



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

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

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**по определению (корректировке)**  
**необходимой валовой выручки на услуги**  
**по передаче электрической энергии**  
**ООО «МАГИСТРАЛЬ» на 2024-2028 годы**  
**по методу долгосрочной индексации**  
**необходимой валовой выручки**

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

г. Ульяновск - 2023

# 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## 1.1. Основание экспертизы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 N 196/22, на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П, открыто дело № 02-э-980/2023 от 11.05.2023 об установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «МАГИСТРАЛЬ» на долгосрочный период 2024-2028 годы.

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

Сущность государственного регулирования тарифов состоит в установлении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию. При рассмотрении представленных материалов, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

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

- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства РФ от 01.07.2014 № 603 «О порядке расчёта размера возмещения организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сферах обращения с твёрдыми коммунальными отходами, электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, недополученных доходов, связанных с осуществлением ими регулируемых видов деятельности, за счёт средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и определения размера компенсации за счёт средств федерального бюджета расходов бюджета субъекта Российской Федерации или местного бюджета, возникших в результате возмещения недополученных доходов»;
- Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;
- Приказ Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».
- Приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
- Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год»;
- Приказ ФАС России от 27.11.2023 № 894/23 «О согласовании решения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного ФАС России на 2024 год»;

- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, 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»;
  - Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года, одобренный Правительством РФ;
  - Прочие Законы и подзаконные акты;
  - Методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетике;
  - Предписание ФАС России от 20.10.2023 №СП/87118/23.

## **1.2. Предмет и цель экспертизы**

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы ООО «МАГИСТРАЛЬ», определяющие тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов.

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

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

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

## **1.3. Методы проведения экспертизы**

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011 (далее – Основы ценообразования), в отношении ООО «МАГИСТРАЛЬ», осуществляющему регулируемую деятельность оказания услуг по передаче электрической энергии, регулирующим органом выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период регулирования установлен на срок 5 лет (2024 - 2028 годы).

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

- оценка финансового состояния и производственных показателей ООО «МАГИСТРАЛЬ»;
- экспертиза соответствия расчёта тарифа на передачу электрической энергии и формы представления расчётных документов утвержденным нормативно-методическим документам по расчёту тарифов;
- анализ экономической обоснованности расходов и прибыли ООО «МАГИСТРАЛЬ», предлагаемых к учету при определении необходимой валовой выручки на 2024 год;
- анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждённым постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

#### **1.4. Особые условия**

Представленные ООО «МАГИСТРАЛЬ» предложения и материалы по расчёту необходимой валовой выручки по методу долгосрочной индексации, соответствуют требованиям Правил государственного регулирования и Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Письменное заявление, представленное ООО «МАГИСТРАЛЬ» об определении необходимой валовой выручки соответствует требованиям Регламента.

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по ООО «МАГИСТРАЛЬ» размещены на официальном сайте (<https://magistral73.ru/>) в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24. Опубликованное на сайте предприятия предложение соответствует предложению, представленному в орган регулирования.

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

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

Ответственность за достоверность представленных документов несёт ООО «МАГИСТРАЛЬ».

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

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

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

На экспертизу представлены следующие материалы:

- расчёт долгосрочных тарифов на услуги по передаче электроэнергии и долгосрочной необходимой валовой выручки на 2024-2028 годы в формате шаблона ЕИАС, выполненные ООО «МАГИСТРАЛЬ» в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;
- обосновывающие материалы, подтверждающие фактически произведённые расходы за 2022 год;
- документы, подтверждающие регулируемую деятельность, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- бухгалтерская и статистическая отчётность на последнюю отчётную дату;
- отчётность, содержащая данные раздельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- иные материалы, необходимые для проведения расчётов и принятия решений.

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2024-2028 годы выполнен в формате шаблона ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO), разработанного в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

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

Бухгалтерская отчётность представлена по формам, утверждённым приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчётности организаций», статистическая отчётность - по формам, утверждённым приказом Росстата от 15.07.2019 № 404 «Об утверждении федерального статистического наблюдения для организации федерального статистического наблюдения за численностью, условиями и оплатой труда работников, потребностью организаций в работниках по профессиональным группам, составом кадров государственной и муниципальной службы», налоговая отчётность - по формам, утверждённым приказами ФНС России от 4 сентября 2019 г. N ММВ-7-21/440@ «О признании утратившими силу некоторых приказов федеральной налоговой службы в связи с отменой обязанности представления налоговых деклараций по транспортному налогу и по земельному налогу», 24 августа 2022 № ЕД-7-21/766@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по налогу на имущество организаций в электронной форме и порядка ее заполнения», от 23 сентября 2019 № ММВ-7-3/475@ «Об утверждении формы налоговой декларации по налогу на прибыль организаций, порядка её заполнения, а также формата представления налоговой декларации по налогу на прибыль организаций в электронной форме».

Прочие обосновывающие материалы представлены организацией по формам, разработанным Агентством, либо самостоятельно в соответствии с принципами по-

становления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

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

## 2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

### 2.1. Оценка финансового состояния

Общество с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ» (ИНН 7325131908/ КПП 732501001, ОГРН 1147325006146) зарегистрировано 16.10.2014 ИФНС России по Ленинскому району г.Ульяновска. Местонахождение: 432028, г.Ульяновск, ул.Октябрьская, эд.22Г, стр.2 этаж 2Б, каб.406. ООО «МАГИСТРАЛЬ» является сетевой организацией, владеющей на законном основании электросетевыми объектами, через которые осуществляется снабжение электрической энергией конечных потребителей, непосредственно или опосредованно присоединенных к данным электросетевым объектам. Электросетевое хозяйство, используемое для передачи электрической энергии, находится в собственности и частично арендовано. Общество применяет общепринятую систему налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость. ООО «МАГИСТРАЛЬ» значится в едином реестре субъектов малого и среднего предпринимательства. Категория субъекта МСП: малое предприятие.

Согласно отчётности, содержащей данные раздельного учёта в таблице 1.3, утверждённой приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 выручка ООО «МАГИСТРАЛЬ» за 2022 год составила всего 58732 тыс.руб., в том числе: от передачи по распределительным сетям – 57674 тыс.руб. (98,2%), технологического присоединения – 1058 тыс.руб.(1,8%).

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

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1	I. Внеоборотные активы				
1.1	Нематериальные активы	1110	43,00	128	
1.2	Результаты исследований и разработок	1120			
1.3	Нематериальные поисковые активы	1130			
1.4	Материальные поисковые активы	1140			
1.5	Основные средства	1150	73 605,00	8 431	4 969
1.6	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
1.7	Финансовые вложения	1170			
1.8	Отложенные налоговые активы	1180			
1.9	Прочие внеоборотные активы	1190			
1.10	Итого по разделу I	1100	73 648,00	8 559	4 969
2	II. Оборотные активы				
2.1	Запасы	1210	53 981,00	48 237	26 660
2.2	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220		654	
2.3	Дебиторская задолженность	1230	6 475,00	3 763	6 911

2.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240		850	850
2.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	392,00	33	3
2.6	Прочие оборотные активы	1260	1,00	1	2
2.7	Итого по разделу II	1200	60 849,00	53 538	34 426
3	Баланс	1600	134 497,00	62 097	39 395
1	III. Капитал и резервы				
1.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10,00	10	10
1.2	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
1.3	Переоценка внеоборотных активов	1340			
1.4	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
1.5	Резервный капитал	1360			
1.6	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	108 996,00	6 950	4 633
1.7	Итого по разделу III	1300	109 006,00	6 960	4 643
2	IV. Долгосрочные обязательства				
2.1	Заемные средства	1410			
2.2	Отложенные налоговые обязательства	1420			
2.3	Оценочные обязательства	1430			
2.4	Прочие обязательства	1450			
2.5	Итого по разделу IV		0	0	
3	V. Краткосрочные обязательства				
3.1	Заемные средства	1510	22 177,00	12 402	
3.2	Кредиторская задолженность	1520	3 314,00	42 735	34 752
3.3	Доходы будущих периодов	1530			
3.4	Оценочные обязательства	1540			
3.5	Прочие обязательства	1550			
3.6	Итого по разделу V	1500	25 491,00	55 137	34 752
4	Баланс	1700	134 497,00	62 097	39 395

№ п/п	Наименование*	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1.1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе:	2110	58 732,00	32 207,00	60 801,00
1.2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	-34 835,00	-23 518,00	-46 143,00
1.3	Валовая прибыль (убыток)	2100	23 897,00	8 689,00	14 658,00
1.4	Коммерческие расходы	2210			
1.5	Управленческие расходы	2220	-18 308,00	-18 866,00	-18 451,00
1.6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 589,00	-10 177,00	-3 793,00
1.7	Доходы от участия в других организациях	2310			
1.8	Проценты к получению	2320	26,00	17,00	39,00
1.9	Проценты к уплате	2330	-1 681,00	-302,00	-17,00
1.10	Прочие доходы	2340	160,00	25 970,00	13 923,00
1.11	Прочие расходы	2350	-726,00	-12 598,00	-6 399,00
1.12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 368,00	2 910,00	3 753,00
1.13	Текущий налог на прибыль	2410	-589,00	-582,00	-751,00
1.13.1	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421			
1.14	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430			
1.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450			
1.16	Прочее	2460		-10,00	-571,00
1.17	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 779,00	2 318,00	2 431,00

### Обобщенный финансовый анализ

№ п/п	Наименование показателя	На отчетную дату отчетного года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода предыдущего года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода года, предшествующего предыдущему	Рекомендуемое значение	2022 / 2021



		2022	2021	2020		
1	Величина собственных оборотных средств	28 883,00	-5 362,00	-7 237,00	>0	-5,39
2	Маневренность собственных оборотных средств	0,01	-0,01	0,00	0-1	-2,21
3	Коэффициент текущей ликвидности	2,13	0,90	0,79	>2	2,36
4	Коэффициент быстрой ликвидности	0,02	0,02	0,02	>1	0,96
5	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,02	0,00	0,00	0,05-0,1	25,69
6	Доля оборотных средств в активах	0,40	0,80	0,70		0,50
7	Доля собственных оборотных средств в общей сумме	0,53	-0,11	-0,27	>0,1	-4,93
8	Доля запасов в оборотных активах	0,89	0,91	0,77		0,97
9	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	0,54	-0,11	-0,27	>0,5	-4,88
10	Коэффициент покрытия запасов	1,01	1,02	1,03	>1	0,99
11	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	0,81	0,11	0,12	>0,5	7,17
12	Коэффициент финансовой зависимости	1,23	8,85	8,48	<2	0,14
13	Коэффициент маневренности собственного капитала	0,26	-0,76	-1,57	>0,5	-0,35
14	Коэффициент концентрации заемного капитала	0,19	0,89	0,88	<0,5	0,21
15	Коэффициент структуры долгосрочных вложений	0,00	0,00	0,00		0,00
16	Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	0,00	0,00	0,00	>0,6	0,00
17	Коэффициент структуры заемного капитала	0,00	0,00	0,00		0,00
18	Коэффициент задолженности	0,23	7,85	7,48	<0,7	0,03

Проведённый анализ финансового состояния ООО «МАГИСТРАЛЬ» за период 2020–2022 гг. говорит о том, что организация имеет неустойчивое финансовое положение, так как имеет кредиторскую задолженность (в том числе по займам) 25,49 млн.руб., имеются риски в работе предприятия на новый долгосрочный период регулирования.

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

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

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

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

- инвентарные карточки ОС-6,
- приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств,
- схемы оборудования в собственности
- таблицы П.2.1. и П.2.2.,
- информация о соответствии критериям ТСО.

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>72,296 МВА</b> в т.ч. собственность 54,39 МВА
--	--

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 по 31.12.2024 линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения	СН2 – 19,02 км НН – 63,137км в т.ч. собственность СН2 – 6,595 км НН – 57,237км
Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.magistrale73.ru">http://www.magistrale73.ru</a>
Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-222-20-73
Отсутствие за 3 предшествующих расчётных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчётных данных, используемых при расчёте фактических значений показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	отсутствует
Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью её продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	отсутствует

### 2.3 Анализ основных технико-экономических показателей ООО «МАГИСТРАЛЬ»

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

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

На 2024 год в ведение ООО «МАГИСТРАЛЬ» заявлены объекты электроэнергетики – 1 ГПП, подстанции: однострансформаторные - 11, двухтрансформаторные – 9, мачтовые - 1 суммарной трансформаторной емкостью 72,296 МВА; общая протяжённость линий электропередач составляет 82,157 км.

Состав оборудования ООО «МАГИСТРАЛЬ» на 2024 год по сравнению с 2023 годом изменён по результатам проведения уточненного расчёта количества условных единиц в соответствии с методикой расчёта условных единиц утверждённой приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2. Исходя из анализа представленных документов, экспертами сделан вывод, что имущественный комплекс ООО «МАГИСТРАЛЬ» находится в собственности и частично в аренде.

год	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
2021 утверждено	229,60	0	246,06	146,36	622,02
2021 факт	229,60	0	272,23	180,49	682,32
2022 утверждено	229,60	0	272,23	180,49	682,32
2022 факт	229,60	0	312,61	122,51	664,72

2023 утверждено	229,60	0	648,27	122,51	1000,38
2024 утверждено	172,60	0	624,46	122,51	919,57

Расчётный годовой объем отпуска определен на основании формируемого ФАС России прогнозного баланса производства и поставок электрической (тепловой) энергии (мощности). Кроме того, экспертами проанализированы фактические данные об объемах, 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 2021 год, 2022 год и 10 месяцев 2023 года.

Оценка объёмов передачи электрической энергии по сетям ООО «МАГИСТРАЛЬ», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на 2024 год объём полезного отпуска электрической энергии в размере 66,646 млн. кВтч в год.

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

	Ед. изм.	2021 год		2022 год		2023 год	2024 год	
		Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	Проект	Утверждено
Поступление в сеть э/э	тыс. кВтч	73 802,82	67081,22	67774,65	66354,91	63685,46	67756,31	67756,31
Потери э/э	тыс. кВтч	1 048,00	1081,95	962,40	1086,53	904,32	1109,51	1109,41
Потери э/э	%	1,42%	1,61%	1,42%	1,64%	1,42%	1,64%	1,64%
Полезный отпуск э/э	тыс. кВтч	72 754,82	65999,27	66812,25	65268,38	62781,14	66646,80	66646,90

На 2024 год поступление в сеть электроэнергии планируется с ростом по отношению к утверждённому поступлению в сеть на 2023 год (6,39%).

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «СК Энерго» определен экспертами в соответствии с п. 40(1), 81 Основ ценообразования... и приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» и составляют 1,10941 млн. кВтч или 1,64% от поступления в сеть.

По отношению к утверждённым на 2023 год потери выше на 0,20509 млн. кВтч (22,68%). Соответственно, полезный отпуск на 2024 год по отношению к утверждённому на 2023 год выше на 3,86576 млн. кВтч (6,16%).

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	66 354,91	63 786,16	0,00	2 568,75	0,00
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	438,00			438,00	
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	166,25			166,25	
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	65 750,66	63 786,16		1 964,49	
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	4 452,76			2 306,65	2 146,11
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	66 354,91	63 786,16	0,00	4 875,40	2 146,11
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	1 086,53	1 086,53			
	%	1,64	1,70	0,00	0,00	0,00
Отпуск из сети		65 268,38	60 392,98	0,00	2 729,29	2 146,11
прямые		154,22			154,22	

ЭСО		26 666,22	25 339,09		1 202,72	124,41
смежные		36 420,23	35 053,89		1 366,34	
население		2 027,70			6,00	2 021,70
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	72,30	50,00		22,30	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	82,16			19,02	63,14
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	63,76			2,43	61,33
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		0,00	0,00	256,33	33,99
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		1 275,72	0,00	218,67	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		0,00	0,00	12,75	97,14
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		3,33	0,00	6,17	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		1,70	0,00	0,00	0,00
Плановый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч	77 791,40				
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	1 273,80				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		1,64				

### 3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ НА 2024-2028 ГОДЫ. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ

Методом регулирования формирования необходимой валовой выручки в отношении ООО «МАГИСТРАЛЬ», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является первым годом очередного долгосрочного периода (ДПР) 2024-2028 годы. Базовый уровень подконтрольных расходов рассчитан по методу экономически обоснованных расходов (затрат).

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 2024-2028гг. для ООО «МАГИСТРАЛЬ», анализ корректности определения параметров расчёта тарифов, анализ экономической обоснованности операционных (подконтрольных) и неподконтрольных расходов, корректировки, расходов на энергетические ресурсы, амортизации, налогов и обоснованности объёма полезного отпуска (товаров) услуг.

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

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

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

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

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

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

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

Основываясь на нормах ФСБУ 5/2019 расходы, связанные с оказанием услуг производственного процесса накопленные на счёте 20 «Основное производство» и управленческие расходы, накопленные на счёте 26 «Общехозяйственные расходы» на конец каждого отчётного периода списываются на финансовый результат (относятся в дебет счёта 90 «Продажи» в качестве прямых и косвенных). Для определения себестоимости услуг с учётом общехозяйственных расходов ежеквартально производится распределение расходов пропорционально выручке по видам деятельности.

Во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц» в ООО «МАГИСТРАЛЬ» утверждено Положение о закупках, размещённое на официальном сайте. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) не является формой проведения торгов и её проведение не регулируется статьями 447-449 ГК РФ. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) не является публичным конкурсом и не регулируется статьями 1057-1061 ГК РФ. Извещение о закупке и документация о закупке не являются ни офертой, ни акцептом, если иное не установлено Положением, Извещением о закупке и Документацией о закупке.

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

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 2 главы 11 Положения о закупках товаров работ и услуг определены основания проведения закупки у единственного поставщика.

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

Предприятие, осуществляющее несколько видов деятельности, согласно п. 1 Постановления Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении 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 п. 6 Основ Ценообразования.

В силу п.29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационно-аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

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

### **Статья “Вспомогательные материалы”**

В соответствии с п.24 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011 в статью включаются расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд. Материалы - предметы, срок полезного использования которых менее 1 года, которые относятся к предметам труда и необходимы для производства продукции, работ, услуг, для хозяйственных нужд организации.

Утвержденные расходы на 2023 год составили 9113,70 тыс. руб. ООО «МАГИСТРАЛЬ» планирует на 2024 год затраты на покупку вспомогательных материалов на сумму 3368,92 тыс.руб. Предприятием планируется по данной статье материальные затраты на текущий ремонт ТП, средства защиты, инструмент, ГСМ. В ка-

честве обоснований организацией представлены расшифровки расходов на покупку материалов, копии договоров, Положение о закупках товаров работ и услуг ООО «МАГИСТРАЛЬ», коммерческие предложения, расчёты потребности в материалах и др.

	План 2024 год	Утверждено 2024 год
Вспомогательные материалы для ремонтно-эксплуатационных нужд (РЭН)	1275,45	1275,45
Приборы, инструменты для РЭН	738,32	738,32
Расходы на ГСМ	1355,15	425,98
<b>ИТОГО</b>	<b>3368,92</b>	<b>2439,75</b>

Проанализировав данные предоставленные ООО «МАГИСТРАЛЬ» о фактических и планируемых расходах, документы, представленные для обоснования данной статьи, данные бухгалтерского баланса об остатках оборотных средств предлагают исключить расходы на сумму 929,17 тыс.руб. (оборудование, которое по стоимости должно относиться к основным средствам).

Таким образом, с учётом предельного роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии сумма расходов на покупку материалов для текущего ремонта ТП, аварийного запаса, ГСМ принята экспертами на 2024 год в размере **2439,75 тыс.руб.**

Расходы на покупку материалов утверждены на 2022 год в размере 6685,66 тыс.руб., фактические расходы организации в размере 2613,53 тыс.руб. Экспертами принято решение признать экономически обоснованными расходами сумму 2613,53 тыс. руб.

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

Утверждённые расходы на 2023 год составили 4897,81 тыс. руб. Организация планирует на 2024 год затраты на работы и услуги производственного характера в сумме 21180,67 тыс.руб.

	План 2024 год	Утверждено 2024 год
Оперативно-техническое обслуживание	241,5	241,5
Оперативно-диспетчерское обслуживание и ремонт	1368,00	1368,00
Проведение испытаний и измерений	1918,44	1918,84
Прочие работы и услуги производственного характера	17652,33	17149,53
<b>ИТОГО</b>	<b>21180,67</b>	<b>20677,87</b>

В качестве обоснования организацией представлены: копия «Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «МАГИСТРАЛЬ», копия приказа «об организации ТОиР утверждении норм расходования материалов», программа технического обслуживания и ремонта объектов электрических сетей ООО «МАГИСТРАЛЬ» на 2024-2028 гг. с запланированными расходами на 2024 год копии договоров и смет ремонтных работ, дефектные ведомости, коммерческие предложения и др. Таким образом в расчёт 2024 года принята сумма затрат в размере **20677,87 тыс. руб.**

Расходы на ремонтные работы утверждены на 2022 год в размере 3592,95 тыс.руб., фактические расходы организации в размере 8087,37 тыс.руб. Экспертами принято решение признать экономически обоснованными расходами сумму 8087,37 тыс. руб.

#### **Статья “Расходы на оплату труда”**

В соответствии с п.26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В обоснование расходов для обоснования данной статьи ООО «МАГИСТРАЛЬ» предоставили: расчёт нормативной численности, положение об оплате труда, положение о премировании работников, копию приказа об утверждении тарифной ставки, копию штатного расписания, оборотно-сальдовые ведомости по сч. 70, сч.69 за 2022 год и 9 месяцев 2023 года, расчёт расходов на оплату труда таблица П1.16, информацию о наличии электросетевого оборудования (количество ТП, протяженность ЛЭП)

Нормативы численности персонала определены в соответствии с требованиями законодательства в сфере трудовых отношений, охраны труда, правилами по работе с электроустановками и прочими нормативными актами РФ, в том числе на основании рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства МДК 5-01.01 Часть 3, утвержденных Приказом Госстроя России от 3.04.2000 г. № 68 . Нормативная численность по расчётам ООО «МАГИСТРАЛЬ» составляет 61,6 человек. (АУП-27, рабочие -34,6)

#### **Расчет численности административно-управленческого аппарата**

№	Наименование функции управления	Фактор влияния	Единица измерения	Диапазон	Колич. значе-ние факто-ра	Норм. числ-сть	Раздел сборника МДК 5-01.01 Приказ №68	Примерный перечень должностей по прика-зу №68
1	Общее руководство	Среднеспосо-чная числен-ность	чел.	до 100	62	3,0	2.1.1 таб.1	Директор, зам. директора, гл. инженер
2	Бухгалтерский учет и финансовая деятель-ность		чел.	до 100	62	3,0	2.1.1 таб.1	гл.бух, бухгал-тер, кассир,
3	Комплектование и учет кадров		чел.	до 100	62	1,0	2.1.1 таб.1	инспектор по кадрам
4	Материально техниче-ское снабжение и хо-зяйственное обслужи-вание		чел.	до 100	62	1,0	2.1.1 таб.1	завхоз
5	Контроль за капиталь-ным ремонтом и строи-тельством объектов		чел.	до 100	62	1,0	2.1.1 таб.1	инженер
6	Делопроизводство		чел.	до 100	62	1,0	2.1.1 таб.1	делопроизводи-тель
7	Организация охраны труда и техники безо-пасности	Среднеспосо-чная числен-ность	чел.	до 100	62	1,0	2.1.1 таб.1	Инженер по охране труда
8	Правовое обслужива-ние		чел.	до 100	62	0,5	2.1.1 таб.1	юристконсульт
9	Производственно-техническая деятель-ность		чел.	до 100	62	2,0	2.1.1 т.1	нач. отдела, инженер
10	Технико-экономическое плани-рование, организация труда и заработной платы		чел.	до 100	62	1,0	2.1.1 таб.1	Начальник, эконо-мист
11	Организация сбыта (реализации услуг), контроль за рациональным использова-	Количество абонентов (потребителей)	един .	до 10 000	2033	3,0	2.1.2 таб.3	начальник отде-ла транспорта э/э, инженер



	нием энергии							
12	Оперативно-диспетчерское обслуживание	Количество условных единиц	усл. ед.	до 2000	1000,37	1,0	2.1.4 таб.5	диспетчер
13	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи	Количество обслуживаемых электроподстанций, МТП, ТП, РП	един.	до 100	20	2,0	2.1.5 таб.7	инженер
14	Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляное хозяйство	Количество трансформаторов, находящихся в эксплуатации	един.	до 100	264	1,0	2.1.6 таб.9	мастер
15	Организация ремонта электросчетчиков	Количество приборов, находящихся в ремонте	един.	до 5000	415,2	0,5	2.1.9 таб.11	Начальник участка, мастер
16	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Участок ГПП и распределительных сетей						
		Объём работы района	усл. ед.	до 2000	1000,37	2	2.1.7 таб.10	Начальник цеха, мастер
среднесписочная численность рабочих	чел.	до 30	5					
17	Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	Кол-во компьютеров	един.	21-30	26	2	2.1.3 т.4	Начальник отдела
18	Пункт обслуживания клиентов	Приказ МИНЭНЕРГО от 15.04.2014г. № 186 "О ЕДИНЫХ СТАНДАРТАХ КАЧЕСТВА ОБСЛУЖИВАНИЯ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ"	чел.	2	2	2	Приказ МИНЭНЕРГО от 15.04.2014г. № 186 "О ЕДИНЫХ СТАНДАРТАХ КАЧЕСТВА ОБСЛУЖИВАНИЯ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ"	Специалист
19	Специальная и мобилизационная работа, ГО ЧС	Постановление Правительства РФ от 10.07.1999 N 782 (ред. от 14.10.2016) "О создании (назначении) в организациях структурных подразделений (работников), уполномоченных на решение задач в области гражданской обороны", Федеральный закон от 12.02.1998 N 28-ФЗ (ред. от	чел.	1,00	1	1,00	Постановление Правительства РФ от 10.07.1999 N 782 (ред. от 14.10.2016) "О создании (назначении) в организациях структурных подразделений (работников), уполномоченных на решение задач в области гражданской обороны", Федеральный закон от 12.02.1998 N 28-ФЗ (ред. от 30.12.2015) "О гражданской обороне", Постановление Правительства РФ от	Специалист

		30.12.2015) "О гражданской обороне", Постановление Правительства РФ от 02.11.2000 N 841 (ред. от 19.04.2017) "Об утверждении Положения о подготовке населения в области гражданской обороны"				02.11.2000 N 841 (ред. от 19.04.2017) "Об утверждении Положения о подготовке населения в области гражданской обороны"	
	<b>итого</b>					<b>27,00</b>	

**Расчет нормативной численности рабочих, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин**

№	Наименование и виды транспортных средств и строительных машин	Фактор влияния	Единица измерения	Колич. значение фактора	Норм. числ-сть	Раздел сборника Приказ №69 от 01.10.1999г.	Примерный перечень должностей по приказу №69
1	Организация технического обслуживания и текущего ремонта подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин	Количество транспортных средств, специальных машин	шт.	13	1	3.1.1 таб.1	Начальник цеха, гаража, участка, инженер, механик, мастер, диспетчер.
2	Техническое обслуживание и текущий ремонт подвижного состава автомобильного транспорта						
2.1	Спецтехника	Годовой пробег или отработанное время	10 тыс. мото. часов	1,4150	0,78	3.2.2.4 таб.10	Слесарь по ремонту автомобилей, смазчик, аккумуляторщик, слесарь по топливной арматуре, монтировщик шин, электросварщик ручной сварки, газосварщик, токарь, медник, жестянщик, уборщик подвижного состава
2.2	Машины оперативные		1 млн. км	0,8690	1,98	3.2.3.1 таб.15	
	<b>ИТОГО</b>					<b>3,76</b>	
	<b>С учетом коэффициентов невыходов 1,18</b>					<b>4,26</b>	

**Расчет нормативной численности рабочих предприятий электрических сетей**

№ раздела	Показатель	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Нормативная численность	С учетом поправок на Приказ Минтруда РФ от 24.07.2013г. №328н, норм по обслуживанию сетей 1 и 2 степени сложности (приказ №68) и внутренний регламент п/п	Номер раздела сборника	Примерный перечень должностей
1	Воздушные ЛЭП (напряжением 110-150 кВ) по типам опор	протяженность	км					Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи; электромонтер оперативно-
	<i>металлические</i>				0,000	0,000		
2	Воздушные ЛЭП (напряжением 35 кВ) по типам опор							
	<i>ж/бетон</i>				0,000	0,000		

3	Воздушные ЛЭП (напряжением 6-20 кВ) по типам опор				0,12	0,133		2.2.1 таб.13	выездной бригады.	
	<i>металлические</i>			2,1	0,11					
	<i>деревянные с ж/б приставками</i>			0,33	0,01					
	<i>деревянные</i>				0,00					
4	Воздушные ЛЭП (напряжением до 1000 В) по типам опор				2,40	2,668				
	<i>металлические</i>			21,42	0,75					
	<i>деревянные с ж/б приставками</i>			28,42	1,14					
	<i>деревянные</i>			11,5	0,52					
5	Кабельные ЛЭП до 1 кВ	протяженность	км	1,8	0,05	0,060	2.2.2 таб.14	Электромонтажник по кабельным сетям; электромонтер по надзору за трассами кабельных сетей; электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий; электромонтер по эксплуатации распределительных сетей; электромонтер по эскизированию трасс линий электропередачи; электромонтер по испытаниям и измерениям.		
6	Кабельные ЛЭП до 6 - 10 кВ			16,6	0,581	0,645				
7	Концевые кабельные заделки (муфты)	количество заделок	ед.	247	0,05	0,05	2.2.3	Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий		
8	Трансформаторные подстанции и распределительные пункты (оперативно-техническое обслуживание)	количество	ед.	20	3,39	3,39	2.2.4	Аккумуляторщик, электромонтер по испытаниям и измерениям, электромонтер по обслуживанию подстанций, электромонтер по эксплуатации распределительных сетей.		
	в т.ч:									
	<i>ТП 110-150кВ присоединение с отделителем и короткозамкатель (оперативно-тех. обслуж)</i>			1	1,59	1,59				
	<i>ТП 110-150кВ присоединение с отделителем и короткозамкатель (ремонт)</i>			1	1,26	1,26				
	<i>ТП 35кВ присоединение с масляным выключателем (оперативно-тех. обслуж)</i>				0,00	0,00				
	<i>ТП 35кВ присоединение с масляным выключателем (ремонт)</i>				0,00	0,00				

	ТП 35 кВ присоединение с отделителем и короткозамыкателем (оперативно-тех. Обслуж.)				0,00	0,00		
	ТП 35 кВ присоединение с отделителем и короткозамыкателем (ремонт)				0,00	0,00		
	закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне			18	0,54	0,54		
	Мачтовые трансформаторные подстанции				0,00	0,00		
9	Абоненты (потребители) бытового сектора	количество абонентов	ед.	1937	0,67	0,67	2.2.7 таб. 17	Контролер энергонадзора, электромонтер по эксплуатации счетчиков, оператор электронно-вычислительных и вычислительных машин
	в т.ч:							
	одноэтажная застройка, включая коттеджи, независимо от количества этажей			1727	0,60	0,6		
	многоэтажная застройка			210	0,07	0,1		
10	Прочие абоненты (потребители)	количество абонентов	ед.	96	0,25	0,2	2.2.8 таб. 18	
11	Электросчетчики	количество счетчиков	ед.	2076	0,53	0,53	2.2.9 таб. 19	Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков
	в т.ч:							
	однофазные			1929	0,44	0,4		
	трехфазные			147	0,09	0,1		
12	Релейная защита и автоматика	количество выключателей	3 фазы		1,32	1,32	2.2.10 таб. 20	Электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматике
	масляный выключатель, воздушный выключатель		ед.	97	0,92	0,9		
	выключатель нагрузки и разъединители (единиц оборудования)			ед.	100	0,40		
13	Механические мастерские	усл. ед.	ед.	1000,37	1,00	1,0	2.2.12	Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств, электромонтер по ремонту оборудования распределительных устройств, электромонтер по испытаниям и измерениям, слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике
14	Водитель	количество автомобилей	ед.	12	12	12,0		водитель

15	Уборщик	площадь (по кол-ву участков)	м.кв.	2	2	2,0	№469 от 29.12.90	уборщик
16	Оператор дизель гене- раторной установки	количество установок	ед	1	1	1		
	Итого:				25,37	25,72		
	С учетом коэффици- ента невыходов 1,18					30,34		

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы: расчёт нормативной численности, копию штатного расписания, информацию о наличии электросетевого оборудования (количество ТП, протяженность ЛЭП) и другие документы, решили для данного сетевого хозяйства принять численность работников в количестве 43,62 человек.

ООО «МАГИСТРАЛЬ» не состоит в отраслевом тарифном соглашении. Утверждённые расходы на 2023 год составили 22079,20 тыс. руб. Положениями об оплате труда и премировании для сотрудников ООО «МАГИСТРАЛЬ» определены выплаты заработной платы, состоящей из тарифной ставки (оклада) утверждённой приказом руководителя, доплат, премий. Согласно расчёта расходов на оплату труда ООО «МАГИСТРАЛЬ» (таблица П1.16) запланированы средства на оплату труда в сумме 38534,98 тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022, факт (отражен в отчете об исполнении сметы расходов за 2022 год)	2024 год предложение	Утверждено 2024 год
1	ЧИСЛЕННОСТЬ				
1.1	Численность	чел.			
1.2	Численность ППП	чел.	28,00	61,00	43,62
1.3	Численность, принятая для расчёта	чел.	28,00	61,00	43,62
2	СРЕДНЯЯ ЗАРПЛАТА				
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	7 056,00	19 242,00	19 242,00
2.2	Дефлятор по заработной плате	%	1,04	1,06	1,06
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учётом дефлятора	руб.	7 359,41	20 396,52	20 396,52
2.4	Средняя ступень оплаты труда			4,00	4,00
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		2,89	1,78	1,78
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	21 255,36	36 305,81	36 305,81
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:				
	процент выплаты	%	20,00		
	сумма выплат	руб.	4 251,07	0,00	0,00
2.8	Текущее премирование:				
	процент выплаты	%	45,00	45,00	45,00
	сумма выплат	руб.	11 477,90	16 337,61	16 337,61
2.9	Вознаграждение за выслугу лет:				
	процент выплаты	%	50,00		
	сумма выплат	руб.	10 627,68	0,00	0,00
2.10	Выплаты по итогам года:				
	процент выплаты	%			
	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00
2.11					
	процент выплаты	%			
	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00
3	<b>Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника</b>	<b>руб.</b>	<b>47 612,01</b>	<b>52 643,42</b>	<b>52 643,42</b>
4	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	15 997,64	38 534,98	27552,81
4.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.			
4.2	По постановлению №1206 от 03.11.94	тыс.руб.			

4.3	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс.руб.	0,00		
4.4	Расчет по денежным выплатам	тыс.руб.			
	Количество месяцев в периоде регулирования	мес.	12,00	12,00	12,00
5	Денежные выплаты на 1 работника	руб./чел.			
6	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
7	<b>Итого средства на оплату труда ППП</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>15 997,64</b>	<b>38 534,98</b>	<b>27552,81</b>

При расчёте средней заработной платы учитывается размер средней заработной платы в регионе по соответствующему виду деятельности по данным Федеральной службы государственной статистики за предыдущий год с учетом его индексации на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ (в базовом варианте), а так же уровень средней заработной платы, сложившийся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях. По данным органов статистики по Ульяновской области среднемесячная заработная плата работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха») за 2022 год составила 46,9911 тыс.руб. Расчётная средняя оплата труда 1 работника на 2024 год на основании данных Ульяновскстата составляет 53,3969 тыс.руб. (46,9911 тыс. руб. x 1,06(ИПЦ 2023г.) x 1,072(ИПЦ 2024г.).

Экспертной группой принято решение согласится с размером средней заработной платы предложенным организацией и рассчитать ФОТ на 2024 год в размере 27552,81 тыс.руб. (52,64 тыс.руб. \* 43,62 чел. \* 12 мес.)

Таким образом, принимая во внимание вышеизложенные факторы, эксперты предлагают принять расходы на оплату труда в размере **27552,81 тыс. руб.**

Расходы на оплату труда утверждены на 2022 год в размере 16196,95 тыс.руб., фактические расходы организации в размере 15997,64тыс.руб. Экспертами принято решение признать экономически обоснованными расходами сумму 15789,01тыс. руб. (из расчёта средней зарплаты за 2022 год по региону и фактической численности)

### **Статья “Другие прочие расходы”**

Утверждённые расходы на 2023 год составили 1897,81 тыс. руб. Предприятием планируется на 2024 год по данной статье расходы на сумму 16934,49 тыс. руб. Для обоснования расходов организацией предоставлены копии договоров об оказании услуг, Положение о закупках товаров работ и услуг ООО МАГИСТРАЛЬ», договора на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, договора поставки канцтоваров, спецодежды и спецоборудования, договоров на аренду спецтехники, счет-оферты на оказание услуг по обучению, договоров на оказание услуг по обучению, копии актов, накладных на покупку товаров (работ, услуг), счетов на оплату работ (услуг), расчёты по группам планируемых расходов, оборотно-сальдовые ведомости по сч.20, сч.26 за 2022 год и другие документы.

Проанализировав представленные предприятием расшифровки с подтверждающими документами на планируемый 2024 год и фактические расходы за период ДПР по данным бухгалтерского учёта (сч.20, сч.26), эксперты предлагают согласовать затраты относимые на регулирующую деятельность по передаче электрической энергии в размере 12909,93 тыс. руб.

	<b>План 2024 год</b>	<b>Утверждено 2024 год</b>
расходы на услуги связи	211,40	211,40

расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	39,76	39,76
расходы на приобретение и обслуживание программного обеспечения, юридические и информационные услуги	6548,92	6008,92
расходы на аудиторские и консультационные услуги	90,00	90,00
Расходы на услуги транспорта	1271,98	1271,98
Расходы на командировки	133,2	0,00
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров, специальная оценка условий труда	567,80	567,80
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1709,50	1635,22
Расходы на услуги банка	48,36	48,36
коммунальные услуги	203,33	203,33
Вывоз ТБО	64,55	64,55
Канцелярские товары	355,25	355,25
Хозяйственный инвентарь	65,40	65,40
Затраты на приобретение офисной техники и мебели	4 940,03	1662,95
Затраты на обслуживание офисной техники	685,00	685,00
<b>ИТОГО</b>	<b>16934,49</b>	<b>12909,93</b>

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Экспертами уменьшены расходы экономически необоснованные на сумму 4024,56 тыс.руб.

Таким образом, эксперты предлагают учесть на 2024 год прочие расходы в размере **12909,93 тыс.руб.**

Другие прочие расходы утверждены на 2022 год в размере 1392,20 тыс.руб., фактические расходы организации в размере 1926,57 тыс.руб. Эксперты рассмотрели предоставленные документы и принимают решение признать экономически обоснованными расходами сумму 1926,57 тыс. руб.

### **Статья “Подконтрольные расходы из прибыли”**

Утвержденные расходы на 2023 год составили 334,10 тыс. руб. По данной статье ООО «МАГИСТРАЛЬ» планирует на 2024 год подконтрольные расходы из прибыли (согласно ст.265 и ст.270 Налогового кодекса РФ) в размере 292,42 тыс.руб. (выплаты материальной помощи работникам 244,00 тыс.руб., новогодние подарки детям 48,42 тыс.руб.).

Эксперты рассмотрев предоставленные подтверждающие документы на 2024 год: положение о выплате материальной помощи работникам организации, оборотно-сальдовую ведомость по сч.91 «Прочие доходы и расходы» за 2022 год приняли решение учесть сумму прибыли на 2024 год в размере **263,42 тыс.руб.** (выплаты материальной помощи работникам 244,00 тыс.руб. (5 тыс.руб. \* 43 человека), новогодние подарки детям 48,42 тыс.руб.).

Расходы из прибыли утверждены на 2022 год в размере 245,09 тыс.руб., фактические расходы за 2022 год составили -4,43 тыс.руб. Эксперты изучили предоставленные документы и принимают экономически обоснованные расходы подтвержденные документами составили 4,43 тыс.руб.



(тыс. руб.)

	Статья		2022 год утвержде- но	2022 год факт	2022 год (ЭО факт)	отклонение (факт2022/утв 2022)		2023 год утвержде- но	отклонение (утв2023/утв 2022)		2024 год предло- жение	2024 год утвержде- но	Отклонение (утв2024/утв 2023)	
						абс	отн		абс	отн			абс	отн
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	6 685,66	2 613,53	2 613,53	-4 072,13	-60,91%	9 113,70	2 428,04	36,32%	3 368,92	2 439,75	-6 673,95	-73,23%
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	3 592,95	8 087,37	8 087,37	4 494,41	125,09%	4 897,81	1 304,86	36,32%	21 180,67	20 677,87	15 780,06	322,19%
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	16 196,95	15 997,64	15 789,01	-407,94	-2,52%	22 079,20	5 882,26	36,32%	38 534,98	27 552,81	5 473,61	24,79%
4	Другие прочие расходы	тыс.руб	1 392,20	1 926,57	1 926,57	534,37	38,38%	1 897,81	505,61	36,32%	16 934,49	12 909,93	11 012,11	580,25%
5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	245,09	4,43	4,43	-240,67	-98,19%	334,10	89,01	36,32%	292,42	263,42	-70,68	-21,16%
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>28 112,86</b>	<b>28 629,53</b>	<b>28 420,91</b>	<b>308,05</b>	<b>1,10%</b>	<b>38 322,62</b>	<b>10 209,77</b>	<b>36,32%</b>	<b>80 311,48</b>	<b>63 843,78</b>	<b>25 521,16</b>	<b>66,60%</b>

Подконтрольные расходы на 2024-2028гг., а также планируемые значения параметров расчёта тарифов, с учётом которых произведён расчёт, определены исходя из следующего:

1. Базовый уровень подконтрольных расходов на 2024 год – 63843,78 тыс. руб.;
2. Индекс эффективности подконтрольных расходов для сетевых организаций, НВВ которым устанавливается на период 2024-2028, определён экспертами на уровне 1%.
3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);
4. Индекс потребительских цен (13,8 % - 2022 г. к 2021 г., 5,80 % - 2023 г. к 2022 г., 7,2 % - 2024 г. к 2023 г., 4,2 % - 2025 г. к 2024 г., 4,0 % - 2026 г. к 2025 г, 4,0 % - 2027 г. к 2026 г, 4,0 % - 2028 г. к 2027 г) определён в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.
5. Объем активов – 919,57 у.е.

Подконтрольные расходы на 2024-2028 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2024 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

Наименование	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.
Инфляция, %	7,2	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности ОНР, %	1	1	1	1	1
Количество активов, уе	919,57	919,57	919,57	919,57	919,57
Индекс изменения количества активов, %		0,0	0,0	0,0	0,0
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Коэффициент индексации	1,06	1,03	1,03	1,03	1,03
<b>Подконтрольные расходы, тыс. руб.</b>	<b>63843,78</b>	<b>65733,56</b>	<b>67679,27</b>	<b>69682,58</b>	<b>71745,18</b>

### 3.2. Расчёт неподконтрольных расходов

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

Статья		2022 год		отклонение (факт.2022/утв.2022)		2023 год	отклонение (утв.2023/утв.2022)		2024 год	отклонение (утв.2024/утв.2023)	
		утв	факт	абс.	отн.	утв	абс.	отн.	утв	абс.	отн.
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" (содержание)	тыс.руб	37,80	53,42	15,62	41,33%	182,63	144,83	383,16%	205,27	22,64	12,40%
Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	24 075,40	13 397,09	-10 678,31	-44,35%	4 076,02	-19 999,38	-83,07%	0,00	-4 076,02	-100,00%
аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	23 779,43	12 288,50	-11 490,93	-48,32%	4 000,00	-19 779,43	-83,18%	0,00	-4 000,00	-100,00%
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	5,52	313,84	308,32	5585,56%	551,44	545,92	9889,94%	278,61	-272,83	-49,48%
налог на землю	тыс.руб	0,00	29,38	29,38	0,00%	58,75	58,75	0,00%	58,75	0,00	0,00%
налог на имущество	тыс.руб	0,00	279,57	279,57	0,00%	481,32	481,32	0,00%	213,32	-268,00	-55,68%
прочие налоги и сборы	тыс.руб	5,52	4,90	-0,62	-11,23%	11,37	5,85	105,98%	6,54	-4,83	-42,48%
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	3 287,98	3 124,85	-163,13	-4,96%	4 422,46	1 134,48	34,50%	5 367,29	944,82	21,36%
Процент за пользование кредитом	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	0,00	588,81	588,81	0,00%	589,00	589,00	0,00%	588,81	-0,19	-0,03%
налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Выпадающие доходы	тыс.руб	694,12	1 387,44	693,32	99,88%	0,00	-694,12	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
Амортизация ОС	тыс.руб	364,64	2 840,74	2 476,10	679,06%	4 697,24	4 332,61	1188,20%	5 195,12	497,88	10,60%
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб	28 465,46	21 706,19	-6 759,27	-23,75%	14 518,81	-13 946,65	-48,99%	11 635,10	-2 883,71	-19,86%

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено считать экономически обоснованными неподконтрольные затраты на 2024год в размере **11635,10 тыс. руб.**, что ниже утверждённых на 2023 год на сумму 2883,71 тыс. руб. (-19,86%). Утверждённые затраты на 2022 год составили 28465,46 тыс.руб. Экономически обоснованными за 2022 год экспертами признаются расходы в размере 21706,19 тыс. руб., что ниже утверждённых на сумму 6759,27 тыс. руб. (-23,75%).

### 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 53,42 тыс. руб. (что подтверждено отчётом взаиморасчётов). Утверждённые расходы на 2023 год составили 182,63 тыс. руб.

Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 182,63 тыс. руб. Для расчёта расходов ООО «ОЭС» применяет ставки на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» на 1 полугодие 2024 года в размере 240909,33, на второе – 240909,33 руб./МВт мес., а ставку на оплату потерь – 2254,25 руб./МВтч, заявленная мощность составляет 0,1 МВт, объём потерь – 0,0100 млн. кВтч.

Экспертами затраты на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 N 786/23. Ставка на содержание с 01.01.2024 составляет 256086,62 руб./МВт мес., с 01.07.2024 – 282975,75 руб./МВт мес. В соответствии с утверждённым сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год заявленная мощность на 1 полугодие составляет 0,056 МВт, на 2 полугодие составляет 0,056 МВт.

В соответствии с прогнозным значением ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по сетям ЕНЭС, на 2024 год, опубликованной на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» (по состоянию на 01.11.2024) тариф на оплату потерь на 2024 составил 2423,34 руб./МВт\*ч. Потери в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» принимаются экспертами в рамках объёмов, утверждённых сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год, а также с учётом фактически оплаченных потерь за 3 предшествующих года – 0,0100 млн. кВт\*ч. Таким образом, расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» принимаются экспертами в размере **205,27 тыс. руб.**, что выше расходов по расчёту предприятия на 22,64 тыс. руб. (12,4%).

### Статья “Аренда”

Утверждённые расходы на 2023 год составили 4076,02 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого хозяйства – 4000,00 тыс. руб. Предприятием планируется на 2024 год по данной статье затрат на аренду в сумме 8795,38 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого хозяйства на сумму 4971,04 тыс. руб.

В качестве обоснований предприятием представлена расшифровка расходов на аренду, а также копии договоров аренды (электросетевого хозяйства, нежилых помещений, автотранспорта), копии актов приема-передачи имущества. 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.

		Предложение ТСО	учтено экспертами	отклонение
--	--	--------------------	----------------------	------------

<b>Аренда всего, в том числе</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>8795,38</b>	<b>0,00</b>	<b>- 8795,38</b>
аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	4971,04	0,00	-4971,04
аренда зданий и сооружений	тыс.руб	908,34	0,00	-908,34
Аренда транспорта	тыс.руб	2916	0,00	-2916

Эксперты, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняли решение исключить расходы по аренде электросетевого хозяйства не подтверждённые документами (амортизация, налоги) экономически необоснованные расходы аренды транспорта, нежилого здания без подтверждения документами (амортизации, налоги) всего на сумму 8795,38 тыс.руб. Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованными затраты на аренду на 2024 год в размере **0,00 тыс. руб.**, в том числе по объектам электросетевого хозяйства в размере 0,00 тыс. руб.

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.

Оценку экономически обоснованных расходов за 2022 год эксперты провели способом, принимая минимальный размер аренды по договору или по расчёту в соответствии с Основами ценообразования...

Утверждённые расходы на 2022 год составили 24075,40 тыс.руб. Фактические расходы на аренду по данным организации на 2022 год составили 14826,55 тыс.руб., эксперты рассмотрев предоставленные материалы (исходя из амортизации и налогов) приняли решение признать экономически обоснованными расходы на аренду за 2022 год в размере 13397,09 тыс. руб. в том числе аренда электросетевого хозяйства на сумму 12288,50 тыс. руб.

### **Статья «Налоги»**

Утверждённые расходы на 2023 год составили 551,44 тыс. руб. Предприятием планируются на 2024 год по данной статье 278,61 тыс.руб. Для обоснования расходов ООО «МАГИСТРАЛЬ» представлены: копия налоговой декларации по налогу на имущество за 2022 год, оборотно-сальдовая ведомость по сч.68 за 2022 год, расчёты налогов в шаблоне формы ЕИАС ENERGY.CALC.NVV.TSO на 2024 год:

- Земельный налог – 58,75 тыс.руб.
- Налог на имущество – 213,32 тыс.руб.
- Транспортный налог – 6,54 тыс.руб.

В качестве обоснования данных расходов приложены расчеты, оборотно-сальдовая ведомость 68 счета в разрезе субконто по налогам, подтверждающие начисление и оплату налогов за 2022 год, карточки сч. 26 “Земельный налог”, “Транспортный налог”, “Налог на имущество”, справки-расчеты налогов.

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

Эксперты, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняли решение учесть расходы, предложенные организацией по налогам за 2024 год в размере **278,61 тыс.руб.**

Расходы на уплату налогов организацией на 2022 год утверждены в размере 5,52 тыс.руб., фактические расходы составили 313,84 тыс.руб. и признаются экспертами, экономически обоснованными в размере 313,84 тыс. руб. в т.ч.:

- Земельный налог – 29,38 тыс.руб.
- Налог на имущество – 279,56 тыс.руб.
- Транспортный налог – 4,90 тыс.руб.

### **Статья “Отчисления на социальные нужды”**

Утверждённые расходы на 2023 год составили 4422,46 тыс. руб. Планируемый предприятием размер страховых взносов, включаемых в необходимую валовую выручку на 2024 год, составляет 11714,63 тыс. руб. (из расчёта 30,4%).

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

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

Так как регулирующий орган не располагает полной информацией о порядке расчёта по пониженным тарифам страховых взносов с выплат работникам, трудящихся в ООО «МАГИСТРАЛЬ», для расчёта планируемых на 2023 год расходов страховых взносов была запрошена у ТСО информация о фактических выплатах за 2022 год и 9 месяцев 2023 года.

Экспертами произведён расчёт страховых взносов на 2024 год по ставке в размере 19,48% к рассчитанному фонду оплаты труда (27552,81 тыс. руб.) и сумма взносов составит на 2024 год **5367,29 тыс. руб.**, что выше предложения предприятия на 6347,34 тыс. руб. (-54,18%) и выше утверждённых на 2023 год затрат на 21,36%.

Экспертами был проведён анализ экономической обоснованности фактических расходов затрат по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год. Фактическая заработная плата на 1 работника (без учёта ТП) за 2022 год составила 47,612 тыс.руб., что выше среднемесячной заработной платы работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха»). По данным органов статистики по Ульяновской области за 2022 год составила 46,9911 тыс.руб.

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

$$46,9911 \text{ тыс.руб.} \times 28 \text{ чел.} \times 12 \text{ мес.} \times 19,791\% = 3124,85 \text{ тыс. руб.}$$

### **Статья “ Налог на прибыль”**

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулиру-

емому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 утвержден порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике. Раздельный учет расходов ведется субъектами естественных монополий по доходам и расходам, в том числе по основным показателям отчета о прибылях и убытках.

Фактические расходы по статье «Налог на прибыль» за 2022 год составили 588,81 тыс.руб. и подтверждены документами:

- форма №2 «Отчёт о прибылях и убытках»;
- формы раздельного учёта, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год.

Утверждено по предписанию ФАС России на 2023 год -582,00 тыс.руб.

ООО «МАГИСТРАЛЬ» планирует уплату налога на прибыль на 2024 год в размере 1130,25 тыс.руб. Таким образом, налог на прибыль на регулируемый период 2024 год признан экономически обоснованным в размере **588,81 тыс. руб.**

Фактические расходы за 2022 год признаются экспертами, экономически обоснованными в размере- 588,81 тыс.руб., так как подтверждены налоговой декларацией за 2022 год.

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

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым вышеуказанного пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2023 г., не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав

платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Предприятием планируются затраты по данной статье на 2024 год в размере 2403,74 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 **1387,44 тыс. руб.** (по расчёту предприятия – 1387,44 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 0,00 тыс. руб. (по расчёту предприятия – 2403,74 тыс. руб.);

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

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

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованной суммой плановых расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение на 2024 год в размере **0,00 тыс. руб.**

#### **Статья «Амортизация основных средств»**

Утверждено на 2023 год 4697,24 тыс.руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 12150,28 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразо-

вания, расчёт амортизации основных фондов производится по нормам амортизационных отчислений, утверждённым в установленном порядке.

Для обоснования расходов ООО «МАГИСТРАЛЬ» представлены копии приказов о постановке основных средств на баланс, копии актов о приеме-передаче объекта основного средства формы ОС-1, копии инвентарных карточек учёта основных средств форма ОС-6, оборотно-сальдовые ведомости по сч.01, сч.02, ведомость амортизации ОС за 2022 год, расчёт плановой амортизации основных средств на 2024 год и другие документы.

В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расчёт амортизации основных фондов и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяется в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете 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, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

	Амортизация за 2024 по БУ	Амортизация на 2024 по макс СПИ
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	198 610,50	198 610,50
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	706 571,40	228 285,26
Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	4 631 424,67	3 010 498,74
Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	6 485 678,28	1731060,67
Десятая группа (свыше 30 лет)	128 000,00	26 666,67
<b>Итого</b>	<b>12 150 284,85</b>	<b>5 195 121,82</b>

Таким образом, проанализировав представленные для обоснования данной статьи документы, экспертами рассчитана в соответствии с максимальными сроками полезного использования, амортизация в размере **5195,12 тыс. руб.**

Утвержденные расходы на 2022 год составили 364,64 тыс.руб. Фактические расходы на амортизацию по данным организации на 2022 год составили 9383,40 тыс.руб., эксперты предлагают считать экономически обоснованной сумму затрат в размере **2840,74 тыс. руб.** определенную регулирующим органом в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

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

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

### **3.4. Статья «Расходы по обеспечению коммерческого учета»**

В соответствии с пунктом 11 приказа ФСТ от 17.02.2012 №98-э по данной статье отражаются планируемые на период регулирования расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета



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

Организацией не планируются расходы по данной статье. Эксперты согласились с предложением организации.

### **3.5.Статья «Экономия расходов на оплату потерь по п.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.

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:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2}$$

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос } j} \times \text{ЦП}_j$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \text{П}_{\Phi j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2}$$

где

$\Delta \text{ЭП}'_j$  - 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 ре-

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

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

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

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

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

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

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

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

показатель	ед. изм.	ДПР 2019-2023	2022 год	
		утверждено	утверждено	факт
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	X	67774,65	
норматив потерь	%	1,42%	1,42%	X
потери	тыс. кВтч	X	X	1086,53
цена потерь	руб./МВтч	X	X	2980,07
<b>Экономия</b>	<b>тыс. руб.</b>			<b>0,00</b>

Согласно положениям пунктов 34(2) и 34(3) Основ ценообразования № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем отчетном регулируемом году, при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии учитывается в составе НВВ в случае, если указанная экономия получена в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подтвержденных программой энергосбережения и отчетом об ее исполнении.

Отчет о выполнении программы энергосбережения за 2022 год, (D:\НВВ 2024-2028 (ноябрь 2023)\1.Факт за 2022г). Сумма экономии потерь учтенная при формировании НВВ на 2024 год ООО «МАГИСТРАЛЬ» составила **0,00 тыс. руб.**

### 3.6. Расчёт корректировок необходимой валовой выручки на основе фактических данных

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

Предприятием предлагается включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировки, рассчитанные на основании фактических данных за 2022 год, в сумме 4628,27 тыс. руб., в том числе:

- 1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов в сумме (-1290,92) тыс. руб.;
- 2) корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в сумме 5791,23 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 5,39 тыс.руб.
- 4) корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере 122,57 тыс. руб.;

Прочие корректировки предприятием не рассчитаны.

Эксперты рассмотрели представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок, определённых Методическими указаниями № 98-э.

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

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

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

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

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

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

$$K_{\text{инд}j} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$

$$K_{\text{инд}i-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi})$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{\text{эл}} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}$$

показатель	ед. изм.	2021 год	2022 год
утверждённые подконтрольные расходы $ПР_{\text{уст}}$	тыс. руб.	27018,10	28112,86

плановое среднегодовое количество условных единиц УЕ	УЕ	622,02	682,32
индекс изменения плановых УЕ	%	-	9,69
коэффициент индексации плановый		-	1,04052
фактическое среднегодовое количество условных единиц УЕ	УЕ	682,324	664,72
индекс изменения фактических УЕ	%	-	-2,58
коэффициент индексации фактический		-	1,0379
утверждённый индекс эффективности $X_i$	%	7,00%	
утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$		0,75	
фактические значения ИПЦ2022	%	-	13,80
плановое значение ИПЦ2022	%	-	4,30
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-71,89</b>	

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов составляет **(-71,89) тыс. руб.**

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

$\Delta HP_i$  - 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 «Расчёт неподконтрольных расходов» раздела 3.

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

показатель	ед. изм.	2022 год		
		план	факт ТСО	ЭО факт
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	37,80	53,42	53,42
Аренда, всего	тыс. руб.	24 075,40	14 826,55	13 397,09
Налоги (без учёта налога на прибыль)	тыс. руб.	5,52	313,84	313,84
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	3 287,98	3 166,14	3 124,85
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	588,81	588,81
Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс. руб.	694,12	1 387,44	1 387,44
Амортизация ОС	тыс. руб.	364,64	9 383,40	2 840,74
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>28 465,46</b>	<b>29 719,60</b>	<b>21 706,19</b>
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-6759,27</b>		

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

$\Delta HVB_i$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, рассчитана исходя из планового и фактического объёма выручки за услуги по передаче электрической энергии за год  $i-2$  (с учё-

том фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год  $i-2$  тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объёмов оказанных услуг.

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

показатель	ед. изм.	2022 год
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	54 387,48
Утверждённая необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	2 757,84
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	57 674,06
Фактическая оплата смежным ТСО по индивидуальным тарифам	тыс. руб.	0,00
Фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам (сверхнормативные потери)	тыс. руб.	216,32
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-745,06</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 **(-745,06) тыс. руб.**

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

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

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

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

показатель	ед. изм.	2022 год	
		план	факт
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	67 774,65	66 354,91
утверждённый норматив потерь	%	1,42	
потери	тыс. кВтч	962,40	1 086,53
цена потерь	руб./МВтч	2 865,59	2 980,07
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>50,10</b>	

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

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

б) корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту экспертов составила 0,00 тыс. руб.

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

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

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

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

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

Для ООО «МАГИСТРАЛЬ» 2022 год относится ко второму ДПР (2019-2023 гг.). При расчёте достижения показателей надёжности и качества экспертами применялись следующие коэффициенты допустимого отклонения:

1 ДПР	$\Pi_{saidi}$	$\Pi_{saifi}$	$\Pi_{ТПР}$
2016	35%	35%	35%
2017	35%	35%	35%
2018	35%	35%	35%

2 ДПР	$\Pi_{saidi}$	$\Pi_{saifi}$	$\Pi_{ТПР}$
2019	30%	30%	30%
2020	29%	29%	29%
2021	28%	28%	28%
2022	27%	27%	27%
2023	26%	26%	26%

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

Наименование показателей	План 2022г. (утверждено РЭК)	Факт 2022г.
Псаиди	0,00000	0,00000
% выполнения	достигнуто	0,00%
Псаифи	0,00000	0,00000
% выполнения	достигнуто	0,00%
Птпр	1,00000	1,00000
% выполнения	достигнуто	0,00%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (для территориальной сетевой организации)	0	0
Значение обобщенного показателя ПНиК по методике (Коб)	0,00%	
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), установленный РЭК (в %) (КНК2022г.)	0,00%	

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

По итогам 2022 года Министерством энергетики Российской Федерации нарушения в отношении ООО «МАГИСТРАЛЬ» не выявлены.

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

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

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

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

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

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

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

подконтрольных расходов	тыс.руб	-71,89
неподконтрольных расходов	тыс.руб	-6759,27
в связи с изменением полезного отпуска и цен	тыс.руб	50,10
НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб	-745,06
Корректировка в связи с исполнением инвестпрограммы	тыс.руб	0,00
Корректировка с учётом надёжности и качества	тыс.руб	0,00
Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ	тыс.руб	0,00
<b>ИТОГО КОРРЕКТИРОВОК (с учетом формулы 3 п.11 МУ №98-э)</b>	тыс.руб	<b>-8535,94</b>

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

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования... и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций" и составляют 1,10941 млн. кВтч или 1,64% 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, ока-



зание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию в размере 4058,94 руб./МВтч.

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

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

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2024 план					2 п/г 2024 план					2024 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.2.	<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 ЛМ)	тыс.руб.	1 291 707,54	499 739,64	68 738,86	302 106,15	421 122,88	1 418 108,53	533 834,54	74 038,05	331 210,29	479 025,65	2 709 816,08	1 033 574,18	142 776,92	633 316,45	900 148,54
5	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	2 007,94	530,38	64,78	579,73	833,05	2 006,54	553,62	69,76	600,22	782,94	4 014,48	1 084,00	134,54	1 179,95	1 615,99
6.	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		1 741,27	805,47	976,58			1 593,83	736,19	858,24			3 271,95	1 510,64	1 854,11	
6.1	ВН	млн.кВт.ч		889,64					815,44					1 674,73			
6.2	СН1	млн.кВт.ч		851,63	805,47				778,39	736,19				1 597,22	1 510,64		
6.3	СН2	млн.кВт.ч			0,00	976,58				0,00	858,24				0,00	1 854,11	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	1 п/г 2024 план		2 п/г 2024 план		2024 план	
			ГП всего	ПАО "Ульяновск-энерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновск-энерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновск-энерго"
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 395,19	3 395,19	3 643,80	3 643,80	3 518,51	3 518,51
2	Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 548,00	1 548,00	1 806,00	1 806,00	1 675,98	1 675,98
3	Объем потерь э/э	млн. кВтч	337,90	337,90	332,60	332,60	670,50	670,50
4	Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	908 498,00	908 498,00	928 186,00	928 186,00	918 133,59	918 133,59
5	Объем потерь мощности	МВт	114,51	114,51	109,76	109,76	112,13	112,13
6	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
7	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
8	Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
9	Сбытовая надбавка	руб./МВтч	409,29	409,29	545,43	545,43	476,82	476,82
<b>10</b>	<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 год утверждено	2022 год факт	отклонение факт/утв.	2023 год утверждено	2024 год утверждено	отклонение 2024/2023
Объем потерь (тыс. кВтч.)	962,40	1 086,53	124,13	904,32	1 109,41	205,09
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2 865,59	2 980,07	114,48	3 780,24	4 005,68	225,44
<b>Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)</b>	<b>2 757,84</b>	<b>3 237,92</b>	<b>480,08</b>	<b>3 418,55</b>	<b>4443,94</b>	<b>1025,39</b>

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **4443,94 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2022 года составил 37,25%, к утверждённым на 2023 год рост – 29,99%.

#### **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 отчетности за год и иных материалов:

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

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

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

Экономически обоснованными признаются затраты, подтверждённые данными бухгалтерского учёта за 2022 год. 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 подтвер-

ждѣнными расходами понимаются затраты, подтвержденные 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 произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

(тыс.руб.)

Статья	2022 год утверждено	2022 год факт	2022 год ЭО факт
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	6 685,66	2 613,53	2 613,53
Работы и услуги производственного характера	3 592,95	8 087,37	8 087,37
Расходы на оплату труда	16 196,95	15 997,64	15 789,01
Другие прочие расходы	1 392,20	1 926,57	1 926,57
Подконтрольные расходы из прибыли	245,09	4,43	4,43
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>28 112,86</b>	<b>28 629,53</b>	<b>28 420,91</b>

Экономически обоснованными в 2022 году эксперты принимаются подконтрольные расходы, подтвержденные данными бухгалтерского учета (в подтверждение представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 10,20,25,60,91, скан-копии договоров на оказание услуг, поставку материалов, аренды и прочее, скан-копии актов оказанных услуг):

**Статья «Сырье, материалы, запчастн, топливо»**

Статья	2022 год факт (тыс.руб.)	2022 год ЭО факт (тыс.руб.)
Вспомогательные материалы для ремонтно-эксплуатационных нужд (РЭН)	2505,38	2505,38
Приборы, инструменты для РЭН	56,84	56,84
Расходы на ГСМ	51,31	51,31
<b>ВСЕГО</b>	<b>2613,53</b>	<b>2613,53</b>

Экономически обоснованные расходы по статье «Сырье, материалы, запчастн, топливо» за 2022 год составляют 2613,53 тыс. руб. Фактические экономически обоснованные расходы ниже утвержденных затрат на 4072,13 тыс.руб.

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

Экономически обоснованные расходы по статье за 2022 год составляют 8087,37 тыс. руб. Расходы направлены:

Статья	2022 год факт (тыс.руб.)	2022 год ЭО факт (тыс.руб.)
Оперативное и техническое обслуживание объектов ЭСХ	1863,15	1863,15
Проведение испытаний и измерений	906,53	906,53
Прочие работы и услуги производственного характера	5317,69	5317,69
<b>ИТОГО</b>	<b>8087,37</b>	<b>8087,37</b>

Фактические экономически обоснованные расходы превышают утвержденные затраты на 4494,42 тыс.руб.

**Статья «Расходы на оплату труда»**

Фактическая заработная плата на 1 работника за 2022 год по данным организации составила 47,612 тыс.руб., что ниже среднемесячной заработной платы ра-

ботников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха»). По данным органов статистики по Ульяновской области за 2022 год составила 46,9911 тыс.руб.

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

46,9911 тыс.руб. x 28 чел. x 12 мес = 15789,01 тыс. руб.

**Статья «Другие прочие расходы»**

	2022 год факт (тыс.руб.)	2022 год ЭО факт (тыс.руб.)
расходы на услуги связи	226,16	226,16
расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	18,06	18,06
расходы на юридические и информационные услуги	241,68	241,68
расходы на услуги транспорта	127,18	127,18
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	98,30	98,30
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	228,80	228,80
Медосмотр специалистов	45,96	45,96
Затраты на покупку мебели и офисной техники	356,45	356,45
Государственная пошлина	138,36	138,36
Коммунальные расходы	186,14	186,14
РКО	99,77	99,77
Канцелярские товары, Хозяйственный инвентарь	159,71	159,71
<b>Итого</b>	<b>1926,57</b>	<b>1926,57</b>

Экономически обоснованные расходы по статье «Другие прочие расходы» составляют 1926,57 тыс. руб. Фактические экономически обоснованные расходы выше утверждённых затрат на 534,37 тыс.руб.

**Статья «Прочие расходы из прибыли»**

Экономически обоснованные расходы по статье составляют 4,43 тыс. руб. (подарки детям) Фактические экономически обоснованные расходы ниже утверждённых затрат на 240,66 тыс.руб.

Таким образом, эксперты признают экономически обоснованными подконтрольные расходы за 2022 год в размере 28420,91тыс. руб., что выше утверждённых расходов на 2022 год на 308,05 тыс. руб. (1,09%).

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

В соответствии с законодательством РФ расходы, неучтённые при установлении тарифов ООО «МАГИСТРАЛЬ» на 2022 год., и понесённые в этот же период экономически обоснованные расходы в размере **308,05** тыс.руб. включены в утверждённую необходимую валовую выручку на 2024 год.

## **5. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ на 2023 год (по предписанию ФАС России от 20.10.2023 №СП/87118/23)**

Органом исполнительной власти Ульяновской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике устранены нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике:

2.1. Исключены из необходимой валовой выручки ООО «МАГИСТРАЛЬ» расходы по статьям затрат:

- «Налог на прибыль» на 2023 год в размере 7 тыс. руб.

- «Анализ подконтрольных расходов за предыдущий долгосрочный период» на 2023 год в размере 3 398,90 тыс. руб.

2.2. Проведён дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «МАГИСТРАЛЬ» по следующим статьям затрат:

### **2.2.1. «Налог на прибыль» на 2023 год**

Расходы по данной статье затрат заявлены ООО «МАГИСТРАЛЬ» на 2023 год в размере 620,00 тыс. руб. Фактические расходы по данной статье затрат за 2021 год составили 589,00 тыс. руб. Расходы по данной статье затрат были определены Органом регулирования на 2023 год также в размере 589,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 утвержден порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике. Раздельный учет расходов ведется субъектами естественных монополий по доходам и расходам, в том числе по основным показателям отчета о прибылях и убытках.

Согласно данным таблицы 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках», расходы на уплату налога на прибыль за 2021 год по видам деятельности «Передача по распределительным сетям» и «Технологическое присоединение» составили 442 тыс. руб. и 140 тыс. руб. соответственно, прибыль до налогообложения – 2218 тыс. руб. и 692 тыс. руб. соответственно.

Таким образом, исключены расходы по статье затрат «Налог на прибыль» на 2023 год в размере 7 тыс. руб.

В связи с этим Органом регулирования учтен налог на прибыль на 2023 год в размере **582 тыс. руб.**

### 2.2.2. «Корректировки НВВ» на 2023 год

#### Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2021 год

В Экспертном заключении на 2023 год Органом регулирования отражен анализ исходных данных для расчета корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра и ссылки на документы (обосновывающие материалы) Регулируемой организации, подтверждающие принятые суммы затрат, в соответствии с пунктом 23 Правил № 1178.

Агентством же проведён анализ по каждой статье неподконтрольных расходов за 2021 год и определены суммы фактических **экономически обоснованных** расходов за 2021 год по каждой статье неподконтрольных расходов. Анализ фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов по расчёту Агентства представлены в подразделе 3.2 по каждой статье затрат экспертного заключения раздела 3. Корректировка рассчитана в размере 1927,84 тыс.руб.

#### 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.

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

показатель	ед. изм.	2021 год
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	52248,26
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	тыс. руб.	28000,19
фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам (сверхнормативные потери)	тыс. руб.	140,14
Корректировка	тыс. руб.	24107,93

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 28000,19 тыс. руб. Собираемость выручки в части содержания электрических сетей обеспечивалась за счёт:

- котловых тарифов – 26799,96 тыс.руб.
- индивидуальных тарифов с ПАО «Россети Волга» – 1200,23 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 2021 год 140,14 тыс.руб.

### **2.2.3. «Анализ подконтрольных расходов за предыдущий долгосрочный период» на 2023 год**

В соответствии с письмом ФАС России от 18.05.2022 № МШ/48197/22 при установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, и результаты осуществления контрольных мероприятий в целях установления экономически обоснованного уровня затрат, которые подлежат включению в базовый уровень на первый год нового долгосрочного периода регулирования и при расчете показателя  $B_i^{\text{распред}}$  в соответствии с формулами, предусмотренными пунктами 8, 42 Методических указаний № 228-э, и показателя  $B_i$  в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э.

В случае выявления превышения фактического уровня расходов по отдельным статьям затрат за каждый год предыдущего долгосрочного периода регулирования над установленной на соответствующий год величиной, регулирующим органам следует провести анализ причин возникновения данного превышения и, если оно обусловлено объективными факторами (связанными с изменениями законодательства, существенным изменением рыночных цен, связанным с текущей экономической обстановкой, и др.), то такие расходы подлежат учету в тарифах в экономически обоснованном размере с учетом индекса потребительских цен в следующем порядке:

при формировании базового уровня операционных (подконтрольных) расходов используются имеющиеся данные за текущий период регулирования (9 месяцев) и годовые показатели за каждый год долгосрочного периода регулирования;

расчет показателя  $B_i^{\text{распред}}$  и  $B_i$  при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на первый год очередного долгосрочного периода регулирования выполняется на основании годовых показателей за каждый год долгосрочного периода регулирования, а при установлении (корректировке) тарифов на второй год очередного долгосрочного периода регулирования по результатам анализа годовых значений последнего года предыдущего долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, превышение фактических подконтрольных расходов над установленной на соответствующий год величиной необходимо учитывать с учетом вышеуказанных положений.

В связи с этим у Агентства отсутствовали основания для включения в НВВ на 2023 год величины фактических подконтрольных расходов за 2020 год в размере 3 398,90 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, расходы по статье затрат «Анализ подконтрольных расходов за предыдущий долгосрочный период» на 2023 год исключены из



НВВ ООО «МАГИСТРАЛЬ» в размере 3 398,90 тыс. руб. Расходы по данной статье составили **0,00 тыс.руб.**

#### **2.2.4. «Расходы на оплату потерь электрической энергии» на 2023 год**

Потери на 2023 год рассчитаны в соответствии с приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 25.12.2018 № 06-542 «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 2019 - 2023 годы» в размере 904,32 тыс. кВтч (1,42%) Объем потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2023 год, утверждённому приказом ФАС.

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 3674,20 руб./МВтч.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

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

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

Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2023 план					июль - октябрь 2023 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<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>660,94</b>	<b>218,92</b>	<b>302,66</b>	<b>471,13</b>	<b>1 063,04</b>
Объем потерь э/э	млн.кВт.ч	336,73	132,78	17,57	77,57	108,81	218,94	87,72	12,09	49,53	69,59
Объем потерь мощности	МВт	99,74	39,32	5,20	23,00	32,22	94,65	37,91	5,23	21,44	30,07
Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО <b>расчетные</b>	тыс.руб.	1 201 392,43	473 746,98	62 688,91	276 743,70	388 212,83	773 029,72	309 732,91	42 695,67	174 881,60	245 719,55
Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	1 933,64	480,08	60,09	514,19	879,28	1 305,57	331,09	48,64	352,27	573,58
Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		1 657,24	768,08	989,01			1 107,77	508,64	643,64	
СН1	млн.кВт.ч		845,17					569,94			
СН2	млн.кВт.ч		812,11	768,08				537,80	508,64		
НН	млн.кВт.ч			0,00	989,01				0,00	643,64	

Показатели	Ед. изм.	ноябрь - декабрь 2023 план*					2023 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)</b>	<b>руб/МВт.ч</b>	<b>440,62</b>	<b>145,95</b>	<b>201,77</b>	<b>314,08</b>	<b>708,69</b>	<b>665,14</b>	<b>219,99</b>	<b>303,88</b>	<b>471,77</b>	<b>1 058,58</b>
Объем потерь э/э	млн.кВт.ч	109,47	43,86	6,05	24,76	34,80	665,13	264,37	35,71	151,86	213,20
Объем потерь мощности	МВт	94,65	37,91	5,23	21,44	30,07	97,19	38,61	5,21	22,22	31,15
Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО <b>расчетные</b>	тыс.руб.	386 514,86	154 866,45	21 347,83	87 440,80	122 859,77	2 531 587,46	1 006 212,63	135 912,86	578 003,04	811 458,93
Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	652,79	165,54	24,32	176,13	286,79	3 892,01	976,71	133,06	1 042,59	1 739,65
Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		553,88	254,32	321,82			3 318,89	1 531,05	1 954,47	
СН1	млн.кВт.ч		284,97					1 700,08			
СН2	млн.кВт.ч		268,90	254,32				1 618,81	1 531,05		
НН	млн.кВт.ч			0,00	321,82				0,00	1954,47	

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

Показатель	Ед. изм.	1 п/г 2023 план		июль - октябрь 2023 план		ноябрь - декабрь 2023 план*		2023 план	
		ГП всего	ПАО "Ульяновск-энерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновск-энерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновск-энерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновск-энерго"
Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 230,58	3 230,58	3 193,57	3 193,57	3 193,57	3 193,57	<b>3 212,54</b>	<b>3 212,54</b>
Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 581,00	1 581,00	1 639,00	1 639,00	1 639,00	1 639,00	<b>1 611,00</b>	<b>1 611,00</b>
Объем потерь э/э	млн. кВтч	336,73	336,73	218,94	218,94	109,47	109,47	<b>665,13</b>	<b>665,13</b>
Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	928 172,00	928 172,00	899 011,00	899 011,00	899 011,00	899 011,00	<b>913 331,00</b>	<b>913 331,00</b>
Объем потерь мощности	МВт	99,74	99,74	94,65	94,65	94,65	94,65	<b>97,19</b>	<b>97,19</b>
Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	<b>1,41</b>	<b>1,41</b>
Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	<b>0,39</b>	<b>0,39</b>
Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	<b>5,47</b>	<b>5,47</b>
Сбытовая надбавка	руб./МВтч	330,00	330,00	330,00	330,00	1 098,99	1 098,99	<b>586,33</b>	<b>586,33</b>
<b>Тариф на покупку потерь</b>	<b>руб./МВтч</b>	<b>3 567,85</b>	<b>3 567,85</b>	<b>3 530,84</b>	<b>3 530,84</b>	<b>4 299,83</b>	<b>4 299,83</b>	<b>3 806,14</b>	<b>3 806,14</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 год утверждено	2021 факт	отклонение факт/утв.	2022 год утверждено	2023 год утверждено по предписанию ФАС России	отклонение 2023/2022
Объем потерь (тыс. кВтч.)	1048,00	1081,95	33,95	962,40	904,32	-58,08
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2820,57	2887,76	67,19	2865,59	3674,20	808,61
<b>Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)</b>	<b>2955,96</b>	<b>3124,41</b>	<b>168,45</b>	<b>2757,84</b>	<b>3322,65</b>	<b>564,81</b>

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь на 2023 год, в размере **3322,65 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2021 года составил 6,34%, к утверждённым на 2022 год – 20,48%.

На основании проведённого дополнительного анализа расходов ООО «МАГИСТРАЛЬ» на 2023 год (во исполнение предписания ФАС России от 20.10.2023 № СП/87118/23 по итогам внеплановой выездной проверки в отношении Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на основании приказа ФАС России от 24.01.2023 № 18/23) необходимая валовая выручка за указанный период скорректирована:

Статья	2023 год утверждено	2024 год утверждено
ИТОГО подконтрольные расходы	38322,62	63843,78
ИТОГО неподконтрольных расходов	14511,81	11635,10
ИТОГО корректировки	31612,86	-8330,78
НВВ на содержание сетей	84447,29	67148,10
<i>Утверждённое ранее НВВ</i>	<i>87853,19</i>	
<i>Утверждённые ранее расходы на потери</i>	<i>3418,55</i>	
<i>Разница расчётных затрат от утверждённых ранее (для учёта в 2024 году)</i>	<i>-3501,80</i>	
<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок</b>	<b>84447,29</b>	<b>67148,10</b>
<b>Итого расходов на оплату потерь</b>	<b>3322,65</b>	<b>4443,94</b>

Таким образом, экспертами необходимая валовая выручка ООО «МАГИСТРАЛЬ» на 2024 год принимается в размере 67148,10 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 54447,18 тыс. руб. (-44,78%).

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

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

По результатам проведения экспертизы материалов дела ООО «МАГИСТРАЛЬ» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии экспертами, в соответствии с Методическими указаниями от 06.08.2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э, эксперты предлагают считать экономически обоснованной необходимую валовую выручку на 2024 год в размере:

наименование	Утверждено 2024 год (в тыс.руб.)
<b>НВВ всего (без покупки потерь)</b>	<b>67148,10</b>
Подконтрольные расходы	63843,78
Неподконтрольные расходы	11635,10
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных	-4828,98
По предписанию ФАС России	-3501,80
<b>Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь</b>	<b>4443,94</b>

(смета расходов ООО «МАГИСТРАЛЬ» представлена в Приложении)

Величина необходимой валовой выручки, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям ООО «МАГИСТРАЛЬ» на 2024-2028 гг. составила:

Наименование	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
НВВ всего (без ТСО и покупки потерь), тыс. руб.	75478,88	77 527,53	79 636,82	81 808,54	84 044,55

**Руководитель Агентства по регулированию цен**

**и тарифов Ульяновской области**

**Курбатов С.М.** \_\_\_\_\_

**Эксперты:**

**Коростелева А.Н.** \_\_\_\_\_

**Степанова Т.В.** \_\_\_\_\_

**Заворотная Л.Н.** \_\_\_\_\_

	Индекс инфляции		4,60%		3,00%	3,61%	4,30%	6,70%	13,80%	6,00%		7,20%	7,20%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
	Индекс эффективности операционных расходов		7,00%		7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%		7,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
	Индекс изменения количества активов		0,034		0,05	0,10	0,10		-0,0258	0,51							
	Коэффициент эластичности		0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	ИТОГО коэффициент индексации		0,998		0,99	1,03	1,04	1,04	1,04	1,36		1,06	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	Условные единицы	у.е.	540,70		567,82	622,02	682,32	664,72	664,72	1 000,38		1 000,38	919,57	919,57	919,57	919,57	919,57
Статья		2019 год утверждено		2020 год утверждено	2021 год утверждено	2022 год утверждено	2022 год факт	2022 год (ЭО факт)	2023 год утверждено	2023 год по предписанию ФАС России	2024 год предложение	2024 год утверждено	2025 год утверждено	2026 год утверждено	2027 год утверждено	2028 год утверждено	
		ЭОЗ	МСА									ЭОЗ					
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	7 012,91	6 260,71	6 222,72	6 425,31	6 685,66	2 613,53	2 613,53	9 113,70	9 113,70	3 368,92	2 439,75	2 511,97	2 586,32	2 662,88	2 741,70
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	3 768,82	3 364,58	3 344,16	3 453,04	3 592,95	8 087,37	8 087,37	4 897,81	4 897,81	21 180,67	20 677,87	21 289,94	21 920,12	22 568,95	23 236,99
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	16 989,75	15 167,44	15 075,42	15 566,21	16 196,95	15 997,64	15 789,01	22 079,20	22 079,20	38 534,98	27 552,81	28 368,38	29 208,08	30 072,64	30 962,79
4	Другие прочие расходы	тыс.руб	1 460,35	1 303,71	1 295,80	1 337,99	1 392,20	1 926,57	1 926,57	1 897,81	1 897,81	16 934,49	12 909,93	13 292,06	13 685,50	14 090,60	14 507,68
5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	257,09	229,51	228,12	235,55	245,09	4,43	4,43	334,10	334,10	292,42	263,42	271,22	279,25	287,51	296,02
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>29 488,92</b>	<b>26 325,95</b>	<b>26 166,23</b>	<b>27 018,10</b>	<b>28 112,86</b>	<b>28 629,53</b>	<b>28 420,91</b>	<b>38 322,62</b>	<b>38 322,62</b>	<b>80 311,48</b>	<b>63 843,78</b>	<b>65 733,56</b>	<b>67 679,27</b>	<b>69 682,58</b>	<b>71 745,18</b>
6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	0,00		57,32	35,95	37,80	53,42	53,42	182,63	182,63	182,63	205,27	205,27	205,27	205,27	205,27
7	Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	24 300,56		23 056,44	22 136,87	24 075,40	14 826,55	13 397,09	4 076,02	4 076,02	8 795,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	22 696,76		22 610,16	21 790,90	23 779,43	13 611,41	12 288,50	4 000,00	4 000,00	4 971,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	16,60		15,65	9,58	5,52	313,84	313,84	551,44	551,44	278,61	278,61	278,61	278,61	278,61	278,61
	плата за землю	тыс.руб	0,00		0,00	0,00	0,00	29,38	29,38	58,75	58,75	58,75	58,75	58,75	58,75	58,75	58,75
	налог на имущество	тыс.руб	7,70		10,66	5,89	0,00	279,57	279,57	481,32	481,32	213,32	213,32	213,32	213,32	213,32	213,32
	прочие налоги и сборы	тыс.руб	8,90		4,99	3,69	5,52	4,90	4,90	11,37	11,37	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
9	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	5 164,88	4 610,90	4 582,93	4 732,13	3 287,98	3 166,14	3 124,85	4 422,46	4 422,46	11 714,63	5 367,29	5 526,16	5 689,73	5 858,15	6 031,55
	Процент за пользование кредитом	тыс.руб	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	280,00		633,34	490,90	0,00	588,81	588,81	589,00	582,00	1 130,25	588,81	588,81	588,81	588,81	588,81
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб	0,00		0,00	0,00	694,12	1 387,44	1 387,44	0,00	0,00	2 403,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Амортизация ОС	тыс.руб	208,04		188,40	155,68	364,64	9 383,40	2 840,74	4 697,24	4 697,24	12 150,28	5 195,12	5 195,12	5 195,12	5 195,12	5 195,12
14	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>29 970,08</b>	<b>29 416,10</b>	<b>28 534,07</b>	<b>27 561,12</b>	<b>28 465,46</b>	<b>29 719,60</b>	<b>21 706,19</b>	<b>14 518,81</b>	<b>14 511,81</b>	<b>36 655,53</b>	<b>11 635,10</b>	<b>11 793,98</b>	<b>11 957,55</b>	<b>12 125,97</b>	<b>12 299,37</b>
15	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
16	Расходы по обеспечению коммерческого учёта	тыс.руб	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
17	Экономия расходов на оплату потерь п.34(2) - 34(3) основ ценообразования	тыс.руб	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	<b>НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>59 459,00</b>	<b>55 742,05</b>	<b>54 700,30</b>	<b>54 579,22</b>	<b>56 578,31</b>	<b>58 349,12</b>	<b>50 127,09</b>	<b>52 841,43</b>	<b>52 834,43</b>	<b>116 967,02</b>	<b>75 478,88</b>	<b>77 527,53</b>	<b>79 636,82</b>	<b>81 808,54</b>	<b>84 044,55</b>
	Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб	960,94		-2 684,23	0,00	1 719,17			84,12	84,12	-1 290,92	-71,89				

Корректировка НР исходя из фактических значений	тыс.руб	-5 755,81	-5 953,02	-1 597,96	-2 566,76				1 927,84	1 927,84	5 791,23	-6 759,27				
Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб	15 521,31	15 542,34	2 394,85	1 631,79				24 107,93	24 107,93	5,39	-745,06				
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб	-97,68	-676,42	37,10	89,98				64,00	64,00	122,57	50,10				
Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00				
Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	685,04				0,00	0,00	0,00	0,00				
Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ	тыс.руб		0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00				
<b>ИТОГО корректировки</b>	тыс.руб	10 628,76	<b>6 228,68</b>	<b>891,49</b>	<b>1 651,50</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>31 612,86</b>	<b>31 612,86</b>	<b>4 628,27</b>	<b>-8 535,94</b>				
<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок</b>	тыс.руб	<b>70 087,76</b>	<b>66 370,81</b>	<b>60 928,97</b>	<b>55 470,71</b>	<b>58 229,82</b>	<b>58 349,12</b>	<b>50 127,09</b>	<b>84 454,29</b>	<b>84 447,29</b>	<b>121 595,28</b>	<b>66 942,94</b>				
по предписанию ФАС	тыс.руб		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3 501,80				
Необоснованные доходы (расходы) 2022 году	тыс.руб	-16 450,14	-11 527,04	619,89	3 398,90				3 398,90	0,00		3 398,90				
Необоснованные доходы (расходы)	тыс.руб	0,00	-3 842,34	-3 842,34	-3 842,34				0,00	0,00		308,05				
<b>НВВ к утверждению</b>	тыс.руб	<b>53 637,62</b>	<b>49 920,67</b>	<b>57 086,63</b>	<b>52 248,26</b>	<b>54 387,48</b>	<b>58 349,12</b>	<b>50 127,09</b>	<b>87 853,19</b>	<b>84 447,29</b>	<b>121 595,28</b>	<b>67 148,10</b>	<b>77 527,53</b>	<b>79 636,82</b>	<b>81 808,54</b>	<b>84 044,55</b>
Поступление в сеть	тыс. кВтч	69 126,76	70 316,90	73 802,82	67 774,65	66 354,91	66 354,91	63 685,46	63 685,46	67 756,31	67 756,31					
Процент потерь	%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,64%	1,64%	1,42%	1,42%	1,64%	1,64%					
Объём покупки потерь	тыс. кВтч	981,60	998,50	1 048,00	962,40	1 086,53	1 086,53	904,32	904,32	1 109,51	1 109,41					
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2 559,97	2 636,38	2 820,57	2 865,59	2 980,07	2 980,07	3 780,24	3 674,20	2 516,20	4 005,68					
<b>Итого расходов на оплату потерь</b>	тыс.руб	<b>2 512,87</b>	<b>2 632,42</b>	<b>2 955,96</b>	<b>2 757,84</b>	<b>3 237,92</b>	<b>3 237,92</b>	<b>3 418,55</b>	<b>3 322,65</b>	<b>2 791,75</b>	<b>4 443,94</b>					
полезный отпуск	тыс. кВтч	68 145,16	69 318,40	72 754,82	66 812,25	65 268,38	65 268,38	62 781,14	62 781,14	66 646,80	66 646,90					

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

**Курбатов С.М.** \_\_\_\_\_

**Эксперты: Коростелева А.Н.** \_\_\_\_\_

**Степанова Т.В.** \_\_\_\_\_

**Заворотная Л.Н.** \_\_\_\_\_