыс. руб. (-19,66%). Рост по отношению к утверждённым затратам на 2023 год составляет 2,1%.

#### **Статья «Прибыль на капитальные вложения»**

Утверждённые расходы на 2023 год составили 0,00 тыс. руб. По расчёту организации расходы на 2024 год составят 68 946,00 тыс. руб.

Распоряжением Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области 23.09.2021 № 197-од утверждена инвестиционная программа АО «УСК» на период 2022-2026 годы.

При расчёте необходимой валовой выручки на 2024 год экспертами принимается во внимание инвестиционная программа на 2022-2026 гг. Согласно утверждённой скорректированной инвестиционной программе источниками финансирования являются:

- амортизация в размере 51 809,09 тыс. руб., (по утв ИП на 2024г.- 53 985,06 тыс. руб.)
- прибыль на капитальные вложения в размере 0,00 тыс. руб.

Приказом ФАС России от 27.11.2023 №894/23 согласовано заявление Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об установлении

цен (тарифов) на уровне выше максимального, установленного ФАС России на 2024 год.

Однако, в условиях роста ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в Единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 10,5% с 01.07.2024 г., необходимости компенсации итогов судебных решений (с АО «УСК» - 63 млн. руб., АО «Оборонэнерго» - около 6 млн. руб., Прокуратурой Ульяновской области – около 0,5 млн. руб.), а также предписаний ФАС России по изменению НВВ гарантирующего поставщика Ульяновской области АО «Ульяновскэнерго» в течение 2022-2023 гг. (около 300 млн. руб.), предложенные ФАС России величина тарифов на передачу электроэнергии не позволяет учесть инвестиционную составляющую из прибыли.

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованными затраты по данной на 2024 год – **0,00 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 68 946,00 тыс. руб. (-100,00%).

**Таким образом, на 2024г. неподконтрольные расходы составят 193680,97 тыс. руб., что меньше предложения организации на -147 075,55 тыс. руб.(43,16%).**

### **3.3. Экономия расходов на оплату потерь по п.34 (1)-34(3) Основ ценообразования.**

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

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

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем отчетном регулируемом году, учитывается в случае наличия у такой организации программы энергосбережения и отчета об её исполнении. Программа энергосбережения АО «УСК» согласована Агентством на период 2022-2026 гг., отчёт об исполнении программы энергосбережения представлен в Агентство в установленные законодательством сроки.

2022 год, за который рассчитывается экономия потерь, для АО «УСК» относится к ДПР 2022-2026 (после 2019 года). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией,

определяется в течение периода регулирования для года  $j$  исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формулам:

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

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

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

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

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

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

$N_{j-2}^{\text{уст}}$  - 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  $j-2$ ;

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

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

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

показатель	ед. изм.	ДПР 2017-	2022	2024
------------	----------	-----------	------	------

		2021		факт	утверждено
		утверждено	утверждено		
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	X	329 890,00	340 208,11	344 647,00
норматив потерь	%	17,23%	17,24%	X	7,24%
потери	тыс. кВтч	X	X	61 701,60	X
цена потерь	руб./МВтч	X	X	2 969,78	4 041,48
<b>Экономия</b>	<b>тыс. руб.</b>			0,00	0,11
					<b>0,11</b>

Таким образом, величина экономии потерь составила **0,11 тыс. руб.**

#### **3.4. Расчёт расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка**

На 2023 год экспертами по статье «Корректировка по ПНиК» была учтена сумма **(-6 182,65) тыс. руб.**, оставшаяся сумма (-515,22) тыс. руб. учитывается при тарифном регулировании на 2024 год.

Таким образом, по данной статье экспертами учтены расходы в размере **(-512,22) тыс. руб.**

#### **3.5. Расчёт корректировок необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 год**

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

Предприятием предлагается включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировки, рассчитанные на основании фактических данных за 2022 год, в сумме 86 450,13 тыс. руб., в том числе:

- 1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов – 47 287,60 тыс. руб.;
- 2) корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в сумме 37 127,03 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере 11 514,05 тыс. руб.;
- 4) корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности – 9 478,55 тыс.руб.

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

Эксперты рассмотрели представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок по факту 2022 года, определённых Методическими указаниями № 98-э, на общую сумму **(-17 927,00) 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...

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

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

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

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

Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов АО «УСК» составляет 0,00 тыс. руб.

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

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

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

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

показатель	ед. изм.	2022		
		план	факт ТСО	ЭО факт
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 512,51	1 550,78	1 150,78
Аренда, всего	тыс. руб.	41 959,57	43 548,41	38 246,15
Налоги (без учёта налога на прибыль)	тыс. руб.	4 280,42	6 772,44	6 772,44
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	63 698,36	63 225,83	63 225,83

показатель	ед. изм.	2022		
		план	факт ТСО	ЭО факт
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 512,51	1 550,78	1 150,78
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	10 465,24	9 147,04	9 147,04
Налог на прибыль	тыс. руб.	2 936,19	7 449,120	7 516,12
Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс. руб.	10 146,35	36 347,08	21 262,31
Амортизация ОС	тыс. руб.	44 688,85	44 694,99	39 807,66
Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	<b>179 687,49</b>	<b>212 735,85</b>	<b>187 528,52</b>
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7 841,04</b>		

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитана исходя из планового и фактического объём выручки за услуги по передаче электрической энергии за год  $i-2$  в части содержания электрических сетей (с учётом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 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.

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

показатель	ед. изм.	2022
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	530 872,48
Утверждённая необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	162 858,17
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	734 915,05
Фактическая оплата смежным ТСО по индивидуальным тарифам	тыс. руб.	13 209,26
Фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам (сверхнормативные потери)	тыс. руб.	5 926,23
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-33 901,65</b>

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

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составляет **(- 33 901,65) тыс. руб.**

$\text{ПО}_i$  - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

$$\text{ПО}_i = \min\left(\text{П}_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \text{Э}_{i-2}^{\text{отт } \phi}\right) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \text{Э}_{i-2}^{\text{отт пл}} \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times \text{ЦП}_{i-2}$$

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 АО «УСК» на 2022 год экономия расходов на оплату потерь не учитывалась.

показатель	ед. изм.	2022	
		план	факт
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	329 890,00	340 208,11
потери	%	17,24%	18,14%
	тыс. кВтч	56 873,00	61 701,60
цена потерь	руб./МВтч	2 863,54	2 969,78
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>11 325,00</b>	

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

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

показатель	ед. изм.	2022	
		план	факт ТСО
расходы по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	0,00	0,00
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	

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

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

показатель	ед. изм.	2022
амортизация	тыс. руб.	44 688,85
прибыль на ИП	тыс. руб.	0,00
собственные средства в тарифах	тыс. руб.	44 688,85
утверждено (скорректировано) в ИП	тыс. руб.	0,00
факт утверждённой (скорректированной) ИП	тыс. руб.	44 688,85
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>

Корректировка, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы, за 9 месяцев 2022 года не производилась. Кроме того, экспертами сделан вывод о невозможности определить сумму корректировки, осуществляемой в связи с изменением инвестиционной программы, за 9 месяцев 2023 года, в связи с отсутствием разбивки сроков исполнения мероприятий ИП по кварталам (месяцам) 2023 года. Срок исполнения мероприятий определён утверждённой скорректированной программой январь-декабрь 2022 года;

Экспертами проанализирован пообъектный состав фактически исполненной инвестиционной программы:

- отчёт об исполнении инвестиционной программы по АО «УСК» за 2022 год по форме приложения к приказу Минэнерго России от 24.03.2012 г. № 114. Отчёт составлен с указанием каждого инвестиционного проекта.

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

- отчёт АО «УСК» об использовании инвестиционных ресурсов, включённых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 2021 год по форме приложения к приказу ФСТ России от 20.02.2014 г. № 202-э. В представленном отчёте содержится перечень инвестиционных проектов, учтённых при установлении тарифов на 2022 год, и фактическое финансирование.

С учётом изложенного корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год составила **0,00 тыс. руб.**

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту экспертов составила 0 тыс. руб. (фактические значения показателя надёжности оказываемых услуг за 2022 год соответствуют плановым показателям).

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

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

Анализ показателей надёжности и качества проведён экспертами с применением Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению

единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утверждёнными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

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

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

Для АО «УСК» 2022 год относится к третьему долгосрочному периоду (2020-2024). При расчёте достижения показателей надёжности и качества экспертами применялись следующие коэффициенты допустимого отклонения:

ДПР	год	$\Pi_{\text{над1}}$	$\Pi_{\text{кач1}}$	$\Pi_{\text{тпр}}$
Первый ДПР	2012	35%	35%	35%
	2013	35%	35%	35%
	2014	35%	35%	35%
	2015	30%	30%	30%
	2016	29%	29%	29%
Второй ДПР	2017	28%	28%	28%
	2018	27%	27%	27%
	2019	26%	26%	26%
	2020	25%	25%	25%
	2021	25%	25%	25%
Третий ДПР	2022	25%	25%	25%
	2023	25%	25%	25%
	2024	25%	25%	25%
	2025	25%	25%	25%
	2026	25%	25%	25%

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

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

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

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

где:

$\alpha_1$  и  $\alpha_2$ ,  $\beta_1$  и  $\beta_2$  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1$$

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

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

Наименование показателей	План 2022г. (утверждено РЭК)	Факт 2022г.	
$P_{saidi}$	0,91280		1,03849
% выполнения	достигнуто	0	13,77%
$P_{saifi}$	0,67668		0,76675
% выполнения	достигнуто	0	13,31%
$P_{тпр}$	1,00000		1,00000
% выполнения	достигнуто	0	0,00%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (для территориальной сетевой организации)	<a href="http://www.oao-usk.ru/page.php&amp;action=blog.view&amp;blog_id=36">http://www.oao-usk.ru/page.php&amp;action=blog.view&amp;blog_id=36</a>	-	0
Значение обобщенного показателя ПНИК по методике (Коб)	0,00		
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), установленный РЭК (в %) (КНК2022г.)	0,00%		
Оценка достоверности, полноты и своевременности предоставления данных - заключение Минэнерго России: "предоставлены"; "не предоставлены"	предоставлены		
Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку (КНК2022г.)	1,00		
Значение обобщенного показателя ПНИК по методике (Коб)	0,00%		

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220, На основании заключения Министерства энергетики Российской Федерации о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения регулирующий орган определяет фактические значения показателей надежности, и в соответствии с методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулирующую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в

сфере государственного регулирования цен (тарифов), принимает решение о применении корректировки необходимой валовой выручки.

По итогам анализа производственной деятельности АО «УСК» за отчетный период плановые значения показателей и надежности и качества за 2022г. достигнуты.

По итогам 2022 года Министерством энергетики Российской Федерации не выявлены нарушения в отношении АО «УСК» по ПП РФ 1220.

Таким образом, величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК составила 0,00 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертами принимается суммарная величина корректировок за 2022 год с учетом формулы 3 п.11 МУ №98-э, учитываемая в необходимой валовой выручке на 2024 год, в размере **(-16 712,78) тыс. руб.**

### **3.6. Выполнение решения Ульяновского областного суда от 24.11.2022 по делу №3а-252/2022**

Предприятием по данной статье предлагается включить расходы на капвложения из прибыли, направляемой на инвестиции, но не учтенные при установлении НВВ на 2022 и 2023г.г., в размере 122 673,68 тыс. руб.

Решением Ульяновского областного суда от 24.11.2022 по делу №3а-252/2022 удовлетворено административное исковое заявление АО «Ульяновская сетевая компания», признан недействующим со дня принятия:

- 1) пункт 1 приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области №390-П от 27.12.2021г. «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Ульяновской области на 2022 год» в части внесения изменений в строку 5 Приложения к Приказу,
- 2) подпункт 1.1 пункта 1 приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 27.12.2021 года №392-П «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2022 год», в части установления НВВ для АО «УСК» без учета оплаты потерь (строка 2 Таблицы№1 Приложения №1 к указанному приказу)

Суд пришел к выводу о неправомерности невключения в НВВ 2022 АО «УСК» расходов по статье «Прибыль на капвложения» в размере 63 387,17 тыс. руб.

С учетом позиции суда экспертами учитывается величина 63 387,17 тыс. руб. (11,35% НВВ) по статье «Прибыль на капитальные вложения».

Судебные итоги за 2022 год учтены в размере 63 387,17 тыс. руб.

Судебный процесс по 2023 году еще не завершен. Результат будет учтен по итогам судебных разбирательств.

### **3.7. Расчёт расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь**

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 27.12.2021 №391-П «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче

электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2022 - 2026 годы», и составляют 59 417,10 млн. кВт\*ч или 17,24% от поступления в сеть. Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2024 год, утверждённому приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2024 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию в размере 4 002,61 руб./МВтч.

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

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

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

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

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

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

Наименование показателей	2022 утверждено	2022 факт	Отклонение ф2022/утв 2022	2023 год утверждено	2024 утверждено	отклонение 2024/2023
Объем потерь (млн. кВтч.)	56873	61701,597	1,08%	58 583,90	59 417,10	1,01%
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2863,54	2969,78	1,04%	3 674,20	4 006,71	9,05%
<b>Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)</b>	<b>162 858,17</b>	<b>183 240,28</b>	<b>1,13%</b>	<b>215 249,06</b>	<b>238 066,97</b>	<b>10,60%</b>

Таким образом, экономически обоснованными признаны затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **238 066,97 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2022 года составил 29,92 %, рост к утверждённым на 2023 год составил 10,60%.

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

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования... при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской 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 АО «УСК» за 2022 год. Фактически понесённые экономически обоснованные затраты 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.

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

Анализ статей «Сырье, материалы...» и «Работы и услуги производственного характера» проведён на основании представленных материалов. Эксперты отмечают, что закупочная деятельность АО «УСК» осуществляется в рамках Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц» и регламентируется Положением о закупках, товаров, работ, услуг (далее по тексту – Положение). Информация о закупках, размещается на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок «[www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru)» (далее -

ЕИС) (Постановление правительства РФ от 30.06.2012 № 662 «О сроке размещения при закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц информации на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»). Проведение закупочных процедур осуществляется на основании утвержденного и размещенного в ЕИС Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд АО «УСК» и плана закупки товаров, работ, услуг. (Постановление правительства РФ от 17.09.2012 № 932 «Об утверждении правил формирования плана закупки товаров (работ, услуг) и требований к форме такого плана»). Предприятием представлены информация о произведенных торгах и закупках, реестры договоров по услугам сторонних организаций, реестры закупочной деятельности за 2020, 2021, 2022 г., ссылки для доступа к протоколам закупок на сайте [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru). Указанными документами подтверждены понесенные расходы в 2022 г., также подтверждено выполнение всех мероприятий ремонтной программы, планируемой при утверждении тарифов. Снижение фактических расходов по отношению к утвержденным обусловлено итогами конкурсных процедур (цены ниже заявленных в тарифах).

тыс. руб.

Статья		2022 год утверждено	2022 год (ЭО факт)
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	33 894,94	34 673,79
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	105 405,45	105 798,33
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	209 534,06	210 250,85
Расходы на страхование	тыс. руб.	497,63	281,79
Другие прочие расходы	тыс. руб.	21 998,70	22 808,56
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	1 870,61	1 913,49
Внерезультативные расходы (РКО)	тыс. руб.	8 169,12	9 828,60
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 938,41	4 031,86
Расходы по обеспечению коммерческого учета	тыс. руб.	0,00	0,00
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>382 438,32</b>	<b>387 673,78</b>

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

Экономически обоснованными расходы по данной статье признаются расходы на материалы, используемые в процессе деятельности 34 673,79 тыс. руб.:

Наименование	Сумма
Материалы на капитальный ремонт электросетей	13 340,86
Материалы на аварийный ремонт электросетей	1 313,32
Материалы на техническое обслуживание сетей	2 298,51
Материалы на ремонты зданий и сооружений	341,88
Материалы по программе снижения потерь	1 131,64
Материалы по обеспечению охраны труда	1 387,15
Запасные части	1 119,71
Хоз.инвентарь, мебель	216,26
Вычислительная оргтехника и тел.ком. оборудование	1 913,49
Инструменты и электроинвентарь	814,43
Прочие материалы и расходы	1 370,79
Бензин АИ-92, АИ-95, дизтопливо, смазочные материалы	9 425,74
<b>ИТОГО</b>	<b>34 673,79</b>

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

Экономически обоснованными расходами по данной статье признаются расходы услуги, используемые в процессе деятельности в сумме 105 798,33тыс. руб.

<b>Обслуживание ЭСХ</b>		<b>2 719 824,53</b>
АХУ МКУ	Договор № 22 ДРР-Майна от 14.04.2022г.	24 256,00
БЛАГО ООО	Договор №22-Барыш/1 от 03.03.2022г.	298 700,00
БЛАГО ООО	Договор №22-Барыш/2 от 09.06.2022г.	298 300,00
БЛАГО ООО	Договор №22-Барыш/3 от 11.10.2022г	201 000,00
БЛАГО ООО	Договор №22-Кузоватово от 13.04.2022г	176 000,00
БЛАГО ООО	Договор №22-Кузоватово/2 от 26.09.2022г.	90 000,00
БЛАГО ООО	Договор №ДРР/1-Базарный Сызган от 01.04.2022г.	228 000,00
БЛАГО ООО	Договор №ДРР/1-Вешкайма от 01.04.2022г	230 200,00
БЛАГО ООО	Договор №ДРР/2-Базарный Сызган от 11.10.2022г.	240 000,00
Пахтаев Михаил Николаевич ИП	Договор № 22 ДРР/С от 28.02.2022г.,согл о раст от 10.11.22г	98 800,00
Пахтаев Михаил Николаевич ИП	Договор № 22/2 ДРР/С от 11.11.2022г.	57 200,00
РЕМТЕХСЕРВИС МП	Договор №11/Николаевка от 06.04.2022 г	159 999,00
ФЬЮЧЕ ЭНЕРДЖИ ООО	Договор № 214/22 от 09.08.2022 г.	245 134,00
ЭНЕРГОМОНИТОРИНГ ООО	Договор №8/22 от 28.02.2022г.	35 000,00
ЮГ-СЕРВИС МБУ	Договор № 3 от 28.02.2022г., д/с1 от 30.12.22	94 095,83
ЮГ-СЕРВИС МБУ	Договор №3/2 от 20.10.2022г., д/с1 от 30.12.22	35 260,75
	обслуживание ЭСХ хоз способом	207 878,95
<b>Обслуживание АИИС КУЭ и метрологические услуги</b>		<b>1 135 065,00</b>
МАТРИЦА ООО	Договор №65/22 от 14.06.2022г.	875 470,00
УЛЬЯНОВСКИЙ ЦСМ ФБУ	Договор №114/22 от 23.05.2022г, д/с 1 от 21.12.22	211 289,22
ЭНЕРГОМЕРА АО	Договор №61/22 от 27.09.2022г	48 305,78
<b>Ремонт электросетевого хозяйства</b>		<b>89 849 031,74</b>
АГРОПРОМСТРОЙ ООО СК	Договор подряда 107/22 от 27.04.2022г	99 199,62
АГРОПРОМСТРОЙ ООО СК	Договор подряда 141/22 от 01.08.2022г., д/с 1 от 12.09.22г.	166 666,00
СБЭМ ООО	Договор подряда 213/22 от 12.08.2022 г., д/с 1 от 28.10.22	1 116 888,62
ФЬЮЧЕ ЭНЕРДЖИ ООО	Договор № 249/22 от 28.09.2022г.	76 503,14
Ремонт ЭСХ хоз.способ	Оплата труда с НДФЛ	50 059 935,00
Ремонт ЭСХ хоз.способ	Отчисления на социальные нужды	15 020 839,36
Ремонт ЭСХ хоз.способ	Основные и вспомогательные материалы	23 309 000,00
<b>Обслуживание автотранспорта (+предрейсовые м/о водителей)</b>		<b>2 476 880,62</b>
БАЗАРНОСЫЗГАНСКАЯ РБ ГУЗ	Договор №315/21 от 10.12.2021г	32 480,00
БАРЫШСКАЯ РБ ГУЗ	Договор №304/21 от 29.11.2021г	188 916,00
БОЛЬШЕНАГАТКИНСКАЯ РБ ГУЗ	Договор №316/21 от 29.11.2021г	62 250,00
ВЕШКАЙМСКАЯ РБ ГУЗ	Договор №4/323/21 от 10.12.2021г	41 756,00

ВОЛГОТРАНССЕРВИС ООО	Договор № 303/21 от 22.11.2021г д/с №1 от 05.07.2022	21 374,00
ИНЗЕНСКАЯ РБ ГУЗ	Договор №336/21 от 10.12.2021г	23 712,00
КАРСУНСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА ИМЕНИ ВРАЧА В.И.ФИОШИНА ГУЗ	Договор №314/21 от 29.11.2021г.	129 228,00
КУЗОВАТОВСКАЯ РБ ГУЗ	Договор №312/21 от 29.11.2021г., д/с 1 от 10.01.22	69 440,00
МАЙНСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА ГУЗ	Договор № 311/21 от 08.12.2021г д/с № 1 от 07.07.22	41 106,00
МЕД-СПРАВКА ООО	Договор №338/21 от 20.12.2021г	175 256,00
МТМ-АВТО ООО	Договор №376/21 от 17.01.2022г	155 923,64
Наумкин Игорь Викторович ИП	Договор №1/22 от 10.01.2022г	86 340,00
НИКОЛАЕВСКАЯ РБ ГУЗ	Договор №310/21 от 29.11.2021г., д/с 1 от 25.03.22г.	47 132,00
НОВОМАЛЫКЛИНСКАЯ РБ ГУЗ	Договор №308/21 от 08.12.2021г	23 490,00
НОВОСПАССКАЯ РБ ГУЗ	Договор №309/21 от 29.11.2021г	76 140,00
ООО "УИКЦ "КОТЛОАДЗОР"	Договор № 136/22 от 09.06.2022г	301 829,00
ООО "УИКЦ "КОТЛОАДЗОР"	Договор № 194/21 от 02.08.2021	272 904,00
ПАВЛОВСКАЯ РБ ИМЕНИ ЗАСЛУЖЕННОГО ВРАЧА РОССИИ А.И.МАРЬИНА ГУЗ	Договор №321/21 от 29.11.2021г.	49 912,00
ПАТП-1 АО	Договор №328/21 от 01.12.2021г	20 098,00
РАДИЩЕВСКАЯ РБ ГУЗ	Договор №307/21 от 29.11.2021г	44 912,00
СЕНГИЛЕЕВСКОЕ АТП АО	Договор №326/21 от 29.11.2021г.	44 990,00
СТАРОКУЛАТКИНСКАЯ РБ ГУЗ	Договор №305/21 от 29.11.2021г	54 806,00
Сурская РБ ГУЗ	Договор № 306/21 от 29.11.2021г.	60 852,00
ТЕРЕНЬГУЛЬСКАЯ РБ ГУЗ	Договор №313/21 от 29.11.2021г.,д/с 1 от 28.01.22г.	90 970,00
УЛЬЯНОВСКАЯ РБ ГУЗ	Договор № 331/21 от 08.12.2021г.	174 900,00
ФГБУ ФНКЦРИО ФМБА РОССИИ	Договор №91 от 12.11.2021г.	146 610,00
ЧЕРДАКЛИНСКАЯ РБ ГУЗ	Договор № 322/21 от 29.11.2021г	39 553,98
<b>Прочие услуги производственного характера</b>		<b>218 669,36</b>
Васильев Сергей Анатольевич ИП	Договор №14/22 от 31.01.2022г	58 717,36
Россети Волга ПАО	Договор №1470-002398 от 31.12.2014г, д/с 4 от 09.12.21г	159 952,00
<b>Ремонт автотранспорта</b>		<b>7 953 241,55</b>
ГЕО СИСТЕМ ООО	Договор 163/22 от 28.06.2022 г.	85 500,00
Зиганшин Руслан Рамдисович ИП	Договор №120/22 от 19.05.2022г, д/с №1 от 30.06.2022, д/с №2 от 30.06.2022	4 443 055,35
Зиганшин Руслан Рамдисович ИП	Договор №158/21 от 25.06.2021г.	3 177 412,05
ПРЕМЬЕРА-ЦЕНТР ООО	Договор №2022/09Т-50 от 12.09.2022г.	158 004,15
Ранцев Михаил Николаевич ИП	Договор №8/22 от 24.01.2022г, д/с1 от 31.10.2022г	89 270,00
<b>Ремонт зданий и помещений</b>		<b>1 220 194,15</b>
АГРОПРОМСТРОЙ ООО СК	Договор подряда 142/22 от 31.05.2022г.	58 247,05
АГРОПРОМСТРОЙ ООО СК	Договор подряда 327/22 от 25.11.2022г.	150 385,94
АГРОПРОМСТРОЙ ООО СК	Договор подряда 396/22 от 21.12.2022г.	9 307,16
АГРОПРОМСТРОЙ ООО СК	Договор подряда 65/22 от 30.11.2022г.	37 983,91

АГРОПРОМСТРОЙ ООО СК	Договор поставки № 236/22 от 30.08.2022 г.	315 000,00
СТРОЙСНАБЖЕНИЕ ООО	Договор №323/22 от 08.11.2022г.	649 270,09
<b>Ремонт прочего оборудования</b>		<b>10 328,93</b>
АРКТИКА ООО	Договор №395/22 от 12.12.2022г.	8 328,93
Бубнов Дмитрий Георгиевич ИП	Договор подряда №62/22 от 21.09.2022г.	2 000,00
<b>Ремонт и обслуживание оргтехники</b>		<b>215 096,68</b>
Гришин Сергей Николаевич	Договор №263/22 от 20.09.2022г.	5 000,00
Левин Евгений Владимирович ИП	Договор № 199/21 от 09.08.2021г.	106 280,00
Левин Евгений Владимирович ИП	Договор № 209/22 от 12.08.2022 г.	103 816,68
		<b>105 798 332,56</b>

**Статья «Расходы на оплату труда»: 210 250,85 тыс. руб.**

Для обоснования дополнительно представлены штатное расписание, положение об оплате труда работников, положение о системе премирования работников, расчёт нормативной численности, расчёт по страховым взносам за 2022 год. В организации действует окладная система оплаты труда. Система тарифных коэффициентов не применяется.

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

- численность принятая в расчет – 520 человек,
- средняя заработная плата за 2022 год работников – 33 694,05 руб.

Уровень среднемесячной заработной платы не превышает уровень зарплаты работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии») по данным органов статистики по Ульяновской области (44 991,10 руб.). В связи с чем, экспертами был признан экономически обоснованным уровень расходов организации в размере **210 250,85 тыс. руб.**

**Статья «Расходы на страхование»**

Данная статья расходов включает в себя расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за возможное причинение вреда третьим лицам и обеспечить страховые гарантии спасателей. Добровольное страхование исключено.

Экономически обоснованные расходы по статье «Расходы на страхование» составляют **281,79 тыс. руб.**

**Статья «Другие прочие расходы» 22 808,56 тыс. руб.**

Экономически обоснованными по данной статье за период 2022 г. признаются расходы на услуги связи, охрану и пожарную безопасность, услуги коммунального хозяйства, информационные, консультационные услуги, транспортные услуги, обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, командировочные и представительские расходы, подготовку кадров и прочие 22 808,56 тыс. руб.

Наименование		2022 ЭО
Другие прочие расходы	тыс.руб	22 808,56
Услуги связи	тыс.руб	1 828,29
Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	10 548,31
Расходы на информационные услуги	тыс.руб	4 475,23
Расходы на консультационные услуги	тыс.руб	3 001,94
Транспортные услуги	тыс.руб	48,46
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	1 698,24
Расходы на командировки	тыс.руб	340,07
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	81,73
Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб	786,29

### **Статья «Электроэнергия на хозяйные нужды»**

Расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» подтверждены представленными договорами, закрытыми актами оказания услуг, бухгалтерскими справками и документами (оборотные сальдовые ведомости, анализ счетов 20, 26, 60) и признаны экономически обоснованными за 2021 год в размере 9 826,60 тыс. руб.

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

Среди подконтрольных расходов из прибыли за 2022 год отражены подтвержденные расходы на выплаты по утвержденному Коллективному договору приняты экспертами на уровне факта предприятия. Экономически обоснованные расходы по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» за 2022 год составляют 4 031,86 тыс. руб.

Таким образом, эксперты признают экономически обоснованными подконтрольные расходы на содержание электрических сетей за 2022 год в размере **387 673,78 тыс. руб.**, что выше утвержденных расходов на 2022 год на 5 235,46 тыс. руб. (1,37%);

Отклонение расходов сложилось за счёт:

- исключения учтенных при установлении тарифов на 2022 год расходов, фактически не понесенных в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы),
- исключения экономически необоснованных расходов организаций за 2022 год, понесенных в этот же период,
- включения экономически обоснованных расходов организаций, не учтенных при установлении тарифов на 2022 год, но понесенных в этот же период.

## **5. ВЫПОЛНЕНИЕ ПРЕДПИСАНИЯ ФАС РОССИИ**

По итогам внеплановой документальной проверки ФАС России пунктом 2.3. Агентству указано произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку акционерного общества «Ульяновская сетевая компания» по следующим статьям затрат:

- «Сырье материалы, запасные части»;
- «Работы и услуги производственного характера»;
- «Другие прочие расходы»;

- «Подконтрольные расходы из прибыли»;
- «Корректировка необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2021 год»;
- «Расходы на покупную электроэнергию для компенсации потерь»;
- «Анализ подконтрольных расходов за предыдущий долгосрочный период».

Во исполнение Предписания экспертами проведён постатейный анализ расходов.

### **Статья “Сырье, материалы, запасные части” на 2022 год**

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В материалах тарифного дела представлены:

- учетная политика АО «УСК», утверждена Приказом №286 от 30.12.2015; отчет АО «УСК» по видам деятельности за 2020 год.

В части соблюдения требований п. 29 Основ ценообразования в материалы тарифного дела представлены протоколы конкурсных процедур, подтверждающих заключение договоров на основании требований Закупочной документации Общества.

Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд АО «УСК» утверждены Протоколом Совета директоров АО «УСК» № 04-19з от 09.07.2019г; №06-20з от 28.10.2020г.

Положение о закупке регламентирует закупочную деятельность АО «УСК», содержит требования к закупке, в том числе порядок определения и обоснования начальной (максимальной) цены договора, цены договора, заключаемого с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком), включая порядок определения формулы цены, устанавливающей правила расчета сумм, подлежащих уплате заказчиком поставщику (исполнителю, подрядчику) в ходе исполнения договора (далее - формула цены), определения и обоснования цены единицы товара, работы, услуги, определения максимального значения цены договора, порядок подготовки и осуществления закупок способами, указанными в частях 3.1 и 3.2 статьи 3 Федерального закона № 223-ФЗ, порядок и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, а также иные связанные с обеспечением закупки положения. Положение о закупке размещено в единой информационной системе в соответствии с требованиями законодательства.

В отношении представленных в обоснование понесенных расходов оборотно-сальдовых ведомостей по счетам 08 «Вложения во внеоборотные активы», 07 «Оборудование к установке» приложена расшифровка «Расшифровка материалов до 100 тыс. руб.» в части отнесенных Обществом затрат в состав расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части».

Предмет договора, описание закупаемых сырья и материалов	Договоры/доп. соглашения / при заполнении факта дополнительно - акты выполненных работ	Наименование контрагента	ТБР 2020г.	2020 г. Факт (отражен в отчете об исполнении сметы расходов)	Предложение ТСО на 2022г.	ТБР 2022г.	2022г. Утв.по предписанию ФАС	Отклонение от базового периода (2020г.)
			тыс. руб.	тыс. руб.		тыс. руб.		тыс. руб.
2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Сырье и материалы</b>			<b>32 667,59</b>	<b>33 884,41</b>	<b>35 239,79</b>	<b>35 239,79</b>	<b>35 239,79</b>	<b>1,04</b>
Вспомогательные материалы для ремонтно-эксплуатационных нужд (РЭН)			12 857,96	13 336,71	35 239,79	13 870,17		
Группа затрат 1.1.1			12 857,96	13 336,71		13 870,17		
Материалы на капитальный ремонт электросетей	№113/20 от 02.07.2020г №203/20 от 02.10.2020г №178/20 от 25.08.2020г	ЭЛЕКТРОПРОМТО РГ ООО ЭЛЕКТРОПРОМТО РГ ООО ВЭК ООО		8 894,05		9 249,82		
Материалы на аварийный ремонт электросетей	№309/20 от 28.12.2020г №158/20 от 11.08.2020г	ВЭК ООО ЭЛЕКТРОПРОМТО РГ ООО		600,98		625,02		
Материалы на техническое обслуживание сетей	№95/20 от 08.06.2020г №74/20 от 09.04.2020г №33/20 от 03.02.2020г	ЭЛЕКТРОПРОМТО РГ ООО РКЭ ООО ЭЛЕКТРОПРОМТО РГ ООО		2 578,15		2 681,27		
Материалы по программе снижения потерь	№270/20 от 27.11.2020г №115/20 от 25.06.2020г	ЭЛЕКТРОПРОМТО РГ ООО РКЭ ООО		1 263,53		1 314,06		
	-	-	-	-	-	-	-	-
Приборы, инструменты для РЭН			1 227,82	1 273,55	0,00	1 324,49		
				1 273,55		1 324,49		
Инструменты и электроинвентарь	№92/20 от 04.06.2020г №177/20 от 01.09.2020г	Васильев Сергей Анатольевич ИП ИНРОС ООО		594,82		618,61		
Запасные части	№170/20 от 28.08.2020г №60/20 от 24.03.2020г №65/20 от 24.03.2020г	ВЕХА-РЕГИОН ООО		562,35		584,84		
Материалы на ремонты зданий и сооружений	№ 152/20 от 29.07.2020г №305/20 от 21.12.2020			116,38		121,04		
-	-	-	-	-	-	-	-	-



Прочие материалы для эксплуатации			7 695,43	7 982,07	0,00	8 301,37		
Группа затрат 3.1-3.12				7 982,07		8 301,37		
Материалы по обеспечению охраны труда	№ 148/20 от 04.08.2020г №223/20 от 16.10.2020г №128/20 от 16.07.2020г № 224/20 от 27.10.2020г № 196/20 от 28.09.2020г	АСТРОМ ООО МСМ ООО ТД ВОЛГА АС ООО ФОРТУН А ТЕКС ПЛЮС ООО ЭЛЕКТРО ПРОМТО РГ ООО		6 915,73		7 192,36		
Хозинвентарь	№ 129/20 от 13.07.2020г.	АРМРЕС УРС ООО		29,53		30,71		
Мебель	№ 286/20 от 11.12.2020г	ПЛАНЕТ А М ООО		65,78		68,41		
Канцелярские товары	№185/20 от 14.09.2020г №184/20 от 14.09.2020г №28/20 от 28.01.2020г №53/20 от 17.03.2020г	КАНЦАЙ ЛЕНД ООО КАНЦАЙ ЛЕНД ООО КАНЦАЙ ЛЕНД ООО КОМУС ООО		538,69		560,24		
Печатная продукция	161/20 от 24.08.2020г.	Баталова Светлана Николаевна ИП		78,53		81,67		
Средства санитарии	№157/20 от 21.08.2020г №30/20 от 07.02.2020г	ОРИЕНТИ Р-Д ООО ОРИЕНТИ Р-Д ООО		115,08		119,68		
Вода питьевая	№ТФ/02/2019/ от 26.12.2019	ТФВОЛЖ АНКА ООО		80,93		84,17		
Почтовые расходы	наличный расход	наличный расход		96,59		100,45		
Прочие материалы	№144/20 от 10.07.2020г №219/20 от 07.10.2020г № 117/20 от 19.06.2020	РКЭ ООО ЭЛЕКТРО СТРОЙ ООО ТД ОРИЕНТИ Р-Д ООО		61,21		63,68		
-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Горюче-смазочные материалы</b>			<b>9 083,70</b>	<b>9 422,05</b>		<b>9 798,93</b>		
Бензин АИ-92	№ 87/20 от 18.05.2020г №81/19 от 24.04.2019г	РН-КАРТ ООО		5 363,75		9 798,93		

Бензин АИ-95-К5	№ 87/20 от 18.05.2020г №81/19 от 24.04.2019г	РН-КАРТ ООО		624,59				
Дизтопливо	Договор №61/20 от 24.03.2020г.			3 099,80				
Масла (прочие)	№61/20 от 24.03.20г № 27/20 от 16.01.2020г	Сфинкс ООО ТД АВТОЖИ ДКОСТИ ООО		333,91				
	-	-	-	-	-	-	-	-
Приобретение оргтехники			1 802,68	1 870,03		1 944,83		

При анализе затрат и обосновывающих материалов к ним Агентство также исходило из того, что затраты подтверждены договорами, контрагенты выбраны в результате проведенных конкурсных процедур, что соответствует положениям п. 29 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»; штатным расписанием филиала не предусматривается наличие должностей работников, осуществляющих выполнение работ, предусмотренных договорами; выполнение услуг требует наличие лицензий и разрешений, оформленных и полученных в соответствии с нормативной базой регулирования отдельных видов деятельности в Российской Федерации, которые также отсутствуют в филиале, а значит выполнение регламентных работ, предусмотренных указанными договорами, без привлечения подрядных организаций, невозможно.

По статье «Сырье, материалы, запчасти» Приложения: Сырье, материалы / Протоколы конкурсных комиссий материалы; Сырье, материалы / Раздельный учет доходов и расходов за 2020г; Сырье, материалы / Расшифровка материалов до 100 тыс.руб.

Для анализа экономической обоснованности учтенных затрат по ст. «Сырье и материалы» произведен дополнительный анализ затрат утвержденных на 2022г. в сравнении с фактическими данными в базовом периоде(2020г.).

Общее отклонение от базового периода составило 4,0%.

Расходы по ГСМ осуществляются на основании «Норм расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте» (распоряжение Минтранса России от 14.03.2008г. № АМ-23р).

Копии приказов по нормам расхода топлива в Приложении №1

Для подтверждения фактически расходов по статье «Сырье и материалы» в базовом периоде(2020г.) приложены оборотно-сальдовые ведомости в формате pdf с подписью главного бухгалтера.

АО "УСК"

Отчет по проводкам за 2020 г. (Расшифровка материалов до 40 тыс. руб.)

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Отбор: Счет Кт В группе "08" И Счет Дт В группе "10"

Период	Документ	Аналитика Дт	Аналитика Кт	Дебет		Кредит	
				Счет	Счет	Счет	Счет
31.03.2020	Операция УСБП-00101 от 31.03.2020 23:59:59	ВЛИ-0,4кВ от оп. №15 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №30 L=0,033км. Ул.об. р.п. Карсун кад. №: 73.05:040144:60 Склад материалов Карсунский РЭС ОРС	Карсунский р-н, р.п. Карсун, кад. № 73.05:040144:60 ВЛИ-0,4кВ от опоры № 15 ВЛ-0,4кВ № 1 ТП № 309, L=0,033 км. Подрядный	10.09	39 281,44	08.03	39 281,44
31.03.2020	Операция УСБП-00102 от 31.03.2020 23:59:59	ВЛИ-0,4кВ от опоры №28 ВЛ-0,4кВ №1 ТП№18, L=0,029км, р.п. Чердаклы, ул.Неверова,27, Склад материалов Чердаклинский РЭС ОРС	ВЛИ-0,4кВ от опоры №28 ВЛ-0,4кВ №1 ТП№18, L=0,029км, р.п. Чердаклы, ул.Неверова,27, кв.3 свод Подрядный	10.09	32 287,69	08.03	32 287,69
31.05.2020	Операция УСБП-0227 от 31.05.2020 23:59:59	Барышский р-н., г. Барыш, ул.Труда д.16, ВЛИ-0,4кВ от опоры №3/9 ВЛ-0,4кВ №3 ТП №39, L=0,038 км, Склад материалов Барышский РЭС ОРС	Барышский р-н., г. Барыш, ул.Труда д.16, ВЛИ-0,4кВ от опоры №3/9 ВЛ-0,4кВ №3 ТП №39, L=0,038 км, свод Подрядный	10.09	39 678,05	08.03	39 678,05
31.05.2020	Операция УСБП-0228 от 31.05.2020 23:59:59	ВЛИ-0,4кВ от опоры №1/5 ВЛ-0,4кВ№1 ТП №62, L=0,030 км, Барышский р-н., г. Барыш, ул. Южн Склад материалов Барышский РЭС ОРС	ВЛИ-0,4кВ от опоры №1/5 ВЛ-0,4кВ№1 ТП №62, L=0,030 км, свод Подрядный	10.09	38 079,56	08.03	38 079,56
30.11.2020	Операция УСБП-1272 от 30.11.2020 23:59:59	Карсунский р-н.р.п.Языково, ул.Крупской д.25,ПУ "Энергомера" №008842154119585 Склад материалов Языковский РЭС ОРС	Карсунский р-н.р.п.Языково, ул.Крупской д.25,ПУ "Энергомера" №008842154119585 Хозспособ	10.09	13 273,81	08.03	13 273,81
30.11.2020	Операция УСБП-1272 от 30.11.2020 23:59:59	Кузоватовский р-н.р.п.Кузоватово, ул.Гвардейская д.13 ПУ № 008842154119542 Склад материалов Кузоватовский РЭС ОРС	Кузоватовский р-н.р.п.Кузоватово, ул.Гвардейская д.13 ПУ № 008842154119542 Хозспособ	10.09	9 810,63	08.03	9 810,63
30.11.2020	Операция УСБП-1272 от 30.11.2020 23:59:59	Кузоватовский р-н.р.п.Кузоватово мкр.Южный 78 ПУ №0116951557419055 Склад материалов Кузоватовский РЭС ОРС	Кузоватовский р-н.р.п.Кузоватово мкр.Южный.78 ПУ №0116951557419055 Хозспособ	10.09	8 399,49	08.03	8 399,49
30.11.2020	Операция УСБП-1272 от 30.11.2020 23:59:59	р.п.Тереньга ул.Булыгина д.10,ПУ СЕ 301 №008842156414017 Склад материалов Тереньгульский РЭС ОРС	р.п.Тереньга ул.Булыгина д.10,ПУ СЕ 301 №008842156414017 Хозспособ	10.09	13 638,23	08.03	13 638,23
30.11.2020	Операция УСБП-1272 от 30.11.2020 23:59:59	Ульяновский р-н.с.Б.Ключицы, ул.Ульянова д.47 пом.1 этажа №16,ПУ СЕ 301 R33 146-JAZ №008842154119617 Склад материалов Ульяновский РЭС ОРС	Ульяновский р-н.с.Б.Ключицы, ул.Ульянова д.47 пом.1 этажа №16,ПУ СЕ 301 R33 146-JAZ №008842154119617 Хозспособ	10.09	12 376,00	08.03	12 376,00
30.11.2020	Операция УСБП-1272 от 30.11.2020 23:59:59	Цильнинский р-н.с.Б.Нагаткино,ул.Вишнёвая, д.1.ПУ СЕ 102 R5.1 145-J Склад материалов Цильнинского РЭС ОРС	Цильнинский р-н.с.Б.Нагаткино,ул.Вишнёвая, д.1.ПУ СЕ 102 R5.1 145-J Хозспособ	10.09	6 127,40	08.03	6 127,40
30.11.2020	Операция УСБП-1272 от 30.11.2020 23:59:59	Цильнинский р-н.с.Б.Нагаткино,ул.Зелёная, д.20.ПУ СЕ 301 R33 146-JAZ Склад материалов Цильнинского РЭС ОРС	Цильнинский р-н.с.Б.Нагаткино,ул.Зелёная, д.20.ПУ СЕ 301 R33 146-JAZ Хозспособ	10.09	23 028,22	08.03	23 028,22
30.11.2020	Операция УСБП-1272 от 30.11.2020 23:59:59	Цильнинский р-н.с.Б.Нагаткино,ул.Симбирская, д.2/1.ПУ СЕ 301 R33 146-JAZ Склад материалов Цильнинского РЭС ОРС	Цильнинский р-н.с.Б.Нагаткино,ул.Симбирская, д.2/1.ПУ СЕ 301 R33 146-JAZ Хозспособ	10.09	23 661,23	08.03	23 661,23
30.11.2020	Операция УСБП-1272 от 30.11.2020 23:59:59	Цильнинский р-н.с.Б.Нагаткино,ул.Строительная, д.1В.ПУ СЕ 102 R5.1 145-J Склад материалов Цильнинского РЭС ОРС	Цильнинский р-н.с.Б.Нагаткино,ул.Строительная, д.1В.ПУ СЕ 102 R5.1 145-J Хозспособ	10.09	6 431,56	08.03	6 431,56
30.11.2020	Операция УСБП-1279 от 30.11.2020 23:59:59	ВЛИ-0,4кВ от оп.№6/7/1 ВЛ-0,4кВ №6 ТП №54 L=0,034км. Бар р-н,г.Барыш,к.н.73:22:030101:922 Склад материалов Барышский РЭС ОРС	Барышский р-н,г.Барыш,к.н.73:22:030101:922,ВЛИ-0,4кВ от оп.№6/7/1 ВЛ-0,4кВ №6 ТП №54 L=0,034км. свод Подрядный	10.09	37 248,89	08.03	37 248,89
30.11.2020	Операция УСБП-1286 от 30.11.2020 23:59:59	ВЛИ-0,4кВ от опоры №38 ВЛ -0,4кВ №2 ТП№2096,L=0,041км. Чердаклинский р-н,п.Мирный, 65 лет Победы,д.3 Склад материалов Чердаклинский РЭС ОРС	Чердаклинский р-н,п.Мирный, 65 лет Победы,д.3 ВЛИ-0,4кВ от опоры №38 ВЛ -0,4кВ №2ТП№2096,L=0,041км.свод Подрядный	10.09	36 745,75	08.03	36 745,75
31.12.2020	Операция УСБП-1277 от 31.12.2020 23:59:57	Ульяновская обл. ,г.Димитровград, ул.Тараканова д.155,ПУ СЕ 301 R33 146-JAZ № 008842154119539 Склад материалов г.Димитровграда ОРС	Ульяновская обл. ,г.Димитровград, ул.Тараканова д.155,ПУ СЕ 301 R33 146-JAZ № 008842154119539 Хозспособ	10.09	12 750,00	08.03	12 750,00
31.12.2020	Операция УСБП-1277 от 31.12.2020 23:59:57	Ульяновская обл. г.Димитровград, СТ Юбилейный д.249,ПУ СЕ 102 R5.1 145-J № 011695155741863 Склад материалов г.Димитровграда ОРС	Ульяновская обл. г.Димитровград, СТ Юбилейный д.249,ПУ СЕ 102 R5.1 145-J № 011695155741863 Хозспособ	10.09	8 861,67	08.03	8 861,67
31.12.2020	Операция УСБП-1277 от 31.12.2020 23:59:57	Барышский р-н., г. Барыш, ул.Радищева,д.119/1.ПУ СЕ301 R33 №008842154119614 Склад материалов Барышский РЭС ОРС	Барышский р-н., г. Барыш, ул.Радищева,д.119/1.ПУ СЕ301 R33 №008842154119614 Хозспособ	10.09	14 726,40	08.03	14 726,40
31.12.2020	Операция УСБП-1277 от 31.12.2020 23:59:57	Ульяновская обл. Мелекесский р-он,с.Никольское на Черемшане, ул.Гоголя д.43 ,ПУ СЕ 102 R5.1 145-J, Склад материалов Мелекесский РЭС ОРС	Ульяновская обл. Мелекесский р-он,с.Никольское на Черемшане, ул.Гоголя д.43 ,ПУ СЕ 102 R5.1 145-J, № 011695155732300 Хозспособ	10.09	6 564,20	08.03	6 564,20
31.12.2020	Операция УСБП-1277 от 31.12.2020 23:59:57	Ульяновская обл. Мелекесский р-он,с.Никольское на Черемшане, ул.Пушкина д.14 ,ПУ СЕ 301R33 146-JAZ Склад материалов Мелекесский РЭС ОРС	Ульяновская обл. Мелекесский р-он,с.Никольское на Черемшане, ул.Пушкина д.14 ,ПУ СЕ 301R33 146-JAZ. № 008842156414046 Хозспособ	10.09	11 553,21	08.03	11 553,21
31.12.2020	Операция УСБП-1277 от 31.12.2020 23:59:57	Ульяновская обл. Новоспаский р-н.Новоспаское ул.Спортивная д.47/14 Энергомера №011695154706684 Склад материалов Новоспаский РЭС ОРС	Ульяновская обл. Новоспаский р-н.Новоспаское ул.Спортивная д.47/14 Энергомера №011695154706684 Хозспособ	10.09	5 515,39	08.03	5 515,39
31.12.2020	Операция УСБП-1277 от 31.12.2020 23:59:57	Ульяновский р-н.с.т Юбилейный,уч.4 ,ПУ СЕ 102 R5. 1-145-J №011695155732571 Склад материалов Ульяновский РЭС ОРС	Ульяновский р-н.с.т Юбилейный,уч.4 ,ПУ СЕ 102 R5. 1-145-J №011695155732571 Хозспособ	10.09	7 407,36	08.03	7 407,36



31.12.2020	Операция УСБП-1277 от 31.12.2020 23:59:57	Ульяновский р-н. с/т Юбилейный, уч. 470, ПУ CE 102 R5. 1-145-J №011695155732285 Склад материалов Ульяновский РЭС ОРС	Ульяновский р-н. с/т Юбилейный, уч. 470, ПУ CE 102 R5. 1-145-J №011695155732285 Хозспособ	10.09	5 936,56	08.03	5 936,56
31.12.2020	Операция УСБП-1277 от 31.12.2020 23:59:57	Цильнинский р-н. р.п. Цильна ул. Надежды д. 6 ПУ CE 102 R5.1 145-J, №011695155741903 Склад материалов Цильнинского РЭС ОРС	Цильнинский р-н. р.п. Цильна ул. Надежды д. 6 ПУ CE 102 R5.1 145-J, №011695155741903 Хозспособ	10.09	5 669,21	08.03	5 669,21
31.12.2020	Операция УСБП-1277 от 31.12.2020 23:59:57	Ульяновская обл. р.п. Вешкайма ул. Вешкаймская д. 15 кв. 1 ПУ №008842154119575 Склад материалов Вешкаймский РЭС ОРС	Ульяновская обл. р.п. Вешкайма ул. Вешкаймская д. 15 кв. 1 ПУ №008842154119575 Хозспособ	10.09	12 141,65	08.03	12 141,65
31.12.2020	Операция УСБП-1277 от 31.12.2020 23:59:57	Ульяновская обл. р.п. Вешкайма ул. Комсомольская 26Р ПУ №13593 Склад материалов Вешкаймский РЭС ОРС	Ульяновская обл. р.п. Вешкайма ул. Комсомольская 26Р ПУ №13593 Хозспособ	10.09	9 183,52	08.03	9 183,52
31.12.2020	Операция УСБП-1277 от 31.12.2020 23:59:57	Ульяновская обл. Мелекеской р-он, р.п. Новая Майна, ул. Маширина д. 18, Меркурий 234 ART-02(D) PR № 43 Склад материалов Мелекеской РЭС ОРС	Ульяновская обл. Мелекеской р-он, р.п. Новая Майна, ул. Маширина д. 18, Меркурий 234 ART-02(D) PR № 43259175 Хозспособ	10.09	15 276,14	08.03	15 276,14
31.12.2020	Операция УСБП-1289 от 31.12.2020 23:59:59	ВЛИ-0,4 кВ от оп. №4/В/7 ВЛ-0,4кВ №4ТП №66 до гр.уч. L=0,038км. Барыш, р.п. Барыш, к/н 73.22.030101.924 Склад материалов Барышский РЭС ОРС	Барышский р-н., г. Барыш, к/н 73.22.030101.924 ВЛИ-0,4 кВ от опоры №4/В/7 ВЛ-0,4кВ №4ТП №66, L=0,038 км. свод Подрядный	10.09	35 904,10	08.03	35 904,10
31.12.2020	Операция УСБП-1295 от 31.12.2020 23:59:59	ВЛИ-0,4 кВ от оп. №110 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1381, L=0,018 км. Ульянов, р-н, С. Большие Ключищи ул. Фабричная д. 16а Склад материалов Ульяновский РЭС ОРС	Ульяновский р-н, С. Большие Ключищи ул. Фабричная д. 16а ВЛИ-0,4 кВ от опоры №110 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1381, L=0,018км, свод Подрядный	10.09	22 675,60	08.03	22 675,60
31.12.2020	Операция УСБП-1297 от 31.12.2020 23:59:59	ВЛИ-0,4кВ от оп. №113 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП №20 L=0,018км. Ульяновский р-он р.п. Ишеевка ул. Энтузиастов д. 46 Склад материалов Ульяновский РЭС ОРС	Ульяновский р-он р.п. Ишеевка ул. Энтузиастов д. 46 ВЛИ-0,4кВ от опоры №113 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП №20 L=0,018км. свод Подрядный	10.09	35 713,10	08.03	35 713,10
						<b>549 946,06</b>	<b>549 946,06</b>

Главный бухгалтер



Т.П. Третьякова

## АО "УСК"

### Оборотно-сальдовая ведомость по счету 10 за 2020 г.

Счет Номенклатура	Показатели	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
		Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
10	БУ	24 582 848,85		143 219 074,42	140 375 317,92	27 426 605,35	
	Кол.	122 334,544		1 238 563,367	1 243 508,048	117 389,863	
ГСМ	БУ	122 251,87		20 520 801,71	20 511 570,57	131 483,01	
	Кол.	3 163,512		547 729,450	547 681,641	3 211,321	
Запасные части	БУ	102 558,87		1 063 124,04	1 124 377,54	41 305,37	
	Кол.	140,000		1 456,000	1 544,000	52,000	
Инвентарь и Хоз. принадлежности	БУ	253 309,52		1 611 578,86	1 660 467,32	204 421,06	
	Кол.	507,000		1 492,000	1 603,000	396,000	
Комплекующие к ПК (и пр. Выч. техника)	БУ	350 771,50		1 757 526,15	1 989 602,31	108 695,34	
	Кол.	115,000		442,000	506,000	51,000	
Малоценные объекты эл/х	БУ			317 614,18	317 614,18		
	Кол.			9,000	9,000		
Материалы	БУ	16 140 456,91		80 657 311,54	79 762 043,35	17 035 725,10	
	Кол.	103 443,792		360 085,497	357 520,787	106 008,502	
Материалы прочие	БУ	209 754,52		4 169 302,88	4 260 394,37	118 663,03	
	Кол.	10 135,240		310 001,500	317 047,700	3 089,040	
Мебель	БУ			69 270,00	69 270,00		
	Кол.			23,000	23,000		
Приборы учёта	БУ			232 331,88	232 331,88		
	Кол.			21,000	21,000		
Продукция	БУ	25 721,82		1 276,52	2 106,95	24 891,39	
	Кол.	40,000		3,000	5,000	38,000	
Спецодежда	БУ	7 377 594,37		32 108 149,71	29 731 842,08	9 753 902,00	
	Кол.	4 538,000		9 103,000	9 656,000	3 985,000	
Строительные материалы	БУ	429,47		633 210,42	629 103,76	4 536,13	
	Кол.	252,000		7 262,920	6 990,920	524,000	
Трансформаторы	БУ			50 630,00	50 630,00		
	Кол.			2,000	2,000		
<b>Итого</b>	БУ	<b>24 582 848,85</b>		<b>143 219 074,42</b>	<b>140 375 317,92</b>	<b>27 426 605,35</b>	
	Кол.	<b>122 334,544</b>		<b>1 238 563,367</b>	<b>1 243 508,048</b>	<b>117 389,863</b>	

Главный бухгалтер



Т.П. Третьякова

В предписании ФАС России указано на необоснованность учета в материалах следующие позиции: кровать раскладная Надин, раскладушка и чайники электрические, в количестве 4 шт на общую сумму 25 854 руб.

АО "УСК"

Обороты счета 10.09 за 2020 г.

Отбор: Номенклатура В списке "Чайник; чайник Sinbo SK2385 B ; Чайник эл.1.8л.2.2квт Gal...; Чайник электрический; Чайник электрический 1,7л...; Чайник электрический 1.8л...; Чайник электрический 10/06; Чайник электрический 10/09; Чайник электрический GALAX...; Электрический чайник 1,8л...;"

Счет Номенклатура	Показатели	Начальное сальдо Дт	Начальное сальдо Кт	Оборот Дт	Оборот Кт	10	20	26	Конечное сальдо Дт	Конечное сальдо Кт
10.09	БУ			25 854,17	25 854,17	1 680,00	22 494,17	1 680,00		
	Кол.			11,000	11,000	2,000	7,000	2,000		
Кровать раскладная мягкая Надин до 120 кг	БУ			2 094,17	2 094,17		2 094,17			
	Кол.			1,000	1,000		1,000			
Раскладушка ЗМИ	БУ			14 000,00	14 000,00		14 000,00			
	Кол.			4,000	4,000		4,000			
Раскладушка Ярославль	БУ			6 400,00	6 400,00		6 400,00			
	Кол.			2,000	2,000		2,000			
Чайник электрический	БУ			3 360,00	3 360,00	1 680,00		1 680,00		
	Кол.			4,000	4,000	2,000		2,000		
<b>Итого</b>	<b>БУ</b>			<b>25 854,17</b>	<b>25 854,17</b>	<b>1 680,00</b>	<b>22 494,17</b>	<b>1 680,00</b>		
	<b>Кол.</b>			<b>11,000</b>	<b>11,000</b>	<b>2,000</b>	<b>7,000</b>	<b>2,000</b>		



Т.П.Третьякова

Указанные материалы были предназначены для работников оперативно-диспетчерской службы.

Диспетчерская служба предприятия электроэнергетики работает в круглосуточном режиме, а значит рабочее место диспетчера электросетей должно быть оборудовано таким образом, чтобы ему было комфортно работать в течении длительной смены.

Задача диспетчера состоит в недопущении возникновения чрезвычайной ситуации, поэтому человеческий фактор играет важное значение в организации рабочей среды в диспетчерской службе.

Требования к комнатам приема пищи и отдыха персонала, работающего в круглосуточном режиме регламентируются различными нормативными актами, в т.ч.:

- Ст. 22 ТК РФ устанавливает обязанность работодателя соблюдать нормы охраны труда.
- Перерывы для питания и отдыха утверждены в ст. 108 ТК РФ, а ст. 223 ТК РФ обязует работодателей обустроить комнаты приема пищи в соответствии с утвержденными санитарными нормами.
- СНиП 2.09.04-87 (утв. Постановлением Госстроя СССР № 313, сейчас действует в актуализированной редакции СП 44.13330.2011) устанавливает нормы для административных и бытовых зданий, включая нормативы для столовых и комнат приема пищи.
- СанПиН 1.2.3685-21 (утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2). В данном документе

приведены санитарные требования к комнате приема пищи на предприятии.

В ст. 108 ТК РФ указано, что в течение рабочего дня, смены работодатель обязан предоставлять работникам перерыв для отдыха и приема пищи. Продолжительность перерыва - не менее получаса и не более 2-х часов. Он должен быть утвержден внутренними нормативными актами или согласован между работниками и работодателем.

На предприятии осуществляется своевременная бесплатная выдача сертифицированной спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты в соответствии с условиями труда и действующими нормативами согласно статьи 221 Трудового кодекса РФ, Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 29.10.2021г.№ 767н, №766н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением».

Приказом АО «УСК» № 25.10.2023г. утверждены и введены

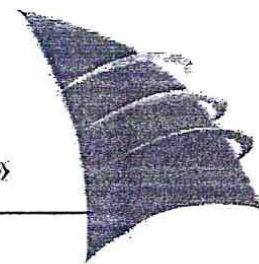
- нормы комплектования средств защиты;

- нормы бесплатной выдачи средств индивидуальной защиты работникам АО «УСК»;

- нормы бесплатной выдачи дерматологических, смывающих и обезвреживающих средств работникам АО «УСК».



Акционерное общество  
«УЛЬЯНОВСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»



**П Р И К А З**

« 25 » октября 2023г.

№ 249

г. Ульяновск

**«Об утверждении и введении  
в действие Норм»**

В соответствии со ст. 221 ТК РФ, Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 29.10.2021г. № 767н, № 766н, в целях обеспечения работников СИЗ, дерматологическими, смывающими и обезвреживающими средствами.

**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Утвердить и ввести в действие с 01.11.2023 года Нормы бесплатной выдачи средств индивидуальной защиты работникам АО «Ульяновская сетевая компания». (Приложение № 1).

2. Утвердить и ввести в действие с 01.11.2023 года Нормы бесплатной выдачи дерматологических, смывающих и обезвреживающих средств работникам АО «Ульяновская сетевая компания». (Приложение № 2).

3. Начальникам структурных подразделений, кладовщикам проинформировать и ознакомить персонал с Нормами бесплатной выдачи СИЗ, дерматологическими, смывающими и обезвреживающими средствами, под подпись.

**Срок исполнения: немедленно.**

4. Кладовщикам вести личные карточки по учету выдачи работникам СИЗ, дерматологических, смывающих и обезвреживающих средств согласно установленных форм.

**Срок исполнения: Постоянно**

5. Приказ № 274 от 11.11.2019 года считать утратившим силу.

6. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя СОТ Л.А. Войнова

Генеральный директор

С.С. Мизонин

Исп. СОТ  
Войнова Л.А.

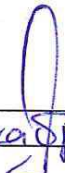
**СОГЛАСОВАНО:**

Председатель первичной профсоюзной  
организации АО «Ульяновская сетевая  
компания»

  
Л.А.Войнова  
«22» декабря 2022года

**УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор  
АО «Ульяновская сетевая компания»

  
С.С.Мизонин  
«22» декабря 2022года

**Нормы комплектования средствами защиты**

Наименование средств защиты	Количество
Щиты и пульты управления электростанций и подстанций, помещения (рабочие места) дежурных электромонтеров	
Указатель напряжения	1 шт. на каждый класс напряжения выше 1000 В и 2 шт. на напряжение до 1000 В
Изолирующие клещи на напряжение выше 1000 В (при отсутствии универсальной штанги)	1 шт. на каждый класс напряжения выше 1000 В (при наличии соответствующ. Предохранителей)
Изолирующие клещи на напряжение до 1000 В	1 шт.
Электроизмерительные клещи	По местным условиям
Диэлектрические перчатки	2 пары
Диэлектрические галоши	2 пары
Изолирующий инструмент	1 комплект
Переносные заземления	По местным условиям
Диэлектрические ковры и изолирующие накладки	То же
Плакаты и знаки безопасности (переносные)	То же
Защитные каски	1 шт. на каждого работающего
Защитные щитки или очки	2 шт.
Респираторы	2 шт.
Оперативно-выездные бригады, обслуживающие подстанции и распределительные электросети	
Изолирующие штанги (оперативные или универсальные)	1 шт. на каждый класс напряжения
Указатели напряжения до и выше 1000 В	2 шт. на каждый класс напряжения
Сигнализаторы напряжения индивидуальные	1 шт. на каждого работающ. На ВЛ
Изолирующие клещи на напряжение выше 1000 В (при отсутствии универсальной штанги)	1 шт. на каждый класс напряжения (при наличии соответствующих предохранителей)
Изолирующие клещи на напряжение до 1000 В	По местным условиям



Диэлектрические перчатки	Не менее 2 пар
Диэлектрические боты (для ОРУ)	2 пары
Изолирующий инструмент	1 комплект
Электроизмерительные клещи на напряжение до и выше 1000 В	По местным условиям
Переносные заземления	По мест. услов., но не менее 2 шт.
Диэлектрические ковры и изолирующие накладки	По местным условиям
Защитные щитки или очки	2 шт.
Плакаты и знаки безопасности (переносные)	По местным условиям
Указатель напряж. Для проверки совпадения фаз	То же
Защитные каски	1 шт. на каждого работающего
Респираторы	По местным условиям
Предохранительный пояс	То же
<b>Бригада эксплуатационного обслуживания подстанций, воздушных и кабельных линий</b>	
Изолирующие штанги (оперативные или универсальные, измерительные)	1 шт. на каждый класс напряжения
Указатель напряжения выше 1000 В	1 шт. на каждый класс напряжения
Указатель напряжения до 1000 В	2 шт.
Сигнализатор напряжения индивидуальный	1 шт. на каждого работающ. На ВЛ
Переносные заземления	По мест. Услов., но не менее 2шт.
Указатель напряж. Для проверки совпадения фаз	По местным условиям
Диэлектрические перчатки	Не менее 2 пар
Диэлектрические боты	1 пара
Предохранительные пояса и страховочные канаты	По местным условиям
Защитные щитки или очки	2 пары
Защитный щиток для электросварщика	1 шт.
Изолирующий инструмент	2 комплекта
Диэлектрические ковры и изолирующие накладки	По местным условиям
Плакаты и знаки безопасности (переносные)	То же
Респираторы	То же
Защитные каски	1 шт. на каждого работающего
<b>Передвижные высоковольтные лаборатории</b>	
Указатель напряжения до и выше 1000 В	1 шт. на каждый класс напряжения
Изолирующая штанга (оперативная)	То же
Диэлектрические перчатки	2 пары
Диэлектрические боты	1 пара
Комплект плакатов безопасности	1
Диэлектрический ковер	Не менее 1
Защитные каски	1 шт. на каждого работающего

Руководитель СОТ



2

Л.А.Войнова

**СОГЛАСОВАНО:**

Председатель первичной профсоюзной организации АО «Ульяновская сетевая компания»

Л.А.Войнова  
«22» декабря 2022года

**УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор  
АО «Ульяновская сетевая компания»

С.С.Мизонин  
«22» декабря 2022года

**Нормы бесплатной выдачи  
работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств  
Приказ Минздравсоцразвития России от 17.12.2010 (ред. от 23.11.2017 г.) N 1122н  
«Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или)  
обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда «Обеспечение работников  
смывающими и (или) обезвреживающими средствами»**

№ п/п	Наименование профессии, должности	Виды смывающих и обезвреживающих средств	Норма выдачи на 1 месяц
1.	1. Кладовщик 2. Заведующий складом	1.Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства.	200 г ( мыло туалетное) или 250 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах).
2.	1. Уборщик производственных и служебных помещений 2. Дворник	1.Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства.	200 г (мыло туалетное) или 250 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах).
3.	Электрогазосварщик	1.Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства. 2.Очищающие кремы, гели и пасты.	300 г (мыло туалетное) или 500 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах). 200 мл.
4.	1. Слесарь по ремонту автомобилей. 2. Слесарь –ремонтник.	1.Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства. 2.Очищающие кремы, гели и пасты.	300 г ( мыло туалетное) или 500 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах). 200 мл
5.	1. Водитель спецтехники 2. Водитель автомобиля 3.Водитель дежурной автомашины 4.Дежурный водитель ОВБ	1. Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства. 2. Очищающие кремы, гели и пасты.	300 г (мыло туалетное) или 500 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах). 200 мл.



6.	1. Мастер участка 2. Мастер. 3. Мастер РЭС 4. Мастер сетевого участка 5. Мастер производственной лаборатории 6. Старший мастер 7. Старший мастер РЭС 8. Старший мастер МРЭС	1. Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства.	200 г ( мыло туалетное) или 250 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах).
7.	1. Эл .монтер по эксплуатации распределительных сетей 2. Эл .монтер по ремонту и эксплуатации распределительных сетей 3. Эл .монтер по ремонту и эксплуатации распределительных сетей и подстанций 4. Электромонтер оперативно-выездной бригады.	1 .Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства.  2. Очищающие кремы, гели и пасты.	300 г ( мыло туалетное) или 500 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах). 200 мл.
8.	Электромонтер по ремонту обмоток и изоляции электрооборудования.	1. Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства.  2. Очищающие кремы, гели и пасты.	300 г ( мыло туалетное) или 500 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах). 200 мл.
9.	1. Старший контролер РЭС 2. Контролёр РЭС 3. Старший контролер 4. Контролер 5. Техник РЭС г.Барыш	1 .Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства.	200 г ( мыло туалетное) или 250 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах).
10	Механик	1.Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства.	200 г (мыло туалетное) или 250 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах).
11	Сантехник	1.Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства.	200 г (мыло туалетное) или 250 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах).
12	1.Машинист автовышки и автогидроподъемника. 2. Машиниста крана автомобильного	1.Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства.	300 г (мыло туалетное) или 500 мл (жидкое моющие средства в дозирующих

	3.Машинист крана манипулятора 4. Машинист экскаватора 5. Машинист БКСМ	2.Очищающие кремы, гели и пасты.	устройствах). 200 мл.
13	Электромонтажник по силовым сетям электрооборудования	1.Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства. 2.Очищающие кремы, гели и пасты.	300 г ( мыло туалетное) или 500 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах). 200 мл.
14	1.Электромонтер производственной лаборатории 2.Электромонтер по испытаниям и измерениям 3.Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий 4.Электромонтер по ремонту кабельных линий	1..Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства. 2.Очищающие кремы, гели и пасты	300 г ( мыло туалетное) или 500 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах). 200 мл.
15	Станочник широкого профиля	1.Твердое туалетное мыло или жидкие моющие средства. 2.Очищающие кремы, гели и пасты.	300 г ( мыло туалетное) или 500 мл (жидкое моющие средства в дозирующих устройствах). 200 мл.

Руководитель СОТ



Л.А. Войнова

Проанализировав представленные документы, эксперты считают возможным включить в расчёт необходимой валовой выручки экономически обоснованные расходы по статье «Сырье, материалы....» в размере **35 239,79 тыс. руб.** на уровне, предложенном организацией.

**Статья “Работы и услуги производственного характера”**

Для анализа экономической обоснованности учтенных затрат по ст. «Работы и услуги производственного характера» произведен дополнительный анализ затрат утвержденных на 2022г. с отражением договоров на оказанные

услуги, наименование контрагентов и динамика затрат относительно базового периода

Общее отклонение от базового периода составило 4,0%.

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Положение о закупке регламентирует закупочную деятельность АО «УСК», содержит требования к закупке, в том числе порядок определения и обоснования начальной (максимальной) цены договора, цены договора, заключаемого с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком), включая порядок определения формулы цены, устанавливающей правила расчета сумм, подлежащих уплате заказчиком поставщику (исполнителю, подрядчику) в ходе исполнения договора (далее - формула цены), определения и обоснования цены единицы товара, работы, услуги, определения максимального значения цены договора, порядок подготовки и осуществления закупок способами, указанными в частях 3.1 и 3.2 статьи 3 Федерального закона № 223-ФЗ, порядок и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, а также иные связанные с обеспечением закупки положения. Положение о закупке размещено в единой информационной системе в соответствии с требованиями законодательства.

При анализе затрат и обосновывающих материалов к ним Агентство также исходило из того, что затраты подтверждены договорами, контрагенты выбраны в результате проведенных конкурсных процедур, что соответствует положениям п. 29 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»; штатным расписанием филиала не предусматривается наличие должностей работников, осуществляющих выполнение работ, предусмотренных договорами; выполнение услуг требует наличие лицензий и разрешений, оформленных и полученных в соответствии с нормативной базой регулирования отдельных видов деятельности в Российской Федерации, которые также отсутствуют в филиале, а значит выполнение регламентных работ, предусмотренных указанными договорами, без привлечения подрядных организаций, невозможно.

Расходы на «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств», определены в соответствии с п.18, пп. 3, 5 и п. 28 пп. 1 Основ ценообразования.

По статье представлена следующая расшифровка затрат.

К обосновывающим материалам приложены:

- Скан-копии договоров на оказание услуг производственного характера;
- Протоколы конкурсных комиссий;
- ОСВ -20 сч за 2020г.;
- ОСВ -25 сч за 2020г.;

-ОСВ -26 сч за 2020г.;

Оборотно-сальдовые ведомости в формате pdf представлены с подписью главного бухгалтера и печатью организации.

<i>Сводный реестр "Обслуживание электросетевого хозяйства, 2020 год"</i>				
№	Наименование РЭС	Наименование электроустановки	Стоимость затрат, руб.	Обоснование затрат
<b>Аварийно-восстановительные работы</b>				
1	Барышского	КЛ-10 кВ №11 Ввод 1 СШ-10 кВ РП-2 - яч.2 ТПС Барыш яч.13 РП-2	5 158,23	Файл 1
2	Базарносызганского	ТП-1/25кВА ВЛ-10кВ №2 ПС Чамзинка	3 454,76	Файл 2
3	Николаевского	ВЛ 10 кВ №5 ТПС 110/35/10 кВ Ключики	6 155,98	Файл 3
4	Радищевского	ВЛ 10 кВ №11 ПС 110/35/10 кВ Радищево	10 954,93	Файл 4
5	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №27 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	27 992,03	Файл 5
6	Тереньгульского	ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35/10 кВ Тереньга	17 931,46	Файл 6
7	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №27 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	6 589,78	Файл 7
8	Майнского	ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/35/10 кВ Игнатовка	1 119,27	Файл 8
9	Мелекесского	яч.21 ПС Береговая (Энергомодуль), на бал. УСК ТП-272,277,278,279	23 898,79	Файл 9
10	Майнского	ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/10 кВ Майна	7 149,41	Файл 10
11	Ульяновского	ВЛ 10 кВ №14 ПС Луговая (Россети). На балансе УСК - КТП-1318	156,70	Файл 11
12	Сенгилеевского	ВЛ 10 кВ №7 ПС 110/35/10 кВ Сенгилей-Город	1 790,83	Файл 12
13	Барышского	ВЛ 10 кВ №21 ПС Тимошкино (ВЛ 10 кВ №15 ПС Измайлово - резерв).	156,70	Файл 13
14	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/10 кВ Глотовка	2 910,10	Файл 14
15	Цильнинского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ Большое Нагаткино	4 723,31	Файл 15
16	Новоспасского	ВЛ 10 кВ №7 ПС 35/10 кВ Новоспасская	1 678,90	Файл 16
17	Новоспасского	ВЛ 10 кВ №13 ПС 110/35/10 кВ Нагорная	5 148,64	Файл 17
18	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №15 ПС 110/10 кВ Чуфарово	5 372,49	Файл 18
19	Карнского	ВЛ 10 кВ №16 ПС 110/35/10 кВ Карсун	1 566,98	Файл 19
20	Карнского	ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/35/10 кВ Карсун	5 308,69	Файл 20
21	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №15 ПС 110/10 кВ Чуфарово	5 372,49	Файл 21
22	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №14 ПС 110/10 кВ Базарный Сызган	1 119,27	Файл 22
23	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №14 ПС 110/10 кВ Базарный Сызган	1 119,27	Файл 23
24	Мелекесского	Ф-4(0,4кВ) от КТП-1023	3 976,20	Файл 24
25	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №8 ПС 110/10 кВ Глотовка	3 357,81	Файл 25
26	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/10 кВ Глотовка	2 910,10	Файл 26
27	Цильнинского	яч.2 ПС Новое Никулино ТП-7П (б/с Мегафон)	3 976,20	Файл 27
28	Майнского	ВЛ 10 кВ №7 ПС 110/35/10 кВ Игнатовка	2 798,17	Файл 28
29	Майнского	ВЛ 10 кВ №9 ПС Игнатовка	1 119,27	Файл 29
30	Новомалыклинского	ВЛ 10 кВ №12 ПС 110/10 кВ Новая Малыкла	7 441,64	Файл 30
31	Барышского	(с/х фидер №8) КВЛ №323 (яч.339) ПС Барыш 220. На балансе УСК - ТП-	151,10	Файл 31
32	Чердаклинского	ЗТП-30 ВЛ-0,4кВ ф.№1	2 097,30	Файл 32
33	Барышского	КТП-45	26 836,80	Файл 33
34	Ульяновского	КТП-1848	3 976,20	Файл 34
35	Майнского	Ф-2 (0,4кВ) от ЗТП-29	699,10	Файл 35
36	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №11 ПС 110/10 кВ Чуфарово	2 216,15	Файл 36
37	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №14 ПС 110/10 кВ Базарный Сызган	1 119,27	Файл 37
38	Ульяновского	ВЛ-0,4кВ №3 от КТП-20	503,67	Файл 38
39	Майнского	ВЛ-0,4кВ №1 от КТП-32	5 806,29	Файл 39
40	Майнского	ВЛ-0,4кВ №1 от ЗТП-30	873,88	Файл 40
41	Майнского	ТП-7402 Э	3 976,20	Файл 41
42	Старокулаткинского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ Старая Кулатка	9 276,02	Файл 42
43	Цильнинского	ВЛ 10 кВ №6 ПС 110/35/10 кВ Цильна	26 551,46	Файл 43
44	Вешкаймского	ВЛ-0,4 №1 от КТП-6	2 646,98	Файл 44
45	Чердаклинского	ВЛ-0,4 №3 от ТП-12	3 976,20	Файл 45
46	Чердаклинского	ТП-47 "Лучик"	19 388,57	Файл 46
47	Новомалыклинского	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-4122	8 389,17	Файл 47
48	Сенгилеевского	ВЛ-0,4кВ №1 от КТП-34	223,85	Файл 48
49	Барышского	КВЛ 10 кВ №1 яч.№7 РП №2	4 934,48	Файл 49



51	Ульяновского	ВЛ-0.4кВ №1 от ТП-4	1 119,27	Файл 51
52	Барышского	ВЛ-0.4кВ №5 от ЗТП-10	5 592,78	Файл 52
53	Карнского	ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/35/10 кВ Карсун	5 308,69	Файл 53
54	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №8 ПС 110/10 кВ Глотовка	3 357,81	Файл 54
55	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/10 кВ Глотовка	2 910,10	Файл 55
56	Барышского	ВЛ 10 кВ №21 ПС Тимошкино (ВЛ 10 кВ №15 ПС Измайлово - резерв).	156,70	Файл 56
57	Новоспасского	ВЛ 10 кВ №13 ПС 110/35/10 кВ Нагорная	5 148,64	Файл 57
58	Николаевского	ВЛ 10 кВ №8 ТПС 110/35/10 кВ Ключики	4 365,15	Файл 58
59	Николаевского	ВЛ 10 кВ №8 ТПС 110/35/10 кВ Ключики	4 365,15	Файл 59
60	Ульяновского	ВЛ 10 кВ №14 ПС Луговая (Россети). На балансе УСК - КТП-1318	156,70	Файл60
61	Новоспасского	ВЛ 10 кВ №7 ПС 35/10 кВ Новоспасская	1 678,90	Файл 61
62	Сенгилеевского	ВЛ 10 кВ №14 ПС 110/35/10 кВ Сенгилей-Город	4 477,08	Файл 62
63	Сенгилеевского	ВЛ 10 кВ №14 ПС 110/35/10 кВ Сенгилей-Город	4 477,08	Файл 63
64	Барышского	ВЛ-0,4кВ №2 от КТП-41	2 796,40	Файл 64
65	Карнского	ВЛ 10 кВ №8 ПС 110/35/10 кВ Языково	5 813,06	Файл 65
66	Сенгилеевского	ВЛ 10 кВ №18 ПС 110/35/10 кВ Сенгилей-Город	3 357,81	Файл 66
67	Ульяновского	ВЛ-0,4кВ №2 от КТП-7	3 976,20	Файл 67
68	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №7 ПС 35/10 кВ Кузоватово	3 022,03	Файл 68
69	Новомалыклинского	ВЛ-0.4кВ №1 от ЗТП-4027	6 291,87	Файл 69
70	Новомалыклинского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/10 кВ Новочеремшанская	4 902,40	Файл 70
71	Цильнинского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ Большое Нагаткино	4 723,31	Файл 71
72	Цильнинского	яч.16 ПС Нагаткино	3 794,32	Файл 72
73	Барышского	(с/х фидер №8) КВЛ №323 (яч.339) ПС Барыш 220. На балансе УСК - ТП-	151,10	Файл 73
74	Цильнинского	КТП-10 б/с Мегафон	15 696,99	Файл 74
75	Карнского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ Карсун	3 223,49	Файл 75
76	Карнского	ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/35/10 кВ Карсун	5 308,69	Файл 76
77	Цильнинского	ВЛ 10 кВ №16 ПС 110/35/10 кВ Большое Нагаткино	12 429,40	Файл 77
78	Новоспасского	ТП-099П б/с Мегафон	5 806,29	Файл 78
79	Карнского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ Карсун	3 223,49	Файл 79
80	Новоспасского	ВЛ 10 кВ №0 ПС 110/35/10 кВ Нагорная	2 462,39	Файл 80
81	Новоспасского	ВЛ 10 кВ №0 ПС 110/35/10 кВ Нагорная	2 462,39	Файл 81
82	Тереньгульского	ВЛ-0,4 №4 от ЗТП-2	12 265,20	Файл 82
83	Ульяновского	ВЛ-0,4 №6 от ТП-15	2 097,30	Файл 83
84	Чердаклинского	ТП-46	6 627,01	Файл 84
85	Новомалыклинского	ВЛ-0.4кВ №1 от ТП-4121	223,85	Файл 85
86	Мелекесского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 35/10 кВ Никольская-1	3 245,88	Файл 86
87	Барышского	ТП-Б8-01 (б/с Мегафон)	2 852,64	Файл 87
88	Барышского	КВЛ 10 кВ №2 яч.№9 РП №2	4 141,29	Файл 88
89	Барышского	КВЛ 10 кВ № 27 яч.№107 ПС 220 кВ Барыш	1 678,90	Файл 89
90	Барышского	КВЛ 10 кВ №6 яч.№6 РП №2	4 794,95	Файл 90
91	Мелекесского	ВЛ-0.4кВ №1 от ТП-3	699,10	Файл 91
92	Базарносызганского	ВЛ-0,4 №2,3 от ГКТП-22	604,41	Файл 92
93	Ульяновского	ВЛ 10 кВ №14 ПС Луговая (Россети). На балансе УСК - КТП-1318	156,70	Файл 93
94	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №14 ПС 110/10 кВ Базарный Сызган	1 119,27	Файл 94
95	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №9 яч.18 ТПС 110/10 кВ Должниково	8 394,52	Файл 95
96	Карнского	ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/35/10 кВ Карсун	5 308,69	Файл 96
97	Ульяновского	ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/10 кВ Б. Ключищи	23 864,31	Файл 97
98	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №9 яч.18 ТПС 110/10 кВ Должниково	8 394,52	Файл 98
99	Барышского	ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-11	2 796,40	Файл 99
100	Барышского	КВЛ 10 кВ № 8 яч №18 ТПС 110/35/10 кВ Барыш	1 033,09	Файл 100
101	Барышского	КВЛ 10 кВ №13 яч.№12 РП №1	2 343,33	Файл 101
102	Николаевского	ВЛ 10 кВ №7 ТПС 110/35/10 кВ Ключики	7 163,32	Файл 102
103	Барышского	ВЛ-0,4 кВ №4 от ГКТП-24	2 402,07	Файл 103
104	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №15 ПС 110/10 кВ Чуфарово	8 225,13	Файл 104
105	Павловского	ВЛ 10 кВ №6 ПС 110/35/10 кВ Павловка	2 910,10	Файл 105
106	Чердаклинского	ВЛ-0.4кВ №5 от ТП-50	492,48	Файл 106
107	Майнского	ВЛ 10 кВ №23 ПС 110/10 кВ Майна	1 119,27	Файл 138
108	Майнского	ВЛ 10 кВ №23 ПС 110/10 кВ Майна	23 898,79	Файл 108

109	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №17 ПС 110/35/10 кВ Вешкайма	3 656,65	Файл 109
110	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №15 ПС 110/10 кВ Чуфарово	8 225,13	Файл 110
111	Новомалыклинского	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-4223	3 976,20	Файл 111
112	Барышского	ВЛ-0,4кВ №5 от ГКТП-15	5 592,78	Файл 112
113	Барышского	КВЛ-10кВ №14 яч.9 ПС Редуктор	1 790,83	Файл 113
114	Новоспасского	ВЛ 10 кВ №11 ПС 35/10 кВ Новоспасская	2 910,10	Файл 114
115	Новоспасского	ВЛ 10 кВ №0 ПС 110/35/10 кВ Нагорная	2 462,39	Файл 115
116	Новомалыклинского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/10 кВ Новочеремшанская	4 902,40	Файл 116
117	Новомалыклинского	ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/10 кВ Новочеремшанская	1 902,76	Файл 117
118	Новомалыклинского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/10 кВ Новочеремшанская	4 902,40	Файл 118
119	Новомалыклинского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/10 кВ Новочеремшанская	7 755,04	Файл 119
120	Новомалыклинского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/10 кВ Новочеремшанская	7 755,04	Файл 120
121	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/10 кВ Глотовка	2 910,10	Файл 121
122	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/10 кВ Чуфарово	23 898,79	Файл 122
123	Барышского	ф.8,9,11 ТПС Барыш	7 051,39	Файл 123
124	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№18 ТПС 110/10 кВ Коромысловка	10 297,27	Файл 124
125	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №7 ПС 110/35/10 кВ Вешкайма	55 593,03	Файл 125
126	Барышского	КВЛ 10 кВ № 8 яч №18 ТПС 110/35/10 кВ Барыш	1 033,09	Файл 126
127	Барышского	КВЛ 10 кВ №7 яч.№4 РП №2	1 566,98	Файл 127
128	Барышского	КВЛ 10 кВ №13 яч.№12 РП №1	1 119,27	Файл 128
129	Барышского	КВЛ-10кВ №14 яч.9 ПС Редуктор	1 790,83	Файл 129
130	Барышского	КВЛ 10 кВ № 8 яч №18 ТПС 110/35/10 кВ Барыш	1 033,09	Файл 130
131	Майнского	КТП-6	5 806,29	Файл 131
132	Барышского	ВЛ 10 кВ №21 ПС Тимошкино (ВЛ 10 кВ №15 ПС Измайлово - резерв).	156,70	Файл 132
133	Цильнинского	ТП-КПТО(б/с мегафон Б.Нагаткино)	3 976,20	Файл 133
134	Ульяновского	КТП-1145 б/с мегафон Н.Урень	17 558,48	Файл 134
135	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №27 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	783,49	Файл 135
136	Барышского	КВЛ 10 кВ №6 яч.№6 РП №2	4 794,95	Файл 136
137	Майнского	ВЛ 10 кВ №7 ПС 110/35/10 кВ Игнатовка	11 612,57	Файл 137
138	Майнского	ВЛ 10 кВ №23 ПС 110/10 кВ Майна	1 119,27	Файл 138
139	Новоспасского	ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП-36	15 731,83	Файл 139
140	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №17 ПС 110/35/10 кВ Вешкайма	3 656,65	Файл 140
141	Ульяновского	ВЛ 10 кВ №13 ПС Луговая (Россети). На балансе УСК - КТП-1220	156,70	Файл 141
142	Ульяновского	ВЛ 10 кВ №14 ПС Луговая (Россети). На балансе УСК - КТП-1318	156,70	Файл 142
143	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№ 20 ПС 110/35/10 кВ Налеяка	7 496,15	Файл 143
144	Барышского	КВЛ 10 кВ №2 яч.№9 РП №2	4 141,29	Файл 144
145	Барышского	КВЛ 10 кВ № 27 яч.№107 ПС 220 кВ Барыш	1 678,90	Файл 145
146	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№ 20 ПС 110/35/10 кВ Налеяка	7 597,12	Файл 146
147	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№ 20 ПС 110/35/10 кВ Налеяка	7 597,12	Файл 147
148	Барышского	КВЛ 10 кВ № 27 яч.№107 ПС 220 кВ Барыш	1 678,90	Файл 148
149	Барышского	КВЛ 10 кВ №2 яч.№9 РП №2	5 365,35	Файл 149
150	Барышского	КВЛ 10 кВ №7 яч.№4 РП №2	1 566,98	Файл 150
151	Барышского	КВЛ 10 кВ №6 яч.№6 РП №2	13 167,76	Файл 151
152	Барышского	КВЛ 10 кВ № 8 яч №18 ТПС 110/35/10 кВ Барыш	28 241,63	Файл 152
153	Барышского	КВЛ 10 кВ №13 яч.№12 РП №1	2 343,33	Файл 153
154	Барышского	КЛ-10 кВ №11 Ввод 1 СШ-10 кВ РП-2 - яч.2 ТПС Барыш яч.13 РП-2	1 119,27	Файл 154
155	Барышского	КВЛ 10 кВ №1 яч.№7 РП №2	1 119,27	Файл 155
156	Старокулаткинского	ВЛ 10 кВ №2 ПС 110/35/10 кВ Старая Кулатка	4 812,86	Файл 156
157	Павловского	ВЛ 10 кВ №6 ПС 110/35/10 кВ Павловка	2 910,10	Файл 157
158	Радищевского	ВЛ 10 кВ №11 ПС 110/35/10 кВ Радищево	5 148,64	Файл 158
159	Радищевского	ВЛ 10 кВ №12 ПС 110/35/10 кВ Радищево	3 469,73	Файл 159
160	Барышского	КВЛ-10кВ №14 яч.9 ПС Редуктор	1 790,83	Файл 160
161	Старокулаткинского	ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35/10 кВ Старая Кулатка	4 029,37	Файл 161
162	Ульяновского	КЛ-0,4кВ №8 от ЗТП-35		Файл 162
163	Майнского	ВЛ 10 кВ №7 ПС 110/35/10 кВ Игнатовка	2 798,17	Файл 163
164	Новоспасского	ВЛ 10 кВ №13 ПС 110/35/10 кВ Нагорная	5 148,64	Файл 164
165	Новоспасского	ВЛ 10 кВ №13 ПС 110/35/10 кВ Нагорная	5 148,64	Файл 165
166	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №15 ПС 35/10 кВ Кузоватово	3 245,66	Файл 166
167	Радищевского	ВЛ 10 кВ №12 ПС 110/35/10 кВ Радищево	3 469,73	Файл 167



168	Радищевского	ВЛ 10 кВ №11 ПС 110/35/10 кВ Радищево	5 148,64	Файл 168
169	Радищевского	ВЛ 10 кВ №12 ПС 110/35/10 кВ Радищево	4 693,79	Файл 169
170	Ульяновского	КЛ-0,4 кВ №8 ЗТП-35		Файл 170
171	Радищевского	ВЛ 10 кВ №12 ПС 110/35/10 кВ Радищево	3 469,73	Файл 171
172	Новомалыклинского	ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/10 кВ Новочеремшанская	1 902,76	Файл 172
173	Новомалыклинского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/10 кВ Новочеремшанская	4 902,40	Файл 173
174	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/10 кВ Чуфарово	2 574,32	Файл 174
175	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №11 ПС 110/10 кВ Чуфарово	2 216,15	Файл 175
176	Сенгилеевского	ВЛ-0,4кВ №3 от КТП-5	19 673,19	Файл 176
177	Барышского	КВЛ 10 кВ №2 яч.№9 РП №2	4 141,29	Файл 177
178	Барышского	КВЛ 10 кВ №7 яч.№4 РП №2	1 566,98	Файл 178
179	Барышского	КВЛ 10 кВ №2 яч.№9 РП №2	9 142,11	Файл 179
180	Барышского	КВЛ 10 кВ №7 яч.№4 РП №2	1 566,98	Файл 180
181	Радищевского	ВЛ 10 кВ №12 ПС 110/35/10 кВ Радищево	3 469,73	Файл 181
182	Радищевского	ВЛ 10 кВ №11 ПС 110/35/10 кВ Радищево	10 954,93	Файл 182
183	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№18 ТПС 110/10 кВ Коромысловка	10 297,27	Файл 183
184	Новомалыклинского	ВЛ-0,4 кВ №1 КТП-4102	1 119,27	Файл 184
185	Радищевского	ВЛ 10 кВ №11 ПС 110/35/10 кВ Радищево	5 148,64	Файл 185
186	Радищевского	ВЛ 10 кВ №12 ПС 110/35/10 кВ Радищево	6 322,37	Файл 186
187	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№18 ТПС 110/10 кВ Коромысловка	10 297,27	Файл 187
188	Сенгилеевского	ВЛ 6 кВ №10 ПС 110/6 кВ Сенгилей-цементзавод	2 686,25	Файл 188
189	Сенгилеевского	ВЛ 6 кВ №10 ПС 110/6 кВ Сенгилей-цементзавод	2 686,25	Файл 189
190	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№18 ТПС 110/10 кВ Коромысловка	10 297,27	Файл 190
191	Майнского	ВЛ 10 кВ №23 ПС 110/10 кВ Майна	23 898,79	Файл 191
192	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №15 ПС 110/10 кВ Чуфарово	11 077,81	Файл 192
193	Сенгилеевского	ВЛ 10 кВ №14 ПС 110/35/10 кВ Сенгилей-Город	4 477,08	Файл 193
194	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №27 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	783,49	Файл 194
195	Новоспаского	ЗТП-71п	19 388,57	Файл 195
196	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№18 ТПС 110/10 кВ Коромысловка	34 196,06	Файл 196
197	Барышского	ВЛ-0,4кВ №5 от ЗТП-11	5 592,78	Файл 197
198	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №14 ПС 110/10 кВ Базарный Сызган	1 119,27	Файл 198
199	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №9 яч.18 ТПС 110/10 кВ Должниково	8 394,52	Файл 199
200	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №27 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	783,49	Файл 200
201	Сенгилеевского	ВЛ 6 кВ №10 ПС 110/6 кВ Сенгилей-цементзавод	2 686,25	Файл 201
202	Старокулаткинского	ВЛ 10 кВ №2 ПС 110/35/10 кВ Старая Кулатка	4 812,86	Файл 202
203	рского	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-9	2 846,19	Файл 203
204	Старокулаткинского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ Старая Кулатка	3 469,73	Файл 204
205	Старокулаткинского	ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35/10 кВ Старая Кулатка	4 029,37	Файл 205
206	Новомалыклинского	ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/10 кВ Новочеремшанская	1 902,76	Файл 206
207	Новомалыклинского	ТП-4171 (Н.Черемшанск)	26 836,80	Файл 207
208	Николаевского	ВЛ 10 кВ №8 ТПС 110/35/10 кВ Ключики	4 365,15	Файл 208
209	Барышского	КВЛ 10 кВ № 8 яч.№18 ТПС 110/35/10 кВ Барыш	1 033,09	Файл 209
210	Барышского	КВЛ 10 кВ № 27 яч.№107 ПС 220 кВ Барыш	1 678,90	Файл 210
211	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №7 ПС 35/10 кВ Кузоватово	3 022,03	Файл 211
212	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №14 ПС 35/10 кВ Кузоватово	111,93	Файл 212
213	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №15 ПС 35/10 кВ Кузоватово	3 245,66	Файл 213
214	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№ 20 ПС 110/35/10 кВ Налейка	1 790,83	Файл 214
215	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№18 ТПС 110/10 кВ Коромысловка	10 297,27	Файл 215
216	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №9 яч.18 ТПС 110/10 кВ Должниково	8 394,52	Файл 216
217	Кузоватовского	ТП-15	26 836,80	Файл 217
218	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №37 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	5 260,56	Файл 218
219	Сенгилеевского	ЗТП-5	25 241,91	Файл 219
220	Карнского	ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/35/10 кВ Карсун	5 308,69	Файл 220
221	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №15 ПС 110/10 кВ Чуфарово	8 225,13	Файл 221
222	Николаевского	ВЛ 10 кВ №5 ТПС 110/35/10 кВ Ключики	6 155,98	Файл 222
223	Барышского	КВЛ 10 кВ №6 яч.№6 РП №2	28 693,74	Файл 223
224	Барышского	КВЛ 10 кВ №7 яч.№4 РП №2	25 465,77	Файл 224
225	Ульяновского	ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/10 кВ Б. Ключищи	4 074,14	Файл 225
226	Барышского	КВЛ 10 кВ №7 яч.№4 РП №2	1 566,98	Файл 226

227	Николаевского	ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-48	24 377,78	Файл 227
228	Барышского	КВЛ 10 кВ №7 яч.№4 РП №2	1 566,98	Файл 228
229	Николаевского	ВЛ-10кВ №9 ПС Ключики	279,82	Файл 229
230	Николаевского	ВЛ 10 кВ №5 ТПС 110/35/10 кВ Ключики	14 713,95	Файл 230
231	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №13 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	9 631,79	Файл 231
232	Мелекесского	яч.19 ПС Береговая (энергомодуль). На балансе УСК РП-13	23 898,79	Файл 232
233	Старокулаткинского	ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35/10 кВ Старая Кулатка	4 029,37	Файл 233
234	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №14 ПС 35/10 кВ Кузоватово	111,93	Файл 234
235	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №7 ПС 35/10 кВ Кузоватово	3 022,03	Файл 235
236	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №15 ПС 35/10 кВ Кузоватово	1 790,83	Файл 236
237	Новомалыклинского	ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/10 кВ Новочеремшанская	7 709,05	Файл 237
238	Сенгилеевского	ВЛ 10 кВ №18 ПС 110/35/10 кВ Сенгилей-Город	3 357,81	Файл 238
239	Старокулаткинского	ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35/10 кВ Старая Кулатка	6 882,01	Файл 239
240	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№ 20 ПС 110/35/10 кВ Нaleyка	15 373,11	Файл 240
241	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№ 20 ПС 110/35/10 кВ Нaleyка	1 790,83	Файл 241
242	Ульяновского	ВЛ 10 кВ №13 ПС Луговая (Россети). На балансе УСК - КТП-1220	156,70	Файл242
243	Вешкаймского	ВЛ 10 кВ №15 ПС 110/10 кВ Чуфарово	8 225,13	Файл 243
244	Вешкаймского	ВЛ-0,4 №2 от ЗТП-22	11 185,56	Файл 244
245	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №13 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	4 972,91	Файл 245
246	Новомалыклинского	ВЛ-0,4 №1 от ТП-4121 Новочеремшанск	223,85	Файл 246
247	Сенгилеевского	ВЛ 10 кВ №18 ПС 110/35/10 кВ Сенгилей-Город	3 357,81	Файл 247
248	Сенгилеевского	ВЛ 10 кВ №18 ПС 110/35/10 кВ Сенгилей-Город	3 357,81	Файл 248
249	Тереньгульского	ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35/10 кВ Тереньга	5 932,12	Файл 249
250	Радищевского	ВЛ 10 кВ №11 ПС 110/35/10 кВ Радищево	5 148,64	Файл 250
251	Ульяновского	ВЛ 10 кВ №10 ПС 110/35/10 кВ Ишеевка	2 473,58	Файл 251
252	Карнского	ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/35/10 кВ Карсун	5 308,69	Файл 252
253	рского	ВЛ 10 кВ №6 ПС 110/35/10 кВ Сурская	4 734,51	Файл 253
254	Старокулаткинского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ Старая Кулатка	3 469,73	Файл 254
255	Ульяновского	ВЛ-10кВ №18 ПС Б.Ключиши (МРСК) на бал. УСК ТП-1377,1770.	13 582,28	Файл 255
256	рского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ Сурская	4 197,26	Файл 256
257	Чердаклинского	ВЛ-0,4 №1 от ТП-21	928,99	Файл 257
258	Чердаклинского	ВЛ-0,4кВ №15 от ЗТП-7	3 976,20	Файл 258
259	Чердаклинского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-33	3 976,20	Файл 259
260	Сенгилеевского	ВЛ 6 кВ №6 ПС 110/6 кВ Сенгилей-цемзавод	25 241,91	Файл 260
261	Николаевского	ВЛ 10 кВ №5 ТПС 110/35/10 кВ Ключики	6 155,98	Файл261
262	Николаевского	ВЛ 10 кВ №7 ТПС 110/35/10 кВ Ключики	7 163,32	Файл 262
263	Ульяновского	ВЛ-0,4кВ №1от КТП-1658 п.Тимерязевский	866,68	Файл 263
264	Барышского	КВЛ 10 кВ № 27 яч.№107 ПС 220 кВ Барыш	1 678,90	Файл 264
265	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/10 кВ Глотовка	2 910,10	Файл 265
266	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №8 ПС 110/10 кВ Глотовка	3 357,81	Файл 266
267	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/10 кВ Глотовка	2 910,10	Файл 267
268	рского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ Сурская	2 852,64	Файл 268
269	Ульяновского	ВЛ 10 кВ №14 ПС Луговая (Россети). На балансе УСК - КТП-1318	156,70	Файл 269
270	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №13 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	4 972,91	Файл 270
271	Цильнинского	ВЛ 10 кВ №16 ПС 110/35/10 кВ Большое Нагаткино	3 794,32	Файл 271
272	Новомалыклинского	ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/10 кВ Новочеремшанская	1 902,76	Файл 272
273	Новомалыклинского	ТП-4210	3 976,20	Файл 273
274	Новоспасского	ВЛ 10 кВ №13 ПС 110/35/10 кВ Нагорная	5 148,64	Файл 274
275	Кузоватовского	ПС 35/10 Кузоватово (полностью) на бал. УСК потреб. на ВЛ-10кВ	7 275,25	Файл 275
276	Кузоватовского	ПС 35/10 Кузоватово (полностью) на бал. УСК потреб. на ВЛ-10кВ	7 275,25	Файл 276
277	Кузоватовского	ПС 35/10 Кузоватово (полностью) на бал. УСК потреб. на ВЛ-10кВ	7 275,25	Файл 277
278	Ульяновского	ТП-1145П Мегафон с. Новый Урень	13 582,28	Файл 278
279	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №27 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	783,49	Файл 279
280	рского	ВЛ 10 кВ №6 ПС 110/35/10 кВ Сурская	4 734,51	Файл 280
281	Вешкаймского	ГКТП-5	26 836,80	Файл 281
282	Радищевского	ВЛ-10 кВ №8 ПС 110/35/10 кВ Радищево	1 678,90	Файл 282
283	Радищевского	ВЛ 10 кВ №11 ПС 110/35/10 кВ Радищево	5 148,64	Файл 283
284	Радищевского	ВЛ 10 кВ №12 ПС 110/35/10 кВ Радищево	3 469,73	Файл 284



286	Новомалыклинского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-4024	5 374,39	Файл 286
287	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №8 ПС 110/10 кВ Глотовка	3 357,81	Файл 287
288	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№18 ТПС 110/10 кВ Коромысловка	10 297,27	Файл 288
289	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№18 ТПС 110/10 кВ Коромысловка	10 297,27	Файл 288
290	Тереньгульского	ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35/10 кВ Тереньга	5 932,12	Файл 290
291	Ульяновского	ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/10 кВ Б. Ключищи	4 074,14	Файл 291
292	рского	ВЛ 10 кВ №6 ПС 110/35/10 кВ Сурская	4 734,51	Файл 292
293	рского	ЗТП- 3209	26 836,80	Файл 293
294	Старокулаткинского	ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35/10 кВ Старая Кулатка	4 029,37	Файл294
295	Новоспаского	ВЛ 10 кВ №13 ПС 110/35/10 кВ Нагорная	5 148,64	Файл 295
296	Ульяновского	ВЛ-0,4кВ № 1 (гаражи) от КТП-9	3 976,20	Файл 296
297	рского	ВЛ 10 кВ №6 ПС 110/35/10 кВ Сурская	7 587,15	Файл 297
298	Николаевского	ВЛ 10 кВ №8 ТПС 110/35/10 кВ Ключики	4 365,15	Файл298
299	Чердаклинского	ВЛ-0,4кВ №3 от КТП-2137	1 784,68	Файл 299
300	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/10 кВ Глотовка	2 910,10	Файл 300
301	Сенгилеевского	ВЛ 10 кВ №18 ПС 110/35/10 кВ Сенгилей-Город	3 357,81	Файл 301
302	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №27 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	3 976,20	Файл 302
303	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №37 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	5 260,56	Файл 303
304	Тереньгульского	ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35/10 кВ Тереньга	19 514,40	Файл 304
305	Вешкаймского	ВЛ-0,4 кВ №3 ТП-10	4 448,90	Файл 305
306	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №7 ПС 110/10 кВ Мирная (Россети). На балансе УСК КТП-43	3 976,20	Файл 306
307	рского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ Сурская	4 197,26	Файл 307
308	Майнского	ВЛ-0,4кВ №1 от КТП-26	699,10	Файл 308
309	Николаевского	ВЛ-10кВ №9 ПС Ключики	24 178,61	Файл 309
310	Мелекесского	ТП-133	3 976,20	Файл 310
311	Мелекесского	ЗТП-1574	3 976,20	Файл 311
312	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №13 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	33 010,70	Файл 312
313	Сенгилеевского	ВЛ 6 кВ №6 ПС 110/6 кВ Сенгилей-цементзавод	1 343,12	Файл 313
314	Цильнинского	ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ Большое Нагаткино	4 723,31	Файл 314
315	рского	ВЛ 10 кВ №6 ПС 110/35/10 кВ Сурская	4 734,51	Файл 315
316	Мелекесского	ВЛ-0,4 №1 от ТП-1567	335,78	Файл 316
317	Барышского	КВЛ 10 кВ № 8 яч №18 ТПС 110/35/10 кВ Барыш	1 033,09	Файл 317
318	Ульяновского	ТП-1220	15 696,99	Файл 318
319	Чердаклинского	ВЛ-0,4 кВ №2 ТП-21	2 650,79	Файл 319
320	Кузоватовского	ВЛ 10 кВ №8 яч.№18 ТПС 110/10 кВ Коромысловка	16 002,59	Файл 320
321	Карнского	ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/35/10 кВ Карсун	5 308,69	Файл 321
322	Базарносызганского	ВЛ 10 кВ №9 яч.18 ТПС 110/10 кВ Должниково	8 394,52	Файл 322
323	Ульяновского	ТП-1220	15 696,99	Файл 323
324	Мелекесского	ТП-1567	3 976,20	Файл 324
325	Мелекесского	КТП-1444 с.Аллагулово	3 976,20	Файл 325
326	Чердаклинского	ВЛ-0,4кВ №4 от ТП-12	3 976,20	Файл 326
327	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №13 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	4 972,91	Файл 327
328	Новомалыклинского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-4122	2 097,30	Файл 328
329	Чердаклинского	ВЛ 10 кВ №13 ПС 110/35/10 кВ Чердаклы	5 839,59	Файл 329
<b>Итого аварийно-восстановительные работы</b>			<b>2 046 510,99</b>	
<b>Резервная схема электроснабжения потребителей</b>				
330	Чердаклинского	Резервная схема электроснабжения потребителей запитанных от ВЛ-0,4кВ	1 697 161,62	Файл 330
331	Чердаклинского	Резервная схема электроснабжения потребителей запитанных от ВЛ-0,4кВ	3 384 121,37	Файл 331
332	Чердаклинского	Резервная схема электроснабжения потребителей запитанных от ВЛ-	3 669 913,20	Файл 332
333	Чердаклинского	Резервная схема электроснабжения потребителей запитанных от ВЛ-0,4кВ	1 605 232,73	Файл 333
334	Чердаклинского	Резервная схема электроснабжения потребителей запитанных от ВЛ-0,4кВ	3 100 148,16	Файл 334
335	Чердаклинского	Резервная схема электроснабжения потребителей запитанных от ВЛ-0,4кВ	2 708 884,29	Файл 335
336	Чердаклинского	Резервная схема электроснабжения потребителей запитанных от ВЛ-0,4кВ	2 049 425,07	Файл 336
337	Чердаклинского	Резервная схема электроснабжения потребителей запитанных от ВЛ-0,4кВ	2 401 514,89	Файл 337
338	Чердаклинского	Резервная схема электроснабжения потребителей запитанных от КТП	141 207,03	Файл 338
339	Чердаклинского	Резервная схема электроснабжения потребителей запитанных от КТП	141 208,56	Файл 339
340	Чердаклинского	Резервная схема электроснабжения потребителей запитанных от КТП	141 208,56	Файл 340
341	Чердаклинского	Резервная схема электроснабжения потребителей запитанных от КТП	141 288,05	Файл 341
342	Чердаклинского	Резервная схема электроснабжения потребителей запитанных от КТП	141 208,56	Файл 342
<b>Итого резервная схема электроснабжения потребителей</b>			<b>21 322 522,09</b>	

Ремонтные работы				
343	Тереньгульский	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №10, ( от опоры № 1 до опоры №69), L =0,59 км., по	1 794 226,11	Файл 343
344	Тереньгульский	ВЛ-10кВ яч.№19 ПС 110/35/10 Тереньга ( опора № 16), L = 0,14 км., по	320 036,94	Файл 344
345	Сенгилеевского	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП №5, ( от опоры № 2 до опоры 20), L = 0,8 км., по	2 490 021,54	Файл 345
346	Сенгилеевского	ВЛ-0,4кВ №3 от ТП №52, замена опор №30-33, подкоса к оп.№29, L =	622 505,39	Файл 346
347	Ульяновского	ВЛ-0,4кВ №4 от ТП №4, замена опоры №408, по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 347
348	Ульяновского	ВЛ-0,4кВ №3 от ТП №8, замена опоры №310, по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 348
349	Ульяновского	ВЛ-0,4кВ №3 от ТП №8, замена опоры №303, по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 349
350	Ульяновского	ВЛ-0,4кВ №3 от ТП №8, замена опоры №301, по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 350
351	Ульяновского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №1381, замена опоры №218, по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 351
352	Ульяновского	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП №10, замена ответвлений к жилым домам, по адресу:	484 998,05	Файл 352
353	Ульяновского	ВЛ-0,4кВ №1 от ЗТП №9 замена опор №121 по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 353
354	Ульяновского	ВЛ-0,4кВ №3 от ГКТП 4 замена опор №323 по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 354
355	Ульяновского	ВЛ-0,4кВ №3 от ГКТП 8 замена опор №221-223 по адресу: Ульяновская	163 901,49	Файл 355
356	Радищевского	ВЛ-10кВ яч.№11 ПС 110/35/10 (отпайка от опоры № 22 до опоры №122	1 044 692,00	Файл 356
357	Радищевского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №17, (от опоры № 224 до опоры №238), L =0,482	1 501 150,37	Файл357
358	Николаевского	ВЛ-0,4кВ №3 от ТП №47, ( от опоры № 34 до опоры 53), L =0,585 км., по	1 823 723,89	Файл358
359	Николаевского	ВЛ-10кВ яч.№5 ПС 110/35/10"Ключики"( опоры №121,130 ), , по адресу:	263 320,98	Файл 359
360	Новоспасского	ВЛ-0,4кВ №3 от ТП №59, ( от опоры № 3 до опоры 17), L =0,332 км., по	1 033 987,39	Файл360
361	Новоспасского	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП №40, ( от опоры № 2 до опоры 15), L = 0,210 км., по	654 028,17	Файл361
362	Павловского	ВЛ-0,4кВ №5 ТП №8, замена опоры №1 и неизол.провода на СИП, L =	99 600,86	Файл 362
363	Павловского	ВЛ-0,4кВ №4 ТП №9, замена провода на СИП в пролёте опор №3/4/5/100	112 119,11	Файл363
364	Павловского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №4, ( от опоры № 2/6/57 до опоры 28), L = 0,015км.,	46 716,30	Файл364
365	Павловского	ВЛ-0,4кВ №3 от ТП №9, ( от опоры № 5 до опоры 23), L = 0,024км., по	74 746,08	Файл365
366	Павловского	ВЛ-0,4кВ №4 от ТП №10, ( от опоры № 8 до опоры 20), L = 0,087км., по	271 220,48	Файл366
367	Старокулаткинского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №24,замена оп №24-31 и на СИП, L =0,221км., по	688 962,36	Файл367
368	Старокулаткинского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №26, замена опор №1-№5 и на СИП,	654 670,11	Файл368
369	Новомалыкинского	ВЛ-0,4кВ № 2 от ТП № 4025, ( от опоры № 1 до опоры 14 ) L = 0,436 м.,	1 357 887,06	Файл369
370	Новомалыкинского	ВЛ-0,4кВ №2 от КТП № 4210, L =0,2км., по адресу: Ульяновская	622 883,97	Файл370
371	Мелекесского	ВЛ-0,4кВ №4 от ТП № 1023 , ( от опоры № 14 до опоры 17), L = 0,126	1 022 532,37	Файл371
372	Мелекесского	ВЛ-0,4кВ №11 от ТП № 1567, ( опора № 1, по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 372
373	Мелекесского	ВЛ-0,4кВ № 3 от ТП № 1310, ( от опоры № 5 до опоры 7 ), L = 0,087 км.,	271 220,48	Файл373
374	Чердаклинского	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП №24, замена опоры №72,73,74, по адресу:	163 901,49	Файл 374
375	Чердаклинского	ВЛ-0,4кВ №3 от ТП №18, замена опоры №26, по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 375
376	Чердаклинского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №3, замена опоры №5, по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 376
377	Карнского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №4, ( от опоры № 1 до опоры 18), L =1,048 км., по	3 267 115,61	Файл377
378	Карнского	ВЛ-0,4кВ №4 от ТП №10, замена оп.№42,44, подкоса к оп.№48 и	837 778,94	Файл378
379	Карнского	РУ-0,4кВ ТП №34, замена автоматического выключателя, по адресу:	54 633,83	Файл 379
380	Карнского	ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1, замена опор №12/1-№12/2 и неизол.провода на	302 395,24	Файл380
381	Карнского	ВЛ-0,4кВ №1 ТП №9, замена неизол.провода на СИП в пролёте опор	109 111,69	Файл381
382	рского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №21/250 кВА, (опоры №2-6, 9, 20, 32-34, 34А, 35,	710 239,79	Файл 382
383	рского	ВЛ-10кВ яч.№3 ПС 110/35/10 "Сурская" (от опоры № 10 до опоры 13, по	131 660,49	Файл 383
384	Вешкаймского	ВЛ-0,4кВ № 1 от ТП № 4,( от опоры № 6 до опоры №9 ), L= 180 м.,	560 595,57	Файл384
385	Вешкаймского	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП №5, замена опор №26/1, №26/2, по адресу:	109 267,66	Файл 385
386	Вешкаймского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №5, замена опор №35, №36, №66, №67, №68, по	273 169,15	Файл 386
387	Вешкаймского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №5, замена опор №5, №6, №10, №12, №15, №22, №29,	382 436,81	Файл 387
388	Вешкаймского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП № 5 замена опоры № 44 по адресу: р.п. Вешкайма,	54 633,83	Файл 388
389	Вешкаймского	ВЛ-0,4кВ №1 от ГКТП №8 замена опор № 1 по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 389
390	Вешкаймского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №5, замена опор №26, №28, по адресу: Ульяновская	109 267,66	Файл 390
391	Вешкаймского	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП №7, замена опор №18, по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 391
392	Вешкаймского	ВЛ-0,4кВ № 4 от ТП 12 замена опор № 13, 45 по адресу: Ульяновская	109 267,66	Файл 392
393	Вешкаймского	ВЛ-0,4кВ № 1 от ТП №3, замена опор №7, №8, №11, по адресу:	163 901,49	Файл 393
394	Вешкаймского	ВЛ-0,4кВ № 1 от КТП № 5 замена опор № 27/2 по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 394
395	Вешкаймского	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП №5, замена опор №28, №28/1, №29, №30, №31, по	273 169,15	Файл 395
396	Вешкаймского	ВЛ-10кВ яч.№ 2 ПС 110/35/10, замена опор №2/1-№2/4 и на СИП от	722 545,41	Файл396
397	Вешкаймского	ВЛ-10кВ яч.№ 17 ПС 110/35/10 (от опоры № 67 до опоры 74), L= 189 м.,	589 203,10	Файл397
398	Барышского	ВЛ-0,4кВ №4 от ТП № 12, замена опоры № 4/9/1, по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 398
399	Барышского	ВЛ-0,4кВ №4 от ТП №6, замена опоры № 4/7/1/1/2, по адресу:	54 633,83	Файл 399
400	Барышского	ВЛ-0,4кВ №3 от ТП №1, замена опор №3/9/1, №3/9/2/1, по адресу:	54 633,83	Файл 400



401	Барышского	ВЛ-0,4кВ №7 от ТП №68, замена опор №7/9, №7/7/2, по адресу:	109 267,66	Файл 401
402	Барышского	ВЛ-0,4кВ №4 от ТП №7, замена опор №4/3, по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 402
403	Барышского	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП № 24, (от опоры № 1/1 до опоры1/7), L	1 075 529,47	Файл403
404	Барышского	ВЛ-0,4кВ №4 ТП № 7 замена опор № 4/8/2 по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 404
405	Барышского	ВЛ-0,4кВ №3 замена опор №2/16-№2-23, №2/17/1, №2/7/2, 2/19/1-2/19/6,	1 038 042,77	Файл 405
406	Барышского	ТП № 41, по адресу: Ульяновская область, г.Барыш, Красная Горка	838 901,87	Файл 406
407	Барышского	ТП № 14, по адресу: Ульяновская область, г.Барыш, мед. Склад	838 901,87	Файл 407
408	Барышского	ТП №6, по адресу: Ульяновская область, г.Барыш, ул.Красноармейская.	838 901,87	Файл 408
409	Базарносызганского	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП №10, (от опоры № 1/1 до опоры № 1/11), L =0,642	1 999 457,55	Файл409
410	Базарносызганского	ВЛ-0,4кВ №4 от ТП №12 замена опор №4/13/3 по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 410
411	Кузоватовского	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП №11, (от опоры № 6 до опоры 10), L =0,190 км., по	592 320,58	Файл411
412	Кузоватовского	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №11, (от опоры № 1 до опоры 14), L =0,6 км., по	1 870 486,04	Файл412
413	Кузоватовского	ВЛ-0,4кВ №5 от ТП №11, (от опоры № 1 до опоры 6), L =0,16 км., по	498 796,28	Файл413
414	Кузоватовского	ВЛ-0,4кВ №6 от ТП №11, (от опоры №1 до опоры 5), L =0,16 км., по	498 796,28	Файл414
415	Кузоватовского	ВЛ-0,4кВ №4 от ТП №22 замена опоры №6: по адресу: Ульяновская	54 633,83	Файл 415
416	Ульяновская	Ремонт трансформаторов	12 007 933,50	Файл 416
417	Кузоватовского	ВЛ-0,4кВ №1 от ГКТП № 7 замена опор № 20,№21: по адресу:	109 267,66	Файл 417
418	Барышского	2КЛ-0,4кВ №8 от РУ-0,4кВ ТП№35 до ВРУ-0,4кВ протяженностью	547 767,37	Файл 418
<b>Итого ремонтные работы</b>			<b>50 300 493,44</b>	
<b>Итого за 2020г.</b>			<b>73 669 526,52</b>	

Ремонт АИИС КУЭ в 2020г.									
Мероприятие	№ п/п	Тип оборудования	Категория в соответствии с техкартой	Общее кол-во, шт	Стоимость работ, руб.	Затраты, руб.	Обоснование: Калькуляции	Обоснование: Реестр физ.лиц	Обоснование: Реестр юр.лиц
Ремонт	1	NP 71L	1ф. ВПУ	542	7 349,43	3 983 391,06	<a href="#">калькуляции\Калькуляция себестоимости и тех. карта 1ф. ВПУ.pdf</a>		
	2	NP 523	1ф. СПЛИТ	982	7 689,27	7 550 863,14	<a href="#">калькуляции\Калькуляция себестоимости и тех. карта ПУ СПЛИТ.pdf</a>		
	3	RTR 8A	3ф. + УСПД	24	7 279,81	174 715,44	<a href="#">калькуляции\Калькуляция себестоимости и тех. карта 3ф. и УСПД.pdf</a>	<a href="#">Реестр 1 ремонтов ПУ. Физ.лица 2020г. xlsx</a>	<a href="#">Реестр 2 ремонтов ПУ Юр.лица 2020г. xlsx</a>
	4	NP 73E							
	5	NP 545							
	6	NP 542	3ф. т/т	3	7 642,43	22 927,29	<a href="#">калькуляции\Калькуляция себестоимости и тех. карта 3ф. т.т.pdf</a>		
	7	Rud 512	Дисплей	983	6 717,02	6 602 830,66	<a href="#">калькуляции\Калькуляция себестоимости и тех. карта Дисплей.pdf</a>		
<b>Итого:</b>						<b>18 334 727,59</b>			

Расходы на техническое обслуживание АИИС КУЭ в 2020г.									
Мероприятие	№ п/п	Тип ПУ	Категория потребителя в соответствии с техкартой	Общее кол-во, шт	Себестоимость, руб.	Затраты, руб.	Обоснование: калькуляции	Обоснование: Реестры обслуживания	
Техническое обслуживание (Проверка)	1	Однофазный	физ. лица	24 568	123,31	3 029 480,08	<a href="#">калькуляции на ТО АИИС КУЭ\Калькуляция себестоимости 1ф. ф.л..pdf</a>	<a href="#">Реестры обслуживания АИИС КУЭ 2020г</a>	
	2	Трехфазный	физ. лица	1 872	291,05	544 845,60	<a href="#">калькуляции на ТО АИИС КУЭ\Калькуляция себестоимости 3ф. ф.л..pdf</a>		
	3	Однофазный	юр.лица	136	421,21	57 284,56	<a href="#">калькуляции на ТО АИИС КУЭ\Калькуляция себестоимости 1ф. ю.л..pdf</a>		
	4	Трехфазный	юр.лица	262	780,61	204 519,82	<a href="#">калькуляции на ТО АИИС КУЭ\Калькуляция себестоимости 3ф. ю.л..pdf</a>		
	5	Трехфазный	МКД	1 072	933,36	1 000 561,92	<a href="#">калькуляции на ТО АИИС КУЭ\Калькуляция себестоимости 3ф. тт ю.л..pdf</a>		
	6	Трехфазный	ТП	1 928	933,36	1 799 518,08			
<b>Итого:</b>						<b>6 636 210,06</b>			

**ст.Работы и услуги производственного характера**

№ п/п	Предмет договора, описание закупаемых сырья и материалов	Договоры/доп. соглашения/ при заполнении факта дополнительно - акты выполненных работ	Наименование контрагента	ТБР 2020г.	2020 г. Факт (отражен в отчете об исполнении сметы расходов)	2020г., факт, подтвержденный первичными документами( договоры, акты)	Факт 2020г., подтвержденный бухгалтерскими документами						Предложено ТСО на 2022г.	Утверждено по предписанию ФАС	Комментарии* (согласно примечаниям к таблице)
							Всего	Прямые расходы	Косвенные общепроизводственные расходы, отнесенные на деятельность по передаче з/з	Фактический процент распределения расходов на деятельность з/з	Косвенные общехозяйственные расходы, отнесенные на деятельность по передаче з/з	Фактический процент распределения расходов на деятельность з/з			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	<b>Всего расходы по ст.Работы и услуги производственного характера</b>			103 371,52	105 373,70	105 373,70	105 373,70	99 410,25	3 334,57	93,059977%	2 628,88	93,059977%	109 587,61	105 405,45	
1	Оперативное и техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства														
					68 983,00	68 983,00	68 983,00	68 983,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 742,32		
1.1	Обслуживание ЭСХ (подрядный способ)	78/20 от 21.04.2020 80/20 от 21.04.2020 81/20 от 21.04.2020 82/20 от 21.04.2020г 83/20 от 21.04.2020 84/20 от 21.04.2020 85/20 от 21.04.2020г 86/20 от 21.04.2020 № 250/20 от 17.11.2020 № 251/20 от 23.11.2020 № 252/20 от 17.11.2020 № 253/20 от 17.11.2020 № 254/20 от 23.11.2020 № 255/20 от 17.11.2020 № 256/20 от 18.11.2020 № 257/20 от 17.11.2020 № 258/20 от 17.11.2020 №79/20 от 21.04.2020г № 249/20 от 17.11.2020 № 259/20 от 18.11.2020 №76/20 от 21.04.2020г №77/20 от 21.04.2020г	ООО"Сам-Быт-Электромонтаж"(СБЭМ)	22 039,29	20 874,93	20 874,93	20 874,93	20 874,93	0,00		0,00	21 709,93			
1.2	Обслуживание ЭСХ (подрядный способ)	№188/20 от 15.09.2020г №231/20 от 02.11.2020г №263/19 от 25.12.2019г №98/20 от 02.06.2020г №217/20 от 01.10.2020г № 189/20 от 15.09.2020г №122/20 от 18.06.20г	БЛАГО ООО БЛАГО ООО БЛАГО ООО БЛАГО ООО Шагаров Александр Юрьевич ИП ЮГ-СЕРВИС МБУ ЮГ-СЕРВИС МБУ	720,97	682,88	682,88	682,88	682,88	682,88				710,20	710,20	
1.3	Обслуживание ЭСХ	(хозспособ)	(хозспособ)	46 094,61	47 425,19	47 425,19	47 425,19	47 425,19	47 425,19				49 322,20	49 322,20	
2	Метрологические услуги	№72/20 от 15.05.2020г №88/19 от 15.05.2019г №63/20 от 23.04.2020г	МАТРИЦА ООО МАТРИЦА ООО УЛЬЯНОВСКИЙ ЦСМ ФБУ		111,84	111,84	111,84	111,84	111,84				116,31	116,31	

3	Обслуживание АИИС КУЭ (подрядный способ)	213/20 от 16.10.2020г	СТРОЙ ИНЖИНИРИНГ ООО		15 888,38	15 888,38	15 888,38	15 888,38	0,00		0,00		16 523,92		
4	Обслуживание АИИС КУЭ	хоз. способ	хоз. способ		9 902,03	9 902,03	9 902,03	9 902,03					10 298,11		
3.2	Ремонт основных средств	№3/20/09-20 от 09.01.2020г №107/19 от 30.05.2019г №120/20 от 25.06.2020г № 148/19 от 25.07.2019г	АВТОРАЙ-ПРЕМИУМ ООО Зиганшин Руслан Рамдинович ИП		4 525,00	4 525,00	4 525,00	4 525,00			0,00		4 706,00		
5	Прочие работы и услуги производственного характера				5 963,45	5 963,45	5 963,45	0,00	3 334,57	0,00%	2 628,88	93,059977%	6 200,95		
3.1	Обслуживание автотранспорта	№237/19 от 10.12.2019г №253/19 от 10.12.2019г №241/19 от 10.12.2019г №33/249/19 от 29.11.2019г №163/17 от 09.01.2018г №75/19 от 11.04.2019г №232/19 от 10.12.2019г №235/19 от 10.12.2019г № 124/20 от 30.06.2020г №234/19 от 12.12.2019г № 243/19 от 10.12.2019г №233/19 от 10.12.2019г №242/19 от 10.12.2019г №254/19 от 10.12.2019г №2/20 от 10.01.2020г №1/20 от 30.12.2019г №248/19 от 10.12.2019г №244/19 от 10.12.2019г №231/19 от 10.12.2019г №247/19 от 10.12.2019г №246/19 от 10.12.2019г №236/19/11/2020 от 10.12.2019г №3/20 от 09.01.2020г №245/19 от 12.12.2019г № 238/19 от 10.12.2019г №239/19 от 10.12.2019г №4/20 от 09.01.2020 №1/20 от 10.01.2020г	КОТЛОНаДЗОР УИКЦ ООО		1 971,03	1 971,03	1 971,03		1 971,03				2 049,87		
3.2	Обслуживание климатического и прочего оборудования	№64121/НН8661 от 03.11.2020г №100/20 от 15.06.2020	СОФТЛАЙН ТРЕЙД АО СТАРТ-2 ООО		2 628,88	2 628,88	2 628,88								
3.3	Прочие услуги производственного характера	№275/20 от 24.11.2020г №205/20 от 30.09.2020 г №29 от 07.04.2020г №183.20 от 19.03.2020 № 2070-000422 от 09.06.2020 №2070-001463 от 26.06.2020г №2070-003112 от 04.12.2020г	Васильев Сергей Анагольевич ИП Ветров Данил Владимирович ИП Ветров Данил Владимирович ИП КИНЕЛЬСКАЯ ТЭК ООО Россети Волга ПАО Россети Волга ПАО Россети Волга ПАО		1 363,54	1 363,54	1 363,54		1 363,54				1 417,04		

## АО "УСК"

## Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г.

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Счет Статьи затрат	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
20	980 649,88		500 491 998,57	501 472 648,45		
<...>				501 466 211,25		
2.1.1. Электроэнергия на потери			172 666 058,47			
2.1.2. Расходы на передачу з/э ССО			10 940 027,64			
2.2.1. Материалы на технологическое присоединение			317 614,18			
2.2.1. ПРИБОРЫ УЧЕТА Материалы на технологическое присоединение			232 331,88			
2.2.10. Хоз. инвентарь, мебель			27 580,01			
2.2.11.1. Износ спецодежды и инвентаря			11 432,84			
2.2.11.1. Износ спецодежды и инвентаря (ОПР)			5 936 516,71			
2.2.11.1. Износ спецодежды и инвентаря (СИЗ) (ОПР)			3 435,40			
2.2.11.2. Материалы по ГО и ЧС ОТ и ПК (СИЗ) (ОПР)			250 027,18			
2.2.13. Инструменты и электроинвентарь (ОПР)			211 653,03			
2.2.13. Инструменты и электроинвентарь			12 316,42			
2.2.2. Материалы на капитальный ремонт электросетей			8 894 054,37			
2.2.3. Материалы на аварийный ремонт электросетей			600 982,09			
2.2.4. Материалы на техническое обслуживание сетей			2 578 147,08			
2.2.6. Материалы по программе снижения потерь и для организации учета			1 263 526,06			
2.2.7. Материалы на оказание прочих услуг по основной деятельности			10 811 280,47			
2.2.8. ГСМ (ОПР)			7 131 104,57			
2.2.8. ГСМ (Производственные расходы)			1 165 070,00			
2.2.9. Запасные части и прочие материалы для а/м			6 563,33			
2.3.1.1. Ремонт электросетевого хозяйства (ремонтная программа)			3 696 605,51			
2.3.1.4. Ремонт автотранспорта			1 200,00			
2.3.2.1. Обслуживание электросетевого хозяйства			682 882,51			
2.3.2.2. Обслуживание АИИС КУЭ и метрологические услуги			1 053 098,88			
2.3.3. Транспортные услуги, хранение			576 075,00			
2.3.4. Сертификация качества электроэнергии			375 956,40			
2.3.6. Прочие услуги производственного характера			1 604 009,02			
2.4. Оплата труда с НДФЛ (ОПР)			129 504 323,80			
2.4.2. Оплата больничных за счет предприятия (ОПР)			598 196,00			
2.5. Отчисление с ФОТ (ОПР)			39 423 288,62			
2.6. Амортизация (Производственные расходы)			54 562 872,55			
2.7.10. Командировочные расходы			1 738 410,00			
2.7.11.1.1. Аренда сетевого хозяйства по крупнейшим арендодателям			22 961 977,80			
2.7.11.1.2. Аренда муниципального сетевого хозяйства			1 581 137,61			
2.7.11.1.3. Аренда сетевого хозяйства прочие			4 395 779,50			
2.7.11.1.3. НУ Аренда сетевого хозяйства прочие				6 437,20		
2.7.11.1.3. НУ Аренда сетевого хозяйства прочие			2 430,59			
2.7.11.3.1. Аренда зданий и сооружений прочих			154 796,13			
2.7.11.3.1. НУ Аренда зданий и сооружений прочих			6 437,20			
8.15.1. НУ Оценочные обязательства по отпускным			11 133 968,16			
8.15.2. НУ Оценочные обязательства по страховым			3 378 811,56			
<b>Итого</b>	<b>980 649,88</b>		<b>500 491 998,57</b>	<b>501 472 648,45</b>		

Главный бухгалтер



Т.П. Третьякова



АО "УСК"

**Оборотно-сальдовая ведомость по счету 25 за 2020 г.**

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Счет Статьи затрат	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
25			195 057 490,34	195 057 490,34		
2.2.11.1 Износ спецодежды и инвентаря (ОПР)			5 936 516,71	5 936 516,71		
2.2.11.1 Износ спецодежды и инвентаря (СИЗ) (ОПР)			3 435,40	3 435,40		
2.2.11.2 Материалы по ГО и ЧС ОТ и ПК (СИЗ) (ОПР)			250 027,18	250 027,18		
2.2.13. Инструменты и электроинвентарь (ОПР)			211 653,03	211 653,03		
2.2.8. ГСМ (ОПР)			7 335 739,65	7 335 739,65		
2.4. Оплата труда с НДФЛ (ОПР)			127 404 801,14	127 404 801,14		
2.4.2. Оплата больничных за счет предприятия (ОПР)			598 196,00	598 196,00		
2.5. Отчисление с ФОТ (ОПР)			38 774 871,51	38 774 871,51		
2.7.10. Командировочные расходы (Производственные расходы)			29 450,00	29 450,00		
8.15.1. НУ Оценочные обязательства по отпускным (ОПР)			11 133 988,16	11 133 988,16		
8.15.2 НУ Оценочные обязательства по страховым взносам (ОПР)			3 378 811,56	3 378 811,56		
<b>Итого</b>			<b>195 057 490,34</b>	<b>195 057 490,34</b>		

Главный бухгалтер



АО "УСК"

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2020 г.

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Счет Статьи затрат	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
26			165 794 737,37	165 794 737,37		
2.2.10 Хоз. инвентарь, мебель			74 840,00	74 840,00		
2.2.11.2 Материалы по ГО и ЧС ОТ и ПК (COVID)			777 016,35	777 016,35		
2.2.11.2 Материалы по ГО и ЧС ОТ и ПК (Общехозяйственные расходы)			344 527,66	344 527,66		
2.2.11.2 Материалы по ГО и ЧС ОТ и ПК (СИЗ) (Общехозяйственные расходы)			107 395,27	107 395,27		
2.2.11.3 Материалы по ГО и ЧС ОГМ (СИЗ) (Общехозяйственные расходы)			1 030,00	1 030,00		
2.2.12. Вычислительная оргтехника и тел.ком. оборудование			2 009 490,64	2 009 490,64		
2.2.13. Инструменты и электроинвентарь (Общехозяйственные расходы)			415 208,92	415 208,92		
2.2.14.1 Канцелярские товары, печатная продукция (Общехозяйственные расходы)			584 715,75	584 715,75		
2.2.14.2. Почтовые расходы			96 591,60	96 591,60		
2.2.14.3 Средства санитарии, вода питьевая (Общехозяйственные расходы)			172 485,05	172 485,05		
2.2.14.4. Прочие материалы АХО			178 248,52	178 248,52		
2.2.14.6. Прочие материалы ОГМ			11 400,00	11 400,00		
2.2.5 Материалы на ремонт зданий и сооружений			125 059,54	125 059,54		
2.2.8. ГСМ (Общехозяйственные расходы)			1 686 955,21	1 686 955,21		
2.2.9. Запасные части и прочие материалы для а/м			597 723,61	597 723,61		
2.3.1.4. Ремонт автотранспорта			4 861 609,39	4 861 609,39		
2.3.1.5. Ремонт зданий и помещений (Общехозяйственные расходы)			840 804,69	840 804,69		
2.3.1.6. Ремонт прочего оборудования (Общехозяйственные расходы)			14 949,99	14 949,99		
2.3.2.3. Обслуживание автотранспорта (+предрейсовые м/о водителей)			2 006 122,33	2 006 122,33		
2.3.2.4. Обслуживание прочего оборудования (Общехозяйственные расходы)			150 826,94	150 826,94		
2.3.3. Транспортные услуги, хранение (Общехозяйственные расходы)			7 797,99	7 797,99		
2.3.5. Вывоз ТБО, платежи за выбросы в пределах норм			292 444,64	292 444,64		
2.4. Оплата труда с НДФЛ			65 881 245,34	65 882 722,93		
2.4.2. Оплата больничных за счет предприятия			394 589,94	394 589,94		
2.5. Отчисление с прочих выплат (Общехозяйственные расходы)			4 531,60	4 531,60		
2.5. Отчисление с прочих выплат (Общехозяйственные расходы) кос.			528 290,63	528 290,63		
2.5. Отчисление с ФОТ (Общехозяйственные расходы)			259 386,96	257 908,37		
2.5. Отчисление с ФОТ (Общехозяйственные расходы) кос.			19 230 866,23	19 230 866,23		
2.6. Амортизация (Общехозяйственные расходы)			5 213 339,18	5 213 339,18		
2.7.1.1. Водоснабжение, водоотведение (канализация)			57 668,99	57 668,99		
2.7.1.2. Теплоэнергия (Общехозяйственные расходы)			1 142 330,37	1 142 330,37		
2.7.10. Командировочные расходы (Общехозяйственные расходы)			44 895,50	44 895,50		
2.7.11.2.1. Аренда транспортных средств прочих арендодателей			27 324,00	27 324,00		
2.7.11.2.2. Аренда муниципального автотранспорта			19 276,83	19 276,83		
2.7.11.3.1. Аренда зданий и сооружений прочих арендодателей			9 905 100,26	9 905 100,26		
2.7.11.3.2. Аренда муниципальных зданий и сооружений			2 639 812,94	2 639 812,94		
2.7.11.4. Аренда прочего имущества (Общехозяйственные расходы)			1 310 352,00	1 310 352,00		
2.7.11.5. Аренда земельных участков			10 210,14	10 210,14		
2.7.13. Расходы на страхование (Общехозяйственные расходы)			649 011,81	649 011,81		
2.7.14. Услуги стор. организ. по ОТ и ПК (Общехозяйственные расходы)			966 161,19	966 161,19		
2.7.15. НУ Представительские расходы (Общехозяйственные расходы)			161 465,68	161 465,68		
2.7.16. PR-услуги, реклама (Общехозяйственные расходы)			40 000,00	40 000,00		
2.7.17. Лицензии, СРО (Общехозяйственные расходы)			65 000,00	65 000,00		
2.7.18. НУ Прочие расходы (Общехозяйственные расходы)			0,43	0,43		
2.7.18. Прочие расходы (Общехозяйственные расходы)			43 447,86	43 447,86		
2.7.2. Электроэнергия на собственные нужды (Общехозяйственные расходы)			8 775 618,32	8 775 618,32		
2.7.3. Услуги связи (Общехозяйственные расходы)			1 946 321,28	1 946 321,28		
2.7.4. Повышение квалификации и обучение персонала			16 017,00	16 017,00		
2.7.5. Ремонт и обслуживание оргтехники (Общехозяйственные расходы)			214 518,00	214 518,00		
2.7.6. Юридические, нотариальные, аудиторские услуги			4 011 296,52	4 011 296,52		
2.7.7. Программное обеспечение (Общехозяйственные расходы)			1 341 651,86	1 341 651,86		
2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)			3 186 614,40	3 186 614,40		
2.7.9. Услуги охраны (УЗБ) (Общехозяйственные расходы)			9 862 454,17	9 862 454,17		
2.8.1. Транспортный налог (Общехозяйственные расходы)			429 968,00	429 968,00		
2.8.2. Земельный налог (Общехозяйственные расходы)			21 126,00	21 126,00		
2.8.3. Налог на имущество (Общехозяйственные расходы)			4 655 607,00	4 655 607,00		
8.15.1. НУ Оценочные обязательства по отпускным			5 704 943,38	5 704 943,38		
8.15.2. НУ Оценочные обязательства по страховым взносам			1 677 050,47	1 677 050,47		
<b>Итого</b>			<b>165 794 737,37</b>	<b>165 794 737,37</b>		

Главный бухгалтер



Т.П. Третьякова

В качестве подтверждающих документов представлены карточки 20 и 26 счетов за 2020 год, Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 60, 20, 26, 08, 10 за 2020 г., отчет о выполнении ремонтных работ за 2020 год, копии договоров поставки на электронном носителе:

Наименование контрагента	Договор
БЛАГО ООО	№188/20 от 15.09.2020г
БЛАГО ООО	№231/20 от 02.11.2020г
БЛАГО ООО	№263/19 от 25.12.2019г
БЛАГО ООО	№98/20 от 02.06.2020г
Шагаров Александр Юрьевич ИП	№217/20 от 01.10.2020г
ЮГ-СЕРВИС МБУ	№ 189/20 от 15.09.2020г
ЮГ-СЕРВИС МБУ	№122/20 от 18.06.20г

Наименование контрагента	Договор
СБЭМ ООО	78/20 от 21.04.2020 80/20 от 21.04.2020 81/20 от 21.04.2020 82/20 от 21.04.2020г 83/20 от 21.04.2020 84/20 от 21.04.2020 85/20 от 21.04.2020г 86/20 от 21.04.2020 № 250/20 от 17.11.2020 № 251/20 от 23.11.2020 № 252/20 от 17.11.2020 № 253/20 от 17.11.2020 № 254/20 от 23.11.2020 № 255/20 от 17.11.2020 № 256/20 от 18.11.2020 № 257/20 от 17.11.2020 № 258/20 от 17.11.2020 №79/20 от 21.04.2020г № 249/20 от 17.11.2020 № 259/20 от 18.11.2020 №76/20 от 21.04.2020г №77/20 от 21.04.2020г
МАТРИЦА ООО МАТРИЦА ООО УЛЬЯНОВСКИЙ ЦСМ ФБУ	№72/20 от 15.05.2020г №88/19 от 15.05.2019г №63/20 от 23.04.2020г
СТРОЙ ИНЖИНИРИНГ ООО	213/20 от 16.10.2020г
БАЗАРНОСЫЗГАНСКАЯ РБ ГУЗ БАРЫШСКОЕ АТП МУП БОЛЬШЕНАГАТКИНСКАЯ РБ ГУЗ ВЕШКАЙМСКАЯ РБ ГУЗ ВЗЛЁТ АО ДОСТУПНЫЙ СЕРВИС ООО ИНЗЕНСКАЯ РБ ГУЗ КАРСУНСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА КОТЛОНаДЗОР УИКЦ ООО КУЗОВАТОВСКАЯ РБ ГУЗ МАЙНСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА ГУЗ МЕД-АВТО ООО МЕД-АВТО ООО МЕД-АВТО ООО МТМ-АВТО ООО Наумкин Игорь Викторович ИП Николаевская РБ НОВОМАЛЫКЛИНСКАЯ РБ ГУЗ НОВОСПАССКАЯ РБ ГУЗ Павловская РБ Радищевская РБ СЕНГИЛЕЕВСКОЕ АТП АО СИМБИРСКОЕ АВТОМОБИЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ООО СТАРОКУЛАТКИНСКАЯ РБ ГУЗ Сурская РБ	№237/19 от 10.12.2019г №253/19 от 10.12.2019г №241/19 от 10.12.2019г №33/249/19 от 29.11.2019г №163/17 от 09.01.2018г №75/19 от 11.04.2019г №232/19 от 10.12.2019г №235/19 от 10.12.2019г № 124/20 от 30.06.2020г №234/19 от 12.12.2019г № 243/19 от 10.12.2019г №233/19 от 10.12.2019г №242/19 от 10.12.2019г №254/19 от 10.12.2019г №2/20 от 10.01.2020г №1/20 от 30.12.2019г №248/19 от 10.12.2019г №244/19 от 10.12.2019г №231/19 от 10.12.2019г №247/19 от 10.12.2019г №246/19 от 10.12.2019г №236/19/11/2020 от 10.12.2019г №3/20 от 09.01.2020г

Наименование контрагента	Договор
<p>ТЕРЕНЬГУЛЬСКАЯ РБ ГУЗ  ТЕХНОКОМ-С ООО  УЛЬЯНОВСКАВТОТРАНС ООО УКЦ  ФГБУЗ КБ № 172 ФМБА РОССИИ</p>	<p>№245/19 от 12.12.2019г  № 238/19 от 10.12.2019г  №239/19 от 10.12.2019г  №4/20 от 09.01.2020  №1/20 от 10.01.2020г  № 252/19 от 13.12.2019г</p>
<p>СОФТЛАЙН ТРЕЙД АО  СТАРТ-2 ООО</p>	<p>№64121/НН8661 от  03.11.2020г  №100/20 от 15.06.2020</p>
<p>Васильев Сергей Анатольевич ИП  Ветров Данил Владимирович ИП  Ветров Данил Владимирович ИП  КИНЕЛЬСКАЯ ТЭК ООО  Россети Волга ПАО  Россети Волга ПАО  Россети Волга ПАО  СТРОЙ ИНЖИНИРИНГ ООО  ЭНЕРГОМОДУЛЬ ООО</p>	<p>№275/20 от 24.11.2020г  №205/20 от 30.09.2020 г  №29 от 07.04.2020г  №183.20 от 19.03.2020  № 2070-000422 от  09.06.2020  №2070-001463 от  26.06.2020г  №2070-003112 от  04.12.2020г  №310/20 от 14.12.2020г  № 48п от 19.08.2020г</p>

В расходы на услуги производственного характера включены расходы по следующим видам услуг: в рамках действующих договоров с 2019 г.: услуги оперативно-технического обслуживания, оперативно-диспетчерского обслуживания (в виду отсутствия в штате оперативно-диспетчерской службы), АИИС КУЭ и т.п. и составят 109 587,61 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты считают возможным включить в расчёт необходимой валовой выручки экономически обоснованные расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» в размере **109 587,61 тыс. руб.** на уровне, предложенном организацией.

## Статья «Другие прочие расходы»

При анализе затрат и обосновывающих материалов к ним Агентство также исходило из того, что затраты подтверждены договорами, контрагенты выбраны в результате проведенных конкурсных процедур, что соответствует положениям п. 29 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г.

№ 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»; штатным расписанием АО «УСК» не предусматривается наличие должностей работников, осуществляющих выполнение работ, предусмотренных договорами; выполнение услуг требует наличие лицензий и разрешений, оформленных и полученных в соответствии с нормативной базой регулирования отдельных видов деятельности в Российской Федерации, которые также отсутствуют в компании, а значит выполнение регламентных работ, предусмотренных указанными договорами, без привлечения подрядных организаций, невозможно.

В качестве обоснования организацией представлены следующие документы по статьям затрат в электронном виде: папки Раздельный учет доходов и расходов за 2020г; Протоколы конкурсных комиссий услуги; Другие прочие расходы факт за 2020г; / Коммунальные услуги за 2020г

Проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, а также учитывая фактически сложившиеся в 2020 году расходы, Агентством учтены затраты относимые на себестоимость продукции в размере 25 002,56 тыс. руб. в том числе:

	Предмет договора, описание закупаемых сырья и материалов	Договоры/доп. соглашения/ при заполнении факта дополнительно - акты выполненных работ	Наименование контрагента	ТБР 2020г.	2020 г. Факт (отражен в отчете об исполнении и сметы расходов)	Предложение ТСО на 2022г.	Утверждено Агентством(ЭО)	Утверждено по предписанию ФАС(ЭО)	Комментарии* (согласно примечаниям к таблице)
				тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	14	15	16	
	Другие прочие расходы			13 316,33	29 311,89	32 110,00	25 002,56	22 871,54	
1									
1	Расходы на услуги связи			1 973,25	1 811,25	2 053,06	2 053,06	2 053,06	
1.1	Стационарная связь	№1303 от 01.09.2006г.	ПАО "Ростелеком"		1 022,25				В качестве обосновывающих материалов представлены в папке Другие прочие расходы/Договоры



									на связь, в том числе:
1.2	Интернет	№48/16 от 29.03.2016г.	Телеком.ру		51,37				1.Реестр договоров(Exsel);
1.3	Сотовая связь, выделенный номер	№ 100279027 от 23.07.2020г №1279653 от 16.06.2008г №1718587 от 16.03.2009г №4822507 от 01.04.2015г №756297 от 15.09.2006г	ПАО "Мегафон"		737,63				2.Копии договоров(pdf); 3.Обороты счета 60 за 2020г.(pdf) по статье "Услуги связи"
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность			1 021,35	9 178,00	9 545,12	9 545,12	9 545,12	
2.1	ТО установок системы охранного телевидения	№ 11-01/18 от 01.01.2019г.	Комолов Сергей Викторович ИП		55,62				
2.2	Услуги охраны	№10/20 от 01.02.2020г №11/20 от 01.02.2020г №12/20 от 01.02.2020г №13/20 от 01.02.2020г №36/20 от 02.03.2020г №37/20 от 02.03.2020г №38/20 от 02.03.2020г №39/20 от 02.03.2020г №76/19 от 26.08.2019г № 22/20 от 01.02.2020г № 23/20 от 01.02.2020г № 24/20 от 01.02.2020г № 25/20 от 01.02.2020г № 26/20 от 01.02.2020г № 45/20 от 02.03.2020г № 46/20 от 02.03.2020г № 47/20 от 02.03.2020г № 48/20 от 02.03.2020г № 49/20 от 02.03.2020г №15/20 от 01.02.2020г №16/20 от 01.02.2020г №17/20 от 01.02.2020г №18/20 от 01.02.2020г №40/20 от	ФГУП Охрана Росгвардии,Ц СМ ГРОМ ООО ЧОО,ЧОП АТЛАНТ ООО,ЧОП ГЕКТОР ООО		9 122,38				В качестве обосновывающих материалов представлены в папке Другие прочие расходы/Охрана, в том числе: 1.Копии договоров(pdf); 2.Обороты счета 60 за 2020г.(pdf)по статье "Охрана"

		02.03.2020г №41/20 от 02.03.2020г №42/20 от 02.03.2020г №43/20 от 02.03.2020г							
3	Расходы на юридические и информационные услуги			1 340,99	4 214,00	4 382,56	4 382,56	4 382,56	
3.1	Программное обеспечение	№201173 от 02.12.2019г №7321912319924 от 24.12.2019г №7322002191654 /2 от 19.02.2020г №7322006085978 от 22.06.2020г №А-24670 от 07.08.2020 №051120-2П от 05.11.2020г №040320-2ЛД от 10.03.2020г №051120-1ЛД от 05.11.2020г №250220-2ЛД от 25.02.2020г №64139/ВРН7532 от 05.11.2020г	Богданова Надежда Альбертовна ИП,Амелин Сергей Владимирович ИП,ИНФОРМ ЗАЩИТА АО НИП,Компания Тензор ООО,Прокопенко Максим Юрьевич ИП,СИБИРС К - М+ ООО,СОФТЛ АЙН ТРЕЙД АО,ЭЛЕКТРОННЫЕ СИСТЕМЫ ООО		1 248,54				В качестве обосновывающих материалов представлены в папке Другие прочие расходы/Информационные услуги", в том числе: 1.Копии договоров(pdf); 2.Обороты счета 60 за 2020г.(pdf)по статье "Информационные услуги" и "Программное обеспечение"
3.2	Информационное сопровождение программы "1С"	№ВЦ-ИТС-02-025-20 от 29.04.2020г №ВЦ-ИТС-02-031-19 от 26.02.2019г № ЭР-УСЛ-04-015-20 от 01.09.2020г № ЭР-УСЛ-06-012-20 от 01.10.2020г № ЭР-УСЛ-10-041-19 от 09.01.2020г	ВЦ СОФТ ПЛЮС ООО,Эффективные решения ООО		1 372,38				

3.3	Информационные услуги	№126/20 от 06.10.2020г №14/2019 от 01.02.2019г №5/2020 от 09.01.2020г №6/2020 от 09.01.2020г №7/2020 от 09.01.2020г №8/2020 от 01.02.2020г №131/13 от 14.05.19г №15/13 от 28.04.20г №16/13 от 28.04.20г №160/13 от 24.12.2019г №7322002191654 /1 от 19.02.2020г №7322002191672 /1 от 19.02.2020г №7322002191672 /2 от 19.02.2020г №1-2019-656 от 01.01.2020г №636419/NIC-D от 18.03.09г №051120-2П от 05.11.2020г №34/20 от 09.01.2020г № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г № 109/19 от 01.01.2020г	Груздев Евгений Владимирович ИП,ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО,ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЕ ЦИФРОВЫЕ СИСТЕМЫ ООО,ИНТЕРФАКС АО,Компания Тензор ООО,КОНСУЛЬТАНТПЛЮС УЛЬЯНОВСКООО,Региональный Сетевой Информационный Центр АО,СИБИРСК - М+ ООО,ХЭДХАНТЕР ООО,ТАУРУНА ООО,,Яшин Александр Владимирович ИП		1 593,08					
4	Расходы на консультационные и аудиторские услуги				3 001,00	3 121,04	3 121,04	3 121,04		
4.1	Аудиторские услуги	№137/19 от 15.05.19г.	ГАЗАУДИТ ООО							
4.2	Консультационные услуги	№1от 09.04.2020г №3 от 04.06.2020г № 31/20 от 18.02.2020г №2020-ЖКХ-ВКС:ЭЛЕКТРО-1Т/116-1 от 17.12.2020г №115/20 от 21.09.2020г №149/10-20 от 07.09.2020г ОН-40-51 от 08.06.2020г №132/20 от 27.10.2020г №26/20 от 16.01.2020г	ИТЦ ФАС России, Газаудит ООО,ЕТЭС ООО, ИП "Управление ЖКХ",Консультационный центр "Кодекс",ООО "Номерград", ООО "Уралец"	-	-	-	-	-	-	
4.3	Геодезические работы	Договор подряда №6020-20 от 10.01.2020г. Договор подряда №6021-20 от 10.01.2020г. Договор подряда №6183-20 от 27.08.2020г.	,							
5.	Расходы на услуги			0,00	561,50	583,96	583,96	583,96	В качестве обосновывающих	



	транспорта								материалов представлены в папке Другие прочие расходы/Транспортные услуги", в том числе:
5.1	Услуги по предоставлению спец. техники	103/19 от 18.12.2019 №134/20 от 22.10.2020г №50/20 от 18.02.2020 №98/20 от 01.08.2020г №121/20 от 28.09.2020г	Глумов Андрей Вениаминович ИП, ЕВГРИФ ООО, Новиковский Иван Юрьевич ИП, УКЭС ООО		556,54	578,80		0,00	1. Копии договоров(pdf); 2. Обороты счетов 60 и 76 за 2020г.(pdf) по статье "Транспортные услуги, хранение"
5.2	Доставка грузов	№УЛЯ20 от 01.02.2020	ДЕЛОВЫЕ ЛИНИИ ООО		4,96	5,16			
6.	Прочие услуги			0,00	886,18	390,99	0,00	0,00	
6.1	Расходы на сертификацию качества эл. энергии	№ 209/17 от 27.10.2017г			375,96	390,99			
6.2	Обслуживание прочего оборудования	№67/20 от 06.05.2020г 00000000860-ДВК от 02.09.2020г №1042 от 11.09.2006 №25 от 18.08.2020г №129 от 25.12.2019г №103/20 от 20.08.2020г			140,36				
6.3	Вывоз ТБО, платежи за выбросы в пределах нормы	№566 от 25.12.2018г №7/17 от 17.01.2017г №У-19/531 от 26.02.2019г №ЮЛ-19-07 от 12.12.2018г №ТКО-17/20У от 10.03.2020г №27/ТКО-2019 от 01.01.2019г № ЮЛ/ИП 288 от 12.03.2019г	ГОРКОМХОЗ ООО, ЖИЛКО МСЕРВИС УК, КОМПАНИЯ ПРОМУТИЛИЗАЦИЯ ООО, КОНТРАКТ ПЛЮС ООО, МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ ООО, ПАВЛОВСКОЕ МКП, САНТЕПЛОТЕХСЕРВИС МП, УК ЭКОСТАНДАРТ ООО, Уют ООО, ЭКОСИСТЕМА ООО		272,15				Расходы по статье "Выбросы в пределах норм, лицензии", в соответствии с предписанием ФАС России от 20.10.2023г. №СП/87121/23 исключены из базового уровня подконтрольных расходов
6.4	PR-услуги, реклама	№262/20 от 13.11.2020г №285/20 от 02.12.2020г			37,22				
6.5	СРО	С-278-73-0397-73-270617 от 27.06.2017			60,49				
6.6									
7	Прочие расходы	-	-	6 932,57	8 543,24	9 902,25	3 185,80	3 185,80	-
7.1	Расходы на командировочные и представительские			802,08	2 067,27	834,53	834,53	834,53	Обороты счетов 20,26 по ст."Командировочные"

7.2	Подготовка кадров	№ 384397264 от 06.08.2020 N1 У-С от 26.10.2020г		102,44	102,44	106,58	106,58	106,58	
7.3	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности			1 781,64	899,11	1 853,70	1 853,70	1 853,70	
7.3.1	Медицинский осмотр работников	№114/19 от 30.12.2019г.	МЕД-ПРОФИ ООО		98,71				
7.3.2	Расходы по выполнению требований экологических и санитарно-эпидемиологических норм	№35/20 от 24.02.2020г №333/19 от 14.03.2019г №351/20 от 10.02.2020г №20/П-207 от 04.06.2020г №1447ГТ от 04.06.2020г №125/20 от 28.01.2020г №128/20 от 02.07.2020г	БИОТ ЧУ-ОДПО, Логачёва Кристина Владимировна ИП, МЕД-ПРОФИ ООО, Фадеев Александр Александрович ИП, ФИЛИАЛ ЦЛТАИ ПО ПФО ФГБУ, ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ ФБУЗ, ЦЕНТР КАЧЕСТВА ОБРАЗОВАНИЯ ЧОУ ДПО, ЧОУ ДПО (ПК) "САМАРСКИЙ МЕЖОТРАСЛЕВОЙ ИНСТИТУТ", ЧУ - ОДПО "УРЦОТ", ЭКОЛОГИЯ ПК		331,38				
7.3.3	Спецоценка условий труда	№130/20 от 24.09.2020г	ЦКБ ООО		12,56				
7.3.4	ТО систем пожарной сигнализации	№00067 от 15.07.2020г № 05/20 от 25.12.2019г №93/20 от 14.08.2020г №112/14 от 30.05.2014г	СПАСАТЕЛЬ ООО, УЛЬЯНОВСКОЕ ПОЖАРНОЕ ОБЩЕСТВО ООО, ВДПО Г. УЛЬЯНОВСКА, ЦЕНТР АУДИТ ООО		179,04				
7.3.5	Обязательное обучение работников по видам работ	№63-р от 25.03.2020г	БИОТ ЧУ-ОДПО		277,41				
7.4.	Расходы на страхование								
7.4.1	ОСАГО	№ 45/20 от 17.02.2020							
7.4.2	КАСКО	№153/20/5820MT 0102 от 21.07.2020г №260/20 от 11.11.2020г							
7.4.3	Страхование опасных объектов	№29/20 от 20.01.2020г №5820 DE 0092 от 29.10.2020г №207300-021-000329 от							

		28.01.2020г							
7.5.	Другие прочие расходы			4 246,41	5 474,42	7 107,44	390,99	390,99	
8	Расходы на коммунальные услуги			2 048,17	1 116,72	2 131,02	2 131,02	0,00	
		№ 129/20 от 01.10.2020г., д/с1 от 24.11.20г к Договору № 129/20 от 01.10.2020г., д/с1 от 24.11.20г, №Пр-279/19 от 01.10.2019г.	БЭС МУП						Расходы на коммунальные услуги, в соответствии с предписанием ФАС России от 20.10.2023г. №СП/87121/23 исключены из базового уровня подконтрольных расходов, в размере 2 131,02
		№ 29/20 от 29.01.2020г., № 30/19 от 29.01.2019г.	ВКХ КАРСУНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУП						
		№57-5-7134/18 от 01.09.2017г., д/с от 01.12.19г., согл о раст от 01.09.21г	ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОН ГАЗ УЛЬЯНОВСК ООО						
		№1145 от 01.01.2012г	КОМСТРОИС ЕРВИС ООО						
		№35/18 от 31.01.2018г., №77/20 от 29.05.2020	КОМХОЗ МО ЧУФАРОВСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МКП						
		№ ТВ-121/2019 от 22.10.19г.	НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ ООО						
		№44/20 от 17.02.2020г. №7 5/19 от 25.03.2019г. (водоснабж)	ПАВЛОВСКОЕ МКП						
		№12/18 от 16.01.2018г.(водоснабжение), №16 от 21.01.2019г.(водоснабжение), №50 от 19.02.2020г.(водоснабжение)	САНТЕПЛОТ ЕХСЕРВИС МП						
		№3-62/2019 от 01.05.2019г., № А-357/2012 от 01.03.2012г	УЛЬЯНОВСКИЙ ОБЛАСТНОЙ ВОДОКАНАЛ ОГКП						
		№21/20 (водоснабжение) от 22.01.2020г., №25/19 (водоснабжение) от 18.01.2019г., №89 (вода) от 25.02.10г, №ТЭ-01/01-2018/ от 15.01.2018г., №ТЭ-03/02-2020/2 от	ЧЕРДАКЛЫЭ НЕРГО МУП						

03.02.2020г., №Т  
Э-24/01-2019/2  
от 24.01.2019г.

В соответствии с замечанием ФАС по подстатье затрат «Другие прочие подконтрольные расходы - платежи за выбросы в пределах норм и лицензии, не относящиеся к подконтрольным расходам, Агентством **исключены** данные расходы из подконтрольных расходов в размере 3,493тыс.руб.

Подстатья «выбросы в пределах норм» включает в себя:

По итогам отчетного года предприятие подает Декларацию за негативное воздействие на окружающую среду с расчетом платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, плата за размещение отходов производства, за исключением платы за размещение твердых коммунальных отходов, с подписью ответственного исполнителя и отметки Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской и Ульяновской областям.



0 0 0 0 0 7 8 5 8 1 1 3

Приложение 2  
К приказу Минприроды России  
От 10.12.2020 № 1043  
(Форма)

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду \*  
за 2022 г.

Вид документа: первичный  / уточненный  /  (нужно отметить знаком V)

Декларация представляется: Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской и Ульяновской областям

Организационно-правовая форма юридического лица и его полное наименование: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "УЛЬЯНОВСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

Фамилия, Имя, Отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя:

Адрес юридического лица, индивидуального предпринимателя: 432023, ул. Профсоюзная, д. 29

Код города и номер контактного телефона: 36-08-40

Идентификационный номер налогоплательщика: 7326027025

Код причины постановки на учет: 732601001

Декларация составлена на 89 страницах с приложением подтверждающих документов или их копий на 44 листах

Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящей Декларации, подтверждаю: Руководитель юридического лица или лицо, уполномоченное на осуществление действий на составление декларации о плате от имени юридического лица, либо индивидуальный предприниматель

Мизонин Сергей Сергеевич генеральный директор  
(подпись) (фамилия, имя, отчество (при наличии), должность)

27 01 2023  
цифрами: день, месяц, год

Руководитель обособленного подразделения организации (по доверенности)

(подпись) (фамилия, имя, отчество (при наличии), должность)

27 01 2023  
цифрами: день, месяц, год

Исполнитель (при наличии)

Илл. Степанова А.Н.

Межрегиональное управление  
Федеральной службы по надзору  
в сфере природопользования по  
Самарской и Ульяновской областям  
Вход. № 364 от 28.01.21

Информация о суммах платы, подлежащих внесению в бюджет

Категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	Сумма платы, подлежащая внесению в бюджет
4	3493.29
3	101.03
ИТОГО	3594.32

Для экономического обоснования подстатей затрат «Консультационные услуги, «Информационные услуги», расходы на командировки и представительские» и «Подготовка кадров» представлены следующие документы: договоры с контрагентами, ОСВ, подписанные главным бухгалтером и с печатью.

По контрагентам ООО «Деловая информация линии» и ООО «Хэдхантер» осуществляющих информационные услуги в соответствии с условиями договоров приложены скан-копии договоров и ОСВ с подписью главного бухгалтера и печатью.

**АО "УСК"**

**Отчет по проводкам за 2020 г.**

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Отбор: Субконто Кт1 В списке "ХЭДХАНТЕР ООО; ИНТЕРФАКС АО; Интерфакс-Поволжье; ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО" И Счет Кт В группе "60" И Субконто Кт1 Равно "ХЭДХАНТЕР ООО"

Период	Документ	Аналитика Дт	Аналитика Кт	Дебет		Кредит	
				Счет		Счет	
29.02.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000292 от 29.02.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000292 от 29.02.2020 23:59:59	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000898 от 18.02.2020 0:00:00	60.01	4 517,33	60.02	4 517,33
29.02.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000292 от 29.02.2020 23:59:59 Информ. услуги. Доступ к базе данных с публик. вакансий с 19-29.02.20г. по вх.д. 803590/64/1 от 29.02.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000292 от 29.02.2020 23:59:59	26	3 764,44	60.01	3 764,44
29.02.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000292 от 29.02.2020 23:59:59 Информ. услуги. Доступ к базе данных с публик. вакансий с 19-29.02.20г. по вх.д. 803590/64/1 от 29.02.2020	ХЭДХАНТЕР ООО Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000292 от 29.02.2020 23:59:59	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000292 от 29.02.2020 23:59:59	19.04	752,89	60.01	752,89
20.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000547 от 20.03.2020 14:42:02 Зачет аванса поставщику	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000547 от 20.03.2020 14:42:02	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000898 от 18.02.2020 0:00:00	60.01	7 802,67	60.02	7 802,67
20.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000547 от 20.03.2020 14:42:02 Информационное обслуживание за март 2020 г. по вх.д. 803590/64/2 от 20.03.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000547 от 20.03.2020 14:42:02	26	6 502,22	60.01	6 502,22
20.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000547 от 20.03.2020 14:42:02 Информационное обслуживание за март 2020 г. по вх.д. 803590/64/2 от 20.03.2020	ХЭДХАНТЕР ООО Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000547 от 20.03.2020 14:42:02	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000547 от 20.03.2020 14:42:02	19.04	1 300,45	60.01	1 300,45
30.06.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001504 от 30.06.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001504 от 30.06.2020 23:59:59	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Списание с расчетного счета УСБП-002091 от 04.06.2020 15:46:14	60.01	10 677,33	60.02	10 677,33



30.06.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001504 от 30.06.2020 23:59:59 Информ. услуги. Доступ к базе данных с публик. вакансий с 05.06.2030.06.20г. по вх.д. 803590/66/1 от	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001504 от 30.06.2020 23:59:59	26	8 897,77	60.01	8 897,77
30.06.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001504 от 30.06.2020 23:59:59 Информ. услуги. Доступ к базе данных с публик. вакансий с 05.06.2030.06.20г. по вх.д. 803590/66/1 от	ХЭДХАНТЕР ООО Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001504 от 30.06.2020 23:59:59	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001504 от 30.06.2020 23:59:59	19.04	1 779,56	60.01	1 779,56
05.07.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001797 от 05.07.2020 12:00:00 Зачет аванса поставщику	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001797 от 05.07.2020 12:00:00	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Списание с расчетного счета УСБП-002091 от 04.06.2020 15:46:14	60.01	1 642,67	60.02	1 642,67
05.07.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001797 от 05.07.2020 12:00:00 Информационное обслуживание за июль 2020 г. по вх.д. 803590/66/2 от 05.07.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001797 от 05.07.2020 12:00:00	26	1 368,89	60.01	1 368,89
05.07.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001797 от 05.07.2020 12:00:00 Информационное обслуживание за июль 2020 г. по вх.д. 803590/66/2 от 05.07.2020	ХЭДХАНТЕР ООО Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001797 от 05.07.2020 12:00:00	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001797 от 05.07.2020 12:00:00	19.04	273,78	60.01	273,78
30.09.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002527 от 30.09.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002527 от 30.09.2020 23:59:59	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Списание с расчетного счета УСБП-005041 от 22.09.2020 15:38:13	60.01	3 285,33	60.02	3 285,33
30.09.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002527 от 30.09.2020 23:59:59 Информационное обслуживание за сентябрь 2020 г. по вх.д. 803590/69/1 от 30.09.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002527 от 30.09.2020 23:59:59	26	2 737,77	60.01	2 737,77

30.09.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002527 от 30.09.2020 23:59:59 Информационное обслуживание за сентябрь 2020 г. по вх.д. 803590/69/1 от 30.09.2020	ХЭДХАНТЕР ООО Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002527 от 30.09.2020 23:59:59	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002527 от 30.09.2020 23:59:59	19.04	547,56	60.01	547,56
23.10.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002945 от 23.10.2020 16:45:07 Зачет аванса поставщику	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002945 от 23.10.2020 16:45:07	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Списание с расчетного счета УСБП-005041 от 22.09.2020 15:38:13 ХЭДХАНТЕР ООО	60.01	9 034,67	60.02	9 034,67
23.10.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002945 от 23.10.2020 16:45:07 Информационное обслуживание за октябрь 2020 г. по вх.д. 803590/69/2 от 23.10.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002945 от 23.10.2020 16:45:07	26	7 528,89	60.01	7 528,89
23.10.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002945 от 23.10.2020 16:45:07 Информационное обслуживание за октябрь 2020 г. по вх.д. 803590/69/2 от 23.10.2020	ХЭДХАНТЕР ООО Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002945 от 23.10.2020 16:45:07	ХЭДХАНТЕР ООО Договор № 2189480 (оферта) от 15.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002945 от 23.10.2020 16:45:07	19.04	1 505,78	60.01	1 505,78
					<b>73 920,00</b>		<b>73 920,00</b>

Главный бухгалтер



Т.П.Третьякова



## АО "УСК"

## Отчет по проводкам за 2020 г.

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Отбор: Субконто Кт1 В списке "ХЭДХАНТЕР ООО; ИНТЕРФАКС АО; Интерфакс-Поволжье; ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО" И Счет Кт В группе "60" И Субконто Кт1 Равно "ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО"

Период	Документ	Аналитика Дт	Аналитика Кт	Дебет		Кредит	
				Счет		Счет	
31.01.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УС00-000144 от 31.01.2020 10:26:22 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №14/2019 от 01.02.2019г. Поступление (акт, накладная, УПД) УС00-000144 от 31.01.2020 10:26:22	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №14/2019 от 01.02.2019г. Документ расчетов с контрагентом УС00-000502 от 31.12.2019 23:59:59	60.01	7 814,50	60.02	7 814,50
31.01.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УС00-000144 от 31.01.2020 10:26:22 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Экология за январь 2020г. по вх.д. 106 от 31.01.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №14/2019 от 01.02.2019г. Поступление (акт, накладная, УПД) УС00-000144 от 31.01.2020 10:26:22	26	7 814,50	60.01	7 814,50
31.01.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УС00-000143 от 31.01.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Пожарная безопасность за январь 2020г. по вх.д. 104 от 31.01.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УС00-000143 от 31.01.2020 23:59:59	26	6 212,00	60.01	6 212,00
31.01.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УС00-000145 от 31.01.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Электроэнергетика за январь 2020г. по вх.д. 103 от 31.01.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УС00-000145 от 31.01.2020 23:59:59	26	8 232,00	60.01	8 232,00
31.01.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УС00-000146 от 31.01.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Охрана труда за январь 2020г. по вх.д. 105 от 31.01.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УС00-000146 от 31.01.2020 23:59:59	26	6 096,00	60.01	6 096,00
29.02.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000140 от 29.02.2020 21:17:03 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000140 от 29.02.2020 21:17:03	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Списание с расчетного счета УС00000932 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	7 812,00	60.02	7 812,00

29.02.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000140 от 29.02.2020 21:17:03 Информационные услуги за февраль 2020 г. по вх.д. 116 от 29.02.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000140 от 29.02.2020 21:17:03	26	7 812,00	60.01	7 812,00
29.02.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000141 от 29.02.2020 21:17:04 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000141 от 29.02.2020 21:17:04	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000908 от 18.02.2020 0:00:00	60.01	6 212,00	60.02	6 212,00
29.02.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000141 от 29.02.2020 21:17:04 Информационные услуги за февраль 2020 г. по вх.д. 114 от 29.02.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000141 от 29.02.2020 21:17:04	26	6 212,00	60.01	6 212,00
29.02.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000142 от 29.02.2020 21:17:05 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000142 от 29.02.2020 21:17:05	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000933 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	8 232,00	60.02	8 232,00
29.02.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000142 от 29.02.2020 21:17:05 Информационные услуги за февраль 2020 г. по вх.д. 115 от 29.02.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000142 от 29.02.2020 21:17:05	26	8 232,00	60.01	8 232,00
29.02.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000143 от 29.02.2020 21:17:06 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000143 от 29.02.2020 21:17:06	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000931 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	6 096,00	60.02	6 096,00
29.02.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000143 от 29.02.2020 21:17:06 Информационные услуги за февраль 2020 г. по вх.д. 113 от 29.02.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000143 от 29.02.2020 21:17:06	26	6 096,00	60.01	6 096,00
31.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000445 от 31.03.2020 13:45:10 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000445 от 31.03.2020 13:45:10	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000931 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	6 096,00	60.02	6 096,00



31.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000445 от 31.03.2020 13:45:10 Информационные услуги за март 2020 г. по вх.д. 173 от 31.03.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000445 от 31.03.2020 13:45:10	26	6 096,00	60.01	6 096,00
31.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000446 от 31.03.2020 13:46:01 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000446 от 31.03.2020 13:46:01	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Списание с расчетного счета УС000000932 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	7 812,00	60.02	7 812,00
31.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000446 от 31.03.2020 13:46:01 Информационные услуги за март 2020 г. по вх.д. 176 от 31.03.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000446 от 31.03.2020 13:46:01	26	7 812,00	60.01	7 812,00
31.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000447 от 31.03.2020 13:48:15 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000447 от 31.03.2020 13:48:15	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000908 от 18.02.2020 0:00:00	60.01	6 212,00	60.02	6 212,00
31.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000447 от 31.03.2020 13:48:15 Информационные услуги за март 2020 г. по вх.д. 174 от 31.03.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000447 от 31.03.2020 13:48:15	26	6 212,00	60.01	6 212,00
31.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000448 от 31.03.2020 13:48:56 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000448 от 31.03.2020 13:48:56	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000933 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	8 232,00	60.02	8 232,00
31.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000448 от 31.03.2020 13:48:56 Информационные услуги за март 2020 г. по вх.д. 175 от 31.03.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000448 от 31.03.2020 13:48:56	26	8 232,00	60.01	8 232,00
30.04.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001020 от 30.04.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001020 от 30.04.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000931 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	6 096,00	60.02	6 096,00

30.04.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001020 от 30.04.2020 23:59:59 Информационные услуги за апрель 2020 г. по вх.д. 246 от 30.04.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001020 от 30.04.2020 23:59:59	26	6 096,00	60.01	6 096,00
30.04.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001021 от 30.04.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001021 от 30.04.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Списание с расчетного счета УС000000932 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	7 812,00	60.02	7 812,00
30.04.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001021 от 30.04.2020 23:59:59 Информационные услуги за апрель 2020 г. по вх.д. 249 от 30.04.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001021 от 30.04.2020 23:59:59	26	7 812,00	60.01	7 812,00
30.04.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001022 от 30.04.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001022 от 30.04.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000908 от 18.02.2020 0:00:00	60.01	6 212,00	60.02	6 212,00
30.04.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001022 от 30.04.2020 23:59:59 Информационные услуги за апрель 2020 г. по вх.д. 247 от 30.04.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001022 от 30.04.2020 23:59:59	26	6 212,00	60.01	6 212,00
30.04.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001023 от 30.04.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001023 от 30.04.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000933 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	8 232,00	60.02	8 232,00
30.04.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001023 от 30.04.2020 23:59:59 Информационные услуги за апрель 2020 г. по вх.д. 248 от 30.04.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001023 от 30.04.2020 23:59:59	26	8 232,00	60.01	8 232,00
31.05.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001094 от 31.05.2020 16:05:10 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001094 от 31.05.2020 16:05:10	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000931 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	6 096,00	60.02	6 096,00



31.05.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001094 от 31.05.2020 16:05:10 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Охрана труда за май 2020г. по вх.д. 306 от 31.05.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001094 от 31.05.2020 16:05:10	26	6 096,00	60.01	6 096,00
31.05.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001098 от 31.05.2020 16:05:14 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001098 от 31.05.2020 16:05:14	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Списание с расчетного счета УС000000932 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	7 812,00	60.02	7 812,00
31.05.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001098 от 31.05.2020 16:05:14 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Экология за май 2020г. по вх.д. 309 от 31.05.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001098 от 31.05.2020 16:05:14	26	7 812,00	60.01	7 812,00
31.05.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001099 от 31.05.2020 16:05:15 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001099 от 31.05.2020 16:05:15	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000933 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	8 232,00	60.02	8 232,00
31.05.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001099 от 31.05.2020 16:05:15 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Электроэнергетика за май 2020г. по вх.д. 308 от 31.05.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001099 от 31.05.2020 16:05:15	26	8 232,00	60.01	8 232,00
31.05.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001100 от 31.05.2020 16:05:16 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001100 от 31.05.2020 16:05:16	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000908 от 18.02.2020 0:00:00	60.01	6 212,00	60.02	6 212,00
31.05.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001100 от 31.05.2020 16:05:16 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Пожарная безопасность за май 2020г. по вх.д. 307 от 31.05.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001100 от 31.05.2020 16:05:16	26	6 212,00	60.01	6 212,00

30.06.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001514 от 30.06.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001514 от 30.06.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000931 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	6 096,00	60.02	6 096,00
30.06.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001514 от 30.06.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Охрана труда за июнь 2020г. по вх.д. 388 от 30.06.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001514 от 30.06.2020 23:59:59	26	6 096,00	60.01	6 096,00
30.06.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001515 от 30.06.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001515 от 30.06.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Списание с расчетного счета УС000000932 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	7 812,00	60.02	7 812,00
30.06.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001515 от 30.06.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Экология за июнь 2020г. по вх.д. 391 от 30.06.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001515 от 30.06.2020 23:59:59	26	7 812,00	60.01	7 812,00
30.06.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001516 от 30.06.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001516 от 30.06.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000933 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	8 232,00	60.02	8 232,00
30.06.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001516 от 30.06.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Электроэнергетика за июнь 2020г. по вх.д. 390 от 30.06.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001516 от 30.06.2020 23:59:59	26	8 232,00	60.01	8 232,00
30.06.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001517 от 30.06.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001517 от 30.06.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000908 от 18.02.2020 0:00:00	60.01	6 212,00	60.02	6 212,00

30.06.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001517 от 30.06.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Пожарная безопасность за июнь 2020 г. по вх.д. 389 от 30.06.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-001517 от 30.06.2020 23:59:59	26	6 212,00	60.01	6 212,00
31.07.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002195 от 31.07.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002195 от 31.07.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000933 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	8 232,00	60.02	8 232,00
31.07.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002195 от 31.07.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Электроэнергетика за июль 2020г. по вх.д. 469 от 31.07.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002195 от 31.07.2020 23:59:59	26	8 232,00	60.01	8 232,00
31.07.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002196 от 31.07.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002196 от 31.07.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Списание с расчетного счета УС000000932 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	7 812,00	60.02	7 812,00
31.07.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002196 от 31.07.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Экология за июль 2020г. по вх.д. 470 от 31.07.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002196 от 31.07.2020 23:59:59	26	7 812,00	60.01	7 812,00
31.07.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002197 от 31.07.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002197 от 31.07.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000931 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	6 096,00	60.02	6 096,00
31.07.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002197 от 31.07.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Охрана труда за июль 2020г. по вх.д. 467 от 31.07.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002197 от 31.07.2020 23:59:59	26	6 096,00	60.01	6 096,00



31.07.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002198 от 31.07.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002198 от 31.07.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000908 от 18.02.2020 0:00:00	60.01	6 212,00	60.02	6 212,00
31.07.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002198 от 31.07.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Пожарная безопасность за июль 2020 г. по вх.д. 468 от 31.07.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002198 от 31.07.2020 23:59:59	26	6 212,00	60.01	6 212,00
31.08.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002199 от 31.08.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002199 от 31.08.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000931 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	6 096,00	60.02	6 096,00
31.08.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002199 от 31.08.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Охрана труда за август 2020г. по вх.д. 548 от 31.08.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002199 от 31.08.2020 23:59:59	26	6 096,00	60.01	6 096,00
31.08.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002200 от 31.08.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002200 от 31.08.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000908 от 18.02.2020 0:00:00	60.01	6 212,00	60.02	6 212,00
31.08.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002200 от 31.08.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Пожарная безопасность за август 2020 г. по вх.д. 549 от 31.08.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002200 от 31.08.2020 23:59:59	26	6 212,00	60.01	6 212,00
31.08.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002201 от 31.08.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002201 от 31.08.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000933 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	8 232,00	60.02	8 232,00

31.08.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002201 от 31.08.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Электроэнергетика за август 2020г. по вх.д. 550 от 31.08.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002201 от 31.08.2020 23:59:59	26	8 232,00	60.01	8 232,00
31.08.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002202 от 31.08.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002202 от 31.08.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Списание с расчетного счета УС000000932 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	7 812,00	60.02	7 812,00
31.08.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002202 от 31.08.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Экология за август 2020г. по вх.д. 551 от 31.08.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002202 от 31.08.2020 23:59:59	26	7 812,00	60.01	7 812,00
30.09.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002589 от 30.09.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002589 от 30.09.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000931 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	6 096,00	60.02	6 096,00
30.09.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002589 от 30.09.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Охрана труда за сентябрь 2020г. по вх.д. 619 от 30.09.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002589 от 30.09.2020 23:59:59	26	6 096,00	60.01	6 096,00
30.09.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002590 от 30.09.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002590 от 30.09.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000908 от 18.02.2020 0:00:00	60.01	6 212,00	60.02	6 212,00
30.09.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002590 от 30.09.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Пожарная безопасность за сентябрь 2020 г. по вх.д. 620 от 30.09.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002590 от 30.09.2020 23:59:59	26	6 212,00	60.01	6 212,00

30.09.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002591 от 30.09.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002591 от 30.09.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000933 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	8 232,00	60.02	8 232,00
30.09.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002591 от 30.09.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Электроэнергетика за сентябрь 2020г. по вх.д. 621 от 30.09.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002591 от 30.09.2020 23:59:59	26	8 232,00	60.01	8 232,00
30.09.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002592 от 30.09.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002592 от 30.09.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Списание с расчетного счета УС000000932 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	7 812,00	60.02	7 812,00
30.09.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002592 от 30.09.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Экология за сентябрь 2020г. по вх.д. 622 от 30.09.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002592 от 30.09.2020 23:59:59	26	7 812,00	60.01	7 812,00
31.10.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002915 от 31.10.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002915 от 31.10.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000931 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	6 096,00	60.02	6 096,00
31.10.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002915 от 31.10.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Охрана труда за октябрь 2020г. по вх.д. 703 от 31.10.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002915 от 31.10.2020 23:59:59	26	6 096,00	60.01	6 096,00
31.10.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002916 от 31.10.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002916 от 31.10.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000908 от 18.02.2020 0:00:00	60.01	6 212,00	60.02	6 212,00



31.10.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002916 от 31.10.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Пожарная безопасность за октябрь 2020 г. по вх.д. 704 от 31.10.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002916 от 31.10.2020 23:59:59	26	6 212,00	60.01	6 212,00
31.10.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002918 от 31.10.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002918 от 31.10.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000933 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	8 232,00	60.02	8 232,00
31.10.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002918 от 31.10.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Электроэнергетика за октябрь 2020г. по вх.д. 705 от 31.10.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002918 от 31.10.2020 23:59:59	26	8 232,00	60.01	8 232,00
31.10.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002919 от 31.10.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002919 от 31.10.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Списание с расчетного счета УС000000932 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	7 812,00	60.02	7 812,00
31.10.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002919 от 31.10.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Экология за октябрь 2020г. по вх.д. 706 от 31.10.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-002919 от 31.10.2020 23:59:59	26	7 812,00	60.01	7 812,00
30.11.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003471 от 30.11.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003471 от 30.11.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Списание с расчетного счета УС000000932 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	7 812,00	60.02	7 812,00
30.11.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003471 от 30.11.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Экология за ноябрь 2020г. по вх.д. 793 от 30.11.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003471 от 30.11.2020 23:59:59	26	7 812,00	60.01	7 812,00

30.11.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003472 от 30.11.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003472 от 30.11.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000931 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	6 096,00	60.02	6 096,00
30.11.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003472 от 30.11.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Охрана труда за ноябрь 2020г. по вх.д. 790 от 30.11.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003472 от 30.11.2020 23:59:59	26	6 096,00	60.01	6 096,00
30.11.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003473 от 30.11.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003473 от 30.11.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000908 от 18.02.2020 0:00:00	60.01	6 212,00	60.02	6 212,00
30.11.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003473 от 30.11.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Пожарная безопасность за ноябрь 2020 г. по вх.д. 791 от 30.11.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003473 от 30.11.2020 23:59:59	26	6 212,00	60.01	6 212,00
30.11.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003474 от 30.11.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003474 от 30.11.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000933 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	8 232,00	60.02	8 232,00
30.11.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003474 от 30.11.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Электроэнергетика за ноябрь 2020г. по вх.д. 792 от 30.11.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003474 от 30.11.2020 23:59:59	26	8 232,00	60.01	8 232,00
31.12.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003779 от 31.12.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003779 от 31.12.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000933 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	8 232,00	60.02	8 232,00



31.12.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003779 от 31.12.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Электроэнергетика за декабрь 2020г. по вх.д. 874 от 31.12.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №6/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003779 от 31.12.2020 23:59:59	26	8 232,00	60.01	8 232,00
31.12.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003780 от 31.12.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003780 от 31.12.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000931 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	6 096,00	60.02	6 096,00
31.12.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003780 от 31.12.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Охрана труда за декабрь 2020г. по вх.д. 872 от 31.12.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №5/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003780 от 31.12.2020 23:59:59	26	6 096,00	60.01	6 096,00
31.12.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003781 от 31.12.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003781 от 31.12.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Списание с расчетного счета УС000000908 от 18.02.2020 0:00:00	60.01	6 212,00	60.02	6 212,00
31.12.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003781 от 31.12.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Пожарная безопасность за декабрь 2020 г. по вх.д. 873 от 31.12.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №7/2020 от 09.01.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003781 от 31.12.2020 23:59:59	26	6 212,00	60.01	6 212,00
31.12.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003782 от 31.12.2020 23:59:59 Зачет аванса поставщику	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003782 от 31.12.2020 23:59:59	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Списание с расчетного счета УС000000932 от 20.02.2020 0:00:00	60.01	7 812,00	60.02	7 812,00
31.12.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003782 от 31.12.2020 23:59:59 Инф.обсл-ие ИСС "Техэксперт. Экология за декабрь 2020г. по вх.д. 875 от 31.12.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО Договор №8/2020 от 01.02.2020г. Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-003782 от 31.12.2020 23:59:59	26	7 812,00	60.01	7 812,00
					<b>659 913,00</b>		<b>659 913,00</b>

Главный бухгалтер

Т.П.Третьякова

**АО "УСК"**

**Обороты счета 60 за 2020 г.**

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Отбор: Контрагенты в списке "ХЭДХАНТЕР ООО; ИНТЕРФАКС АО; Интерфакс-Поволжье; ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО"

Счет	Начальное сальдо Дт	Начальное сальдо Кт	Оборот Дт	Оборот Кт	Конечное сальдо Дт	Конечное сальдо Кт
60	7 814,00		737 272,40	737 274,40	7 812,00	
ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ	7 814,00		659 911,00	659 913,00	7 812,00	
ИНТЕРФАКС АО			3 441,40	3 441,40		
ХЭДХАНТЕР ООО			73 920,00	73 920,00		
<b>Итого</b>	<b>7 814,00</b>		<b>737 272,40</b>	<b>737 274,40</b>	<b>7 812,00</b>	

Главный бухгалтер

Т.П.Третьякова

## АО "УСК"

## Отчет по проводкам за 2020 г.

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Отбор: Субконто Кт1 В списке "ХЭДХАНТЕР ООО; ИНТЕРФАКС АО; Интерфакс-Поволжье; ДЕЛОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ООО" И Счет Кт В группе "60" И Субконто Кт1 Равно "ИНТЕРФАКС АО"

Период	Документ	Аналитика Дт	Аналитика Кт	Дебет		Кредит	
				Счет		Счет	
27.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000437 от 27.03.2020 16:59:46 Зачет аванса поставщику	ИНТЕРФАКС АО размещение сведений в ЕФРСФДЮЛ по счетам (без договора) Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000437 от 27.03.2020 16:59:46	ИНТЕРФАКС АО размещение сведений в ЕФРСФДЮЛ по счетам (без договора) Списание с расчетного счета УСБП-000563 от 26.03.2020 16:59:25	60.01	860,35	60.02	860,35
27.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000437 от 27.03.2020 16:59:46 Регистрация раскрытия информации-размещ. сообщ. №04824644 от 27.03.2020г в ЕРСФДЮЛ по вх.д. б/н от 27.03.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ИНТЕРФАКС АО размещение сведений в ЕФРСФДЮЛ по счетам (без договора) Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000437 от 27.03.2020 16:59:46	26	716,96	60.01	716,96
27.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000437 от 27.03.2020 16:59:46 Регистрация раскрытия информации-размещ. сообщ. №04824644 от 27.03.2020г в ЕРСФДЮЛ по вх.д. б/н от 27.03.2020	ИНТЕРФАКС АО Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000437 от 27.03.2020 16:59:46	ИНТЕРФАКС АО размещение сведений в ЕФРСФДЮЛ по счетам (без договора) Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000437 от 27.03.2020 16:59:46	19.04	143,39	60.01	143,39
27.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000438 от 27.03.2020 16:59:47 Зачет аванса поставщику	ИНТЕРФАКС АО размещение сведений в ЕФРСФДЮЛ по счетам (без договора) Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000438 от 27.03.2020 16:59:47	ИНТЕРФАКС АО размещение сведений в ЕФРСФДЮЛ по счетам (без договора) Списание с расчетного счета УСБП-000564 от 26.03.2020 16:59:26	60.01	860,35	60.02	860,35
27.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000438 от 27.03.2020 16:59:47 Регистрация раскрытия информации-размещ. сообщ. №04824191 от 27.03.2020г в ЕФРСФДЮЛ по вх.д. б/н от 27.03.2020	Отдел информационных технологий 2.7.8. Информационные услуги (Общехозяйственные расходы)	ИНТЕРФАКС АО размещение сведений в ЕФРСФДЮЛ по счетам (без договора) Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000438 от 27.03.2020 16:59:47	26	716,96	60.01	716,96
27.03.2020	Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000438 от 27.03.2020 16:59:47 Регистрация раскрытия информации-размещ. сообщ. №04824191 от 27.03.2020г в ЕФРСФДЮЛ по вх.д. б/н от 27.03.2020	ИНТЕРФАКС АО Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000438 от 27.03.2020 16:59:47	ИНТЕРФАКС АО размещение сведений в ЕФРСФДЮЛ по счетам (без договора) Поступление (акт, накладная, УПД) УСБП-000438 от 27.03.2020 16:59:47	19.04	143,39	60.01	143,39
					<b>3 441,40</b>		<b>3 441,40</b>



Т.П.Третьякова



Указанные расходы необходимы, особенно с учётом обострившегося в последнее время вопроса подбора квалифицированных кадров, несутся предприятием ежегодно и не всегда подразумевают заключение договора (закрываются по разовым актам выполненных работ).

Расходы на услуги коммунального хозяйства перенесены в Прочие неподконтрольные расходы.

Представительские расходы и платежи СРО не были учтены в НВВ на 2022 год.

По статье «Командировочные и представительские» отражены расходы в части командировок в размере 834,53 тыс. руб.

<b>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</b>	<b>Обосновывающий документ</b>	<b>3 121,04</b>
Аудиторские услуги	№137/19 от 15.05.19г.	193,56
Консультационные услуги	№1 от 09.04.2020г №3 от 04.06.2020г № 31/20 от 18.02.2020г №2020-ЖКХ-ВКСЭЛЕКТРО-1Т/116-1 от 17.12.2020г №115/20 от 21.09.2020г №149/10-20 от 07.09.2020г ОН-40-51 от 08.06.2020г №132/20 от 27.10.2020г №26/20 от 16.01.2020г	2 901,15
Геодезические работы	№6020-20 от 10.01.2020г №6021-20 от 10.01.2020г №6183-20 от 27.08.2020г	26,32

<b>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</b>	<b>Обосновывающий документ</b>	<b>1 853,70</b>
Медицинский осмотр работников	№114/19 от 30.12.2019г.	102,66
Расходы по выполнению требований экологических и санитарно-эпидемиологических норм	№35/20 от 24.02.2020г №333/19 от 14.03.2019г №351/20 от 10.02.2020г №20/П-207 от 04.06.2020г №1447ГТ от 04.06.2020г №125/20 от 28.01.2020г №128/20 от 02.07.2020г	344,64
Спецоценка условий труда	№130/20 от 24.09.2020г	931,69
ТО систем пожарной сигнализации	№00067 от 15.07.2020г № 05/20 от 25.12.2019г №93/20 от 14.08.2020г №112/14 от 30.05.2014г	186,20
Обязательное обучение работников по видам работ	№63-р от 25.03.2020г	288,51

<b>Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров</b>	<b>Обосновывающий документ</b>	<b>106,58</b>
Повышение квалификации	№ 384397264 от 06.08.2020	106,58

Прочие услуги сторонних организаций	<b>Обосновывающий документ</b>	390,99
Расходы на сертификацию качества эл.энергии	№ 209/17 от 27.10.2017г	390,99

Таким образом, эксперты предлагают согласовать затраты относимые на себестоимость продукции по данной статье в размере **22 871,54 тыс. руб.**

### Статья «Подконтрольные расходы из прибыли»

Во исполнении Предписания ФАС экспертами Агентства произведен дополнительный анализ расходов.

Агентство поясняет следующее.

Подконтрольные расходы из прибыли определены Органом регулирования на 2022 год в размере 3 055,00 тыс. руб. и приняты исходя из фактически сложившихся в 2020 году.

Расходы по данной статье затрат включают расходы из прибыли на социальное

развитие (материальную помощь, предусмотренную коллективным договором).

Агентством представлена расшифровка учтенных расходов в соответствии с положениями Коллективного договора АО «УСК» на 2020-2022 гг.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	ТБР, 2020г. (тыс.руб.)	Факт, 2020г. (ЭО) (тыс.р.)	Ссылка на пункты коллективного договора, внутренних документов по ТСО, определяющих право и размер выплат/вознаграждений/премирования и т.д.	ТБР 2022г (тыс.руб.)	Ссылка на пункты коллективного договора, внутренних документов по ТСО, определяющих право и размер выплат/вознаграждений/премирования и т.д.
1	2	3	4	5	6	7	8
3.	<b>ИТОГО расходы из прибыли</b>	руб.	<b>3 053,44</b>	<b>7 434,36</b>		<b>3 055,00</b>	
	- сумма выплат	руб.					
1	Выплаты: Материальная помощь к ежегодному оплачиваемому отпуску		2 711,45	2 711,45	Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.22.	2 711,00	Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.22.

2	Материальная помощь на оплату индивидуального лечения, оказания других медицинских услуг работнику		57,99	57,99	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.21.3</a>	60,00	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.21.3</a>
3	Материальная помощь родителям в связи рождением или усыновлением ребенка)		95,00	95,00		95,00	
		%					
		руб.					
4	Материальная помощь членам семьи в связи со смертью работника и близких родственников		170,00	170,00	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г.п.3.21.1.КД</a>	170,00	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г.п.3.21.1.КД</a>
		%					
		руб.					
5	Выплаты ко "Дню пожилого человека"		19,00	19,00	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.21.6.; Приказы №№ 37 л/с от 15.09.2020г. И 828л/с от 30.09.2020г."Об оказании материальной помощи неработающим пенсионерам"</a>	19,00	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.21.6.; Приказы №№ 37 л/с от 15.09.2020г. И 828л/с от 30.09.2020г."Об оказании материальной помощи неработающим пенсионерам"</a>
6	Расходы на услуги банков			253,79		-	
7	Списание дебиторской задолженности			4027,18	<a href="#">ст.265 НК РФ</a>	-	
8	Пособие по уходу за ребенком до 3 лет			7,95		-	
9	Премия к празднику			92		-	

В соответствии с Коллективным договором АО «УСК»:

3.21.1. Материальная помощь членам семьи умершего работника Общества при предоставлении документов, подтверждающих родство и затраты на погребение в размере 10 000 рублей;

3.21.2. Материальная помощь (одному члену семьи) в связи со смертью членов семьи и близких родственников (супруга (и), родителей, детей, усыновленных и усыновителей, родных братьев и сестер в размере 5 000 рублей;

3.21.3. Материальная помощь на оплату индивидуального лечения, операций или оказания других медицинских услуг Работнику по решению Генерального директора и при наличии финансовых возможностей;

3.21.4. Материальная помощь одному из родителей в связи с рождением или усыновлением ребенка в течение одного года после рождения (усыновления) в размере 5 000 рублей на основании письменного заявления работника;

3.22. Работодатель выплачивает Работникам при уходе в ежегодный оплачиваемый отпуск, материальную помощь в размере от 30% до 100% должностного оклада (месячной тарифной ставки) на основании письменного заявления работника по решению Генерального директора. Право на материальную помощь при уходе в ежегодный отпуск имеет работник, проработавший в организации год и более. Выплата по данному основанию производится один раз в год при отсутствии дисциплинарных взысканий.;

В обосновывающих материалах также представлен Анализ расходов из прибыли в соответствии с Коллективным договором АО "УСК" за 2020г. по видам выплат.

В материалах дела имеются обосновывающие материалы для целей подтверждения затрат по данной статье затрат:

1. Карточка счета 91.02.
2. Коллективный договор на 2020-2022 год;
3. Отчет по форме № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2020 год;
4. Ведомость выплат из прибыли в соответствии с Коллективным договором АО "УСК" за 2020г. в разрезе структуры персонала с указанием размера материальной помощи и количества работников получивших материальную помощь.
5. Анализ расходов из прибыли в соответствии с Коллективным договором АО "УСК" за 2020г. по видам выплат.
6. Копии приказов об оказании материальной помощи неработающим пенсионерам за 2020г.

Предприятием предлагается к рассмотрению сумма затрат в размере 24 928,00 тыс. руб., в том числе: льготы, компенсации и прочие выплаты, прибыль на соц. развитие – 3 055,00 тыс. руб., прибыль на прочие цели – 21 873,00 тыс. руб.

Неподтвержденные документально расходы из прибыли на прочие цели в размере 21 873,00 тыс. руб. были исключены экспертами.

Фактическая сумма материальной помощи в соответствии с коллективным договором за 2020 год составила 3 055,00 тыс. руб., что дополнительно проанализировано и подтверждено в электронном виде следующим материалом:

Анализ расходов из прибыли в соответствии с Коллективным договором АО "УСК" за 2020г.					
по видам выплат.					
№	Подразделение	Материальная помощь к ежегодному оплачиваемому отпуску (п.3.22. КД)	Материальная помощь на оплату индивидуального лечения, оказания других медицинских услуг работнику( п.3.21.3. КД	Материальная помощь родителям в связи рождением или усыновлением ребенка (п.3.21.4. КД)	Материальная помощь членам семьи в связи со смертью работника и близких родственников( п.3.21.1.КД)
№	Должность сотрудника				
	УСК	2 711 447,10	57 994,00	95 000,00	170 000,00
	МРЭС-1	308 885,10		10 000,00	20 000,00
	РЭС Сентилеевского района	81 710,40			
	РЭС Тереньгульского района	78 213,90		10 000,00	5 000,00
	РЭС Ульяновского района	79 215,40			10 000,00
	РЭС Целинского района	70 745,40			5 000,00
	МРЭС-2	333 820,50		15 000,00	15 000,00
	МРЭС-2	46 476,30			5 000,00
	РЭС Николаевского района	67 514,10			5 000,00
	РЭС Новоопольского района	53 070,00		5 000,00	
129	РЭС Павловского района	55 401,60		5 000,00	
	РЭС Радищевского района	67 506,60		5 000,00	5 000,00
	РЭС Старокулаткинского района	43 851,90			
	МРЭС-3	314 073,00		15 000,00	10 000,00
	МРЭС-3 оперативно-диспетчерская служба	40 454,40			
	МРЭС-3 производственная лаборатория	19 680,90			
	МРЭС-3 административная	51 168,30		5 000,00	
	МРЭС-3 цех централизованного ремонта	27 301,80			
	МРЭС-3 транспортный участок	50 008,80			10 000,00
	МРЭС-3 РЭС Малоярославского района	67 850,10		5 000,00	
	МРЭС-3 РЭС Чердаклинского района	44 080,20		5 000,00	
	МРЭС-3 РЭС Новомалыклинского района	13 528,50			
	МРЭС-4	311 587,80		5 000,00	25 000,00
	РЭС Карсунского района	134 533,20			25 000,00
	РЭС Майнского района	115 089,30		5 000,00	
	РЭС Сураковского района	61 965,30			
	МРЭС-5	525 661,50		20 000,00	45 000,00
	МРЭС-5	152 929,80		5 000,00	
	РЭС Базарносыганского района	80 574,90		5 000,00	10 000,00
	РЭС г. Барыш	123 739,50		5 000,00	15 000,00
	РЭС Кузоватовского района	65 538,00			15 000,00
	РЭС Вешайкинского района	102 879,30		5 000,00	5 000,00
	Общий отдел	21 860,70		5 000,00	
	Оперативно-диспетчерская служба	39 174,60			5 000,00
	Отдел бухгалтерского учета	72 033,90	33 987,00		10 000,00
	Отдел главного механика	70 012,80			
	отдел информационных технологий	18 796,80			
	Отдел материально технического снабжения	52 334,40			5 000,00
	Отдел по работе с персоналом	17 982,90			
	Отдел по ремонту и отработке	61 436,10		5 000,00	
	Отдел по тарифам	19 903,20			
	Отдел по эксплуатации зданий и сооружений	54 937,20			30 000,00
	Планово-экономический отдел	43 590,90	24 007,00	5 000,00	
	Производственно-технический отдел	22 591,50		5 000,00	
	Служба охраны труда	29 271,30			
	Управление	183 348,00			
	Управление по правовым вопросам и имущественным отношениям	39 088,80			
	Управление по экономической безопасности	45 949,20			
	руководитель службы охраны труда	125 105,90		10 000,00	5 000,00
	Управление транспорта электроэнергетики				
	отдел технического аудита	38 074,80		5 000,00	
	Отдел учета транспорта электроэнергетики	20 460,30		5 000,00	5 000,00
	Отдел балансов электроэнергетики, мониторинга и анализа потерь	23 388,30			
	Центр обслуживания клиентов	22 903,20			
	Отдел по работе с клиентами	20 280,30			
	Итого	2 711 447,10	57 994,00	95 000,00	170 000,00





### Анализ расходов из прибыли за 2020г.

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Утверждено, 2020г.(тыс.руб.)	Факт, 2020г.(ФО) (тыс.руб.)	Ссылка на пункты коллективного договора, внутренних документов по ТСО, определяющих право и размер выплат/вознаграждений/премирования и т.д.	Утверждено, 2022г.(тыс.руб.)	Ссылка на пункты коллективного договора, внутренних документов по ТСО, определяющих право и размер выплат/вознаграждений/премирования и т.д.
1	2	3	4	5	6	7	8
3.	<b>ИТОГО расходы из прибыли</b>	руб.	3 053,44	7 434,36		3 055,00	
	- сумма выплат	руб.					
1	Выплаты: Материальная помощь к ежегодному оплачиваемому отпуску		2 711,45	2 711,45	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.22.</a>	2 711,00	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.22.</a>
2	Материальная помощь на оплату индивидуального лечения, оказания других медицинских услуг работнику		57,99	57,99	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.21.3</a>	60,00	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.21.3</a>
3	Материальная помощь родителям в связи рождением или усыновлением ребенка)		95,00	95,00		95,00	
		%					
		руб.					
4	Материальная помощь членам семьи в связи со смертью работника и близких родственников		170,00	170,00	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.21.1 КД</a>	170,00	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.21.1 КД</a>
		%					
		руб.					
5	Выплаты ко "Дню пожилого человека"		19,00	19,00	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.21.6.; Приказы №№ 37 л/с от 15.09.2020г. И 828л/с от 30.09.2020г. "Об оказании материальной помощи неработающим пенсионерам"</a>	19,00	<a href="#">Коллективный договор 2020-2022г.г. п.3.21.6.; Приказы №№ 37 л/с от 15.09.2020г. И 828л/с от 30.09.2020г. "Об оказании материальной помощи неработающим пенсионерам"</a>
6	Расходы на услуги банков			253,79		-	
7	Списание дебиторской задолженности			4027,18	<a href="#">ст.265 НК РФ</a>	-	
8	Пособие по уходу за ребенком до 3 лет			7,95		-	
9	Премия к празднику			92		-	

#### выписки из Коллективного договора АО "УСК":

3.22. Работодатель выплачивает работникам при уходе в ежегодный оплачиваемый отпуск, материальную помощь в размере от 30% до 100% должностного оклада (месячной тарифной ставки) на основании письменного заявления работника по решению Генерального директора. Право на материальную помощь при уходе в ежегодный отпуск имеет работник, проработавший в организации год и более. Выплата по данному основанию производится один раз в год при отсутствии дисциплинарных взысканий.

3.21.3. Материальная помощь на оплату индивидуального лечения, операций или оказания других медицинских услуг Работнику по решению Генерального директора и при наличии финансовых возможностей;

3.21.4. Материальная помощь одному из родителей в связи с рождением или усыновлением ребенка в течение одного года после рождения (усыновления) в размере 5 000 рублей на основании письменного заявления работника;

3.21.1. Материальная помощь членам семьи умершего работника Общества при предоставлении документов, подтверждающих родство и затраты на погребение в размере 10 000 рублей;

3.21.2. Материальная помощь (одному члену семьи) в связи со смертью членов семьи и близких родственников (супруга (и), родителей, детей, усыновленных и усыновителей, родных братьев и сестер в размере 5 000 рублей;

3.21.6. Неработающим пенсионерам, достигшим возраста 70 лет, ушедшим на пенсию из Общества ко Дню пожилого человека (1 октября) оказывается материальная помощь в размере 1 000 рублей каждому;

20

Акционерное общество  
**«Ульяновская сетевая компания»**

---

П Р И К А З

« 15 » сентября 2020 года

№ 37 /с

г. Ульяновск

*Об оказании материальной помощи неработающим пенсионерам*

В связи с Днем пожилого человека 01 октября и в соответствии с п. 3.21.6 раздела 3 коллективного договора на 2020-2022 г.г.,

ПРИКАЗЫВАЮ:

оказать материальную помощь неработающим пенсионерам, ушедшим на пенсию по возрасту с АО «УСК» и достигшим возраста 70 лет, в размере 1 000 (одна тысяча) рублей каждому:

1. Сергею Виктору Михайловичу – 05.10.1937 г.р.,
2. Ямкину Ивану Ивановичу – 12.06.1942 г.р.
3. Гизятуллову Назыму Шафиковичу – 09.10.1943 г.р.
4. Ведяеву Николаю Сергеевичу – 14.10.1944 г.р.
5. Скоробогатовой Валентине Семеновне – 05.01.1945 г.р.,
6. Селуяновой Людмиле Николаевне – 20.12.1946 г.р.
7. Родиной Галине Ивановне – 22.04.1947 г.р.
8. Невакшоновой Лидии Георгиевне – 09.03.1948 г.р.
9. Гудзь Владимиру Васильевичу – 09.06.1948 г.р.
10. Антонову Леониду Архиповичу – 24.08.1948 г.р.
11. Малаховой Галине Васильевне – 18.08.1949 г.р.
12. Терехину Геннадию Евгеньевичу – 23.01.1950 г.р.
13. Русакову Валерию Ивановичу – 16.02.1950 г.р.
14. Филимонову Виктору Александровичу – 21.02.1950 г.р.
15. Горбачеву Анатолию Федоровичу – 05.03.1950 г.р.
16. Кузиеву Леониду Иосифовичу – 24.03.1950 г.р.
17. Буравкину Александру Ивановичу – 23.07.1950 г.р.

Основание: служебная записка и.о. директора МРЭС-3 Шарапова А.А.

Генеральный директор

С.С. Мизонин

Согласовано:

И.о. начальника ОРП

Е.В. Чурбанова

Исполнитель:  
Семенова Н.Ю.

Акционерное общество  
«Ульяновская сетевая компания»

П Р И К А З

« 30 » сентября 2020 года

№ 228

г. Ульяновск

*Об оказании материальной помощи неработающим пенсионерам*

В связи с Днем пожилого человека 01 октября и в соответствии с п. 3.21.6 раздела 3 коллективного договора на 2020-2022 г.г.,

ПРИКАЗЫВАЮ:

Оказать материальную помощь неработающим пенсионерам, ушедшим на пенсию по возрасту с АО «УСК» и достигшим возраста 70 лет, в размере 1 000 (одна тысяча) рублей каждому:

1. Мурзакову Владимиру Михайловичу – 05.05.1950 г.р.,
2. Нардюжеву Евгению Георгиевичу – 03.07.1947 г.р.

Основание: заявления Мурзакова В.М, Нардюжева Е.Г.

Генеральный директор

С.С. Мизонин

Согласовано:

Начальник ОРП

О.В. Хованская

Проанализировав представленные предприятием материалы, эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходами из прибыли на соц. развитие в размере 3 055,00 тыс. руб. (материальная помощь, предусмотренная коллективным договором).

Таким образом, эксперты предлагают считать величину прибыли без учёта налога на прибыль в размере **3 055,00 тыс. руб.** экономически обоснованной.

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

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определяется исходя из планового и фактического объём выручки за услуги по передаче электрической энергии за год  $i-2$  в части содержания электрических сетей (с учётом фактически недополученной

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

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

(тыс. руб.)

показатель	ед. изм.	2021
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	514 198,78
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	тыс. руб.	502 038,16
Фактически недополученная выручка по зависящим от ТСО причинам (сверхнормативные потери)	тыс. руб.	7 027,18
Корректировка	тыс. руб.	5 133,44

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

Фактический объём выручки за 2021 год в части содержания электрических сетей составляет 502 038,16 тыс. руб. Собираемость выручки в части содержания электрических сетей обеспечивалась за счёт:

- котловых тарифов – 418 152,86 тыс. руб.;
- индивидуальных тарифов с ПАО «Россети Волга» ООО «Инза Сервис», ООО «Сети Барыш», АО «Авиастар – ОПЭ», ООО «Энергопром ГРУПП», ООО «ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ» – 83 885,30 тыс. руб.

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

Сверхнормативные потери электрической энергии за 2022 год составляют 7 072,18 тыс. руб..

### **Расходы на покупную электроэнергию для компенсации потерь на 2023 год**

Потери на 2023 год рассчитаны в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 и приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 27.12.2021 №391-П, и составляют 58,58390 млн. кВт\*ч или 17,24% от поступления в сеть. Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2023 год, утверждённому приказом ФАС России.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке,

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

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

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

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2023 план					июль - ноябрь 2023 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.2.	<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>	<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	336,73	132,78	17,57	77,57	108,81	273,67	109,65	15,12	61,91	86,99
	Объем потерь мощности	МВт	99,74	39,32	5,20	23,00	32,22	94,65	37,91	5,23	21,44	30,07
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	881 472,93	353 183,28	48 685,16	199 414,58	280 189,91
6.1	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	1 933,64	480,08	60,09	514,19	879,28	1 631,97	413,86	60,80	440,33	716,97
6.2	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		1 657,24	768,08	989,01			1 384,71	635,80	804,55	
6.3	СН1	млн.кВт.ч		845,17					712,43			
6.4	СН2	млн.кВт.ч		812,11	768,08				672,25	635,80		
6.5	НН	млн.кВт.ч			0,00	989,01				0,00	804,55	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	декабрь 2023 план					2023 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.2.	<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>	<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	76,66	43,86	3,02	12,38	17,40	687,06	286,30	35,71	151,86	213,20
	Объем потерь мощности	МВт	94,65	37,91	5,23	21,44	30,07	97,19	38,61	5,21	22,22	31,15
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	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	326,39	82,77	12,16	88,07	143,39	3 892,01	976,71	133,06	1 042,59	1 739,65
6.2	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		276,94	127,16	160,91			3 318,89	1 531,05	1 954,47	
6.3	СН1	млн.кВт.ч		142,49					1 700,08			
6.4	СН2	млн.кВт.ч		134,45	127,16				1 618,81	1 531,05		
6.5	НН	млн.кВт.ч			0,00	160,91				0,00	1 954,47	

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



№ п/п	Показатель	Ед. изм.	1 п/г 2023 план		июль - ноябрь 2023 план	
			ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 230,58	3 230,58	2 882,65	2 882,65
2	Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 581,00	1 581,00	1 639,00	1 639,00
3	Объем потерь э/э	млн. кВтч	336,73	336,73	273,67	273,67
4	Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	928 172,00	928 172,00	899 011,00	899 011,00
5	Объем потерь мощности	МВт	99,74	99,74	94,65	94,65
6	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41	1,41
7	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	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
9	Сбытовая надбавка	руб./МВтч	331,00	331,00	331,00	331,00
<b>10</b>	<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>

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	декабрь 2023 план*		2023 план	
			ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 858,74	3 858,74	3 162,08	3 162,08
2	Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 639,00	1 639,00	1 610,57	1 610,57
3	Объем потерь э/э	млн. кВтч	76,66	76,66	687,06	687,06
4	Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	899 011,00	899 011,00	913 973,62	913 973,62
5	Объем потерь мощности	МВт	94,65	94,65	97,19	97,19
6	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41	1,41
7	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	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
9	Сбытовая надбавка	руб./МВтч	1 889,00	1 889,00	504,85	504,85
<b>10</b>	<b>Тариф на покупку потерь</b>	<b>руб./МВтч</b>	<b>5 755,01</b>	<b>5 755,01</b>	<b>3 674,20</b>	<b>3 674,20</b>

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

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

Наименование показателей	2021 утверждено	2021 факт	Отклонение ф2021/утв 2021	2022 год утверждено	2023 утверждено	отклонение 2023/2022
Объем потерь (млн. кВтч.)	56 726,40	62 288,15	9,80%	56 873,00	58 583,90	3,01%
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2 816,36	2 856,25	1,42%	2 863,54	3 674,20	28,31%
<b>Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)</b>	<b>159 761,68</b>	<b>177 910,59</b>	<b>11,36%</b>	<b>162 858,11</b>	<b>215 249,06</b>	<b>32,17%</b>

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **215 249,06 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2021 года составил 20,99%, к утверждённым на 2023 год – 32,17%. Рост расходов связан с увеличением тарифа покупки потерь (с учётом пересмотра сбытовых надбавок ГП на основании решения комиссии ФАС России по итогам рассмотрения разногласий).

#### Статья «Анализ подконтрольных расходов за предыдущий долгосрочный период»

Учитывая, предписание ФАС России расходы по данной статье затрат на 2023 год и последующие периоды регулирования учтены не будут.

На основании проведённого дополнительного анализа расходов АО «УСК» за период 2022-2023 гг. (во исполнение предписания ФАС России от 20.10.2023 № СП/87121/23 и Решения об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России по итогам внеплановой выездной проверки в отношении Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на основании приказа ФАС России от 24.01.2023 № 18/23) необходимая валовая выручка за указанный период скорректирована:

Статья	2022 год		2023 год		2024 год	
	утверждено	по предписанию ФАС	утверждено	по предписанию ФАС	утверждено	по предписанию ФАС
ИТОГО подконтрольные расходы	382 438,32	382 434,96	389 969,42	389 966,00	410 375,05	410 371,45
ИТОГО неподконтрольных расходов	179 687,49	179 689,49	191 337,99	190 771,53	193 680,57	193 155,19
ИТОГО корректировки	-31 253,33	-31 253,33	48 445,56	48 445,56	46 159,28	-16 712,78
Расходы по обеспечению ПКУ (522Ф3)	0	0	0	0	0	0
НВВ на содержание сетей	562 044,48	562 122,45	581 138,59	580 737,52	603 540,51	602 231,53
<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок</b>	<b>530 791,16</b>	<b>530 869,12</b>	<b>629 584,15</b>	<b>629 183,08</b>	<b>643 679,58</b>	<b>649 362,82</b>
<b>Итого расходов на оплату потерь</b>	<b>162 858,17</b>	<b>162 858,17</b>	<b>221 461,28</b>	<b>215 249,06</b>	<b>238 066,97</b>	<b>231 854,75</b>

Таким образом, экспертами необходимая валовая выручка АО «УСК» на 2024 год принимается в размере 648 582,82 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 313 871,40 тыс. руб. (-32,61%).

**Заключение:**

*В соответствии с материалами АО «УСК» (бухгалтерская и налоговая отчётность за 2022год, подписанные руководителем и заверенные печатью), экспертами сделан вывод о достоверности данных за 2022 год, указанных в предложениях предприятия, бухгалтерской отчётности.*

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

*По результатам проведения экспертизы материалов дела АО «УСК» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии экспертами, в соответствии с Методическими указаниями от 06.08.2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э, эксперты принимают необходимую валовую выручку (смета расходов АО «УСК» представлена в Приложении):*

тыс. руб.

наименование	2024 утверждено
<b>НВВ всего (без покупки потерь)</b>	<b>649 362,82</b>
Подконтрольные расходы	410 371,45
Неподконтрольные расходы	193 155,19
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 года	-16 712,78
Учтено по предписанию ФАС	-323,10
По решению суда капвложения из прибыли 2022, 2023	63 387,17
<b>Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь (с учетом предписания ФАС)</b>	<b>231 854,75</b>

Руководитель Агентства по регулированию  
цен и тарифов

  
Курбатов С.М.

ЭКСПЕРТЫ: Мурзаков Д.С.

Степанова Т.В. 

Заворотная Л.Н. 

	Статья	тыс.руб	2022 утв по предписанию ФАС		2022 год факт ЭО	2023 год утверждено по предписанию ФАС	Предложение ТСО 2024	2024 год утверждено	2024 год утверждено по предписанию ФАС
			ЭО	МСА					
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	35 239,79	33 894,94	34 673,79	34 562,41	36 370,92	36 370,94	36 370,94
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	109 587,61	105 405,45	105 798,33	107 481,12	113 105,16	113 105,21	113 105,21
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	217 847,72	209 534,06	210 250,85	213 660,28	224 840,21	224 840,31	224 840,31
4	Расходы на страхование	тыс.руб	517,38	497,63	281,79	507,43	533,98	533,98	533,98
5	Другие прочие расходы	тыс.руб	22 868,05	21 995,34	22 808,56	22 428,48	25 805,09	23 605,68	23 602,08
6	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	8 493,25	8 169,12	9 828,60	8 329,99	8 765,87	8 765,87	8 765,87
7	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	3 055,00	2 938,41	4 031,86	2 996,28	3 153,06	3 153,06	3 153,06
8	Расходы по обеспечению коммерческого учета	тыс.руб	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>397 608,79</b>	<b>382 434,96</b>	<b>387 673,78</b>	<b>389 966,00</b>	<b>412 574,29</b>	<b>410 375,05</b>	<b>410 371,45</b>
9	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС	тыс.руб	1 512,51		1 550,78	1 700,03	1 995,96	1 831,49	1 831,49
10	Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	41 959,57		38 246,15	41 154,57	46 571,95	36 275,96	37 055,96
	аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб	28 104,72		28 906,49	28 742,77	30 293,62	25 603,09	26 383,09
11	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	4 280,42		6 772,44	7 003,36	6 496,86	6 427,00	6 427,00
	плата за землю	тыс.руб	21,13		17,43	17,380	17,43	17,43	17,43
	налог на имущество	тыс.руб	3 821,60		6 350,28	6 574,67	6 004,84	6 004,84	6 004,84
	прочие налоги и сборы	тыс.руб	437,69		404,73	411,31	474,59	404,73	404,73
12	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	66 225,71	63 698,36	63 225,83	64 952,72	68 351,45	68 351,45	68 351,45
13	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	10 465,24		9 147,04	10 026,64	8 725,54	10 755,74	9 450,36
	Затраты на охранные зоны	тыс.руб	8 334,22		8 164,80	8 334,22	8 725,54	8 334,22	8 334,22
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	2 131,02		982,24	1 692,41		2 421,52	1 116,14
14	Налог на прибыль, в том числе	тыс.руб	2 936,19		7 516,32	1 018,00	38 323,94	7 516,32	7 516,32
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00			0,00	38 323,94		
15	Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб	10 146,35		21 262,31	14 179,91	36 869,78	10 721,52	10 721,52
16	Амортизация ОС	тыс.руб	44 688,85		39 807,66	50 736,30	64 474,64	51 801,09	51 801,09
17	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб					68 946,00		
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%					8,38%	0,00%	0,00%
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>182 214,84</b>	<b>179 687,49</b>	<b>187 528,52</b>	<b>190 771,53</b>	<b>340 756,12</b>	<b>193 680,57</b>	<b>193 155,19</b>
	<b>Расходы по обеспечению коммерческого учета</b>	<b>тыс.руб</b>							
	<b>Экономия расходов на оплату потерь</b>	<b>тыс.руб</b>						0,11	0,11
18	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб						-515,22	-515,22
	<b>НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>579 823,63</b>	<b>562 122,45</b>	<b>575 202,30</b>	<b>580 737,52</b>	<b>753 330,41</b>	<b>603 540,51</b>	<b>603 011,53</b>
	Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб	4 982,63			9 786,74	47 287,60	0,00	0,00
	Корректировка НР исходя из фактических значений	тыс.руб	-20 962,12			27 988,10	37 127,03	7 841,04	7 841,04
	Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта)	тыс.руб	0,00			0,00		0,00	0,00
	Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб	30 591,45			5 133,44	-9 478,55	-33 901,65	-33 901,65
	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб	984,52			2 338,46	11 514,05	11 325,00	11 325,00

	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП	тыс.руб	-57 272,44			0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб	-7 288,82			-6 182,65	0,00	0,00	0,00
<b>19</b>	<b>ИТОГО корректировки</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>-31 253,33</b>			<b>48 445,56</b>	<b>86 450,13</b>	<b>-16 712,78</b>	<b>-16 712,78</b>
20	Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования	тыс.руб					0,00	0,00	0,00
21	Учтено по предписанию ФАС	тыс.руб						-6 535,33	-323,10
	По решению суда капвложения из прибыли 2022, 2023	тыс.руб.					122 673,68	63 387,17	63 387,17
<b>22</b>	<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>548 570,30</b>	<b>530 869,12</b>	<b>575 202,30</b>	<b>629 183,08</b>	<b>962 454,22</b>	<b>643 679,58</b>	<b>649 362,82</b>
	Поступление в сеть	тыс. кВтч	329 890,00	340 208,11	339 813,50	344 647,00	344 647,00	344 647,00	344 647,00
	Процент потерь	%	17,24%	18,14%	17,24%	17,24%	17,24%	17,24%	17,24%
	Объём покупки потерь	тыс. кВтч	56 873,00	61 701,60	58 583,90	59 417,10	59 417,10	59 417,10	59 417,10
	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2 863,54	2 969,78	3 674,20	3 537,72	4 006,71	4 006,71	4 006,71
	<b>Итого расходов на оплату потерь</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>162 858,17</b>	<b>183 240,28</b>	<b>215 249,06</b>	<b>210 201,06</b>	<b>238 066,97</b>	<b>238 066,97</b>	<b>238 066,97</b>
	Учтено по решению ФАС России								-6 212,22
	<b>Итого расходов на оплату потерь с учетом предписания ФАС</b>								<b>231 854,75</b>
	<b>ВСЕГО</b>								<b>881 217,57</b>

Руководитель Агентства по регулированию  
цен и тарифов

Курбатов С.М.

ЭКСПЕРТЫ: Мурзаков Д.С.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.