



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

Начало проведения экспертизы
Окончание проведения экспертизы

«15» августа 2023г.
«20» декабря 2023г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**об экономической обоснованности размера
необходимой валовой выручки для расчета тарифов
на услуги по передаче электрической энергии
методом экономически обоснованных затрат
ООО «ЭМ» на 2024 год**

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», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П, открыто дело от 04.09.2023 № 03-э-1618/2023 об установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» (ООО «ЭМ») на 2023 год.

В соответствии с п.4. Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного 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:

1) Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
2) Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

3) Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).

4) Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 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 потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

5) Постановление Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

6) Приказ ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

7) Приказ ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

8) Приказ Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

9) Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 г. № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3 Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий».

10) Иные нормативные правовые документы.

1.2. Предмет и цель экспертизы

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

Целью настоящей экспертизы является определение экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки и тарифа на передачу электрической энергии по сетям ООО «ЭМ» 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 от 29.12.2011 № 1178, в отношении территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, при регулировании цен (тарифов) применяется метод экономически обоснованных расходов (затрат).

При проведении экспертизы экономически обоснованных тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «ВОЛГАЭНЕРГО» на 2023 год использовались следующие методы:

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

- 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 величины прибыли ООО «ЭМ», 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 «ЭМ» предложения и материалы по расчёту необходимой валовой выручки по методу экономически обоснованных затрат, соответствуют требованиям Правил государственного регулирования и Методических указаний по регулированию тарифов.

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

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по ООО «ЭМ» размещены на официальном сайте (<https://em-73.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.

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

В соответствии с контрактом от 11.09.2023 г. № 5, заключенным Областным государственным казённым учреждением «Центр мониторинга деятельности регулируемых организаций Ульяновской области» Обществом с ограниченной ответственностью «АУДИТ- КЛАСС» (Исполнитель):

- свидетельство о государственной регистрации № 001.016.179, серия ЛП, выданное 05.05.2000 г. Московской Регистрационной Палатой при Правительстве Москвы;
- свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 003604073 (ОГРН № 1027700001713 от 22.07.2002 г. за государственным номером 2027715000597);
- свидетельство от 26.08.2016 г., выданное НП СРО «Российский союз аудиторов» ОРНЗ 11603036496;
- юридический адрес: 109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д. 7, стр. 2;
- фактический адрес: 109316, г. Москва, Волгоградский проспект, д. 2;
- телефон: (495) 730-34-28;

оказаны услуги по экспертизе экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом экономически обоснованных затрат общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» (далее - ООО «ЭМ») на 2024 год

Услуги оказаны в соответствии с п. 1.3. Государственного контракта от 11.09.2023 г. № 5.

Ответственность за достоверность представленных документов несёт ООО «ЭМ».

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

Согласно пункту 18 Правил N 1178 для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, цены (тарифы) на очередной и (или) текущий периоды регулирования рассчитываются независимо от срока подачи материалов, предусмотренного пунктом 12 данных Правил. Цены (тарифы) в отношении указанных организаций устанавливаются в течение 30 дней с даты поступления обосновывающих материалов в регулирующий орган в полном объеме, за исключением индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

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

На экспертизу представлены следующие материалы:

- расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии и необходимой валовой выручки на 2024 год, выполненный ООО «ЭМ» в соответствии с приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Кроме того представлен расчёт необходимой валовой выручки на 2024 год выполнен в формате шаблона ЕИАС ENERGY.CALC.NVV.TSO, разработанных в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2);
- документы, подтверждающие регулирующую деятельность, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- обосновывающие материалы к расчёту тарифа на передачу электрической энергии на 2024 год, предоставленные ООО «ЭМ» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В соответствии с проведённым анализом, представленных материалов в составе тарифного дела ООО «ЭМ», экспертами сделан вывод о достоверности данных, указанных в предложениях предприятия.

Расчёт необходимой валовой выручки 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 предприятия

Общество с ограниченной ответственностью «Энергомодуль (ИНН 7300020836/ КПП 732501001, ОГРН 1237300007152) зарегистрировано 19.06.2023 Управлением Федеральной налоговой службой по Ульяновской области, зарегистрировано по адресу: 433508, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. III Интернационала, д/д. 85, помещение 15.

Основным видом деятельности предприятия является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям. Электросетевое хозяйство, используемое для передачи электрической энергии, находится в собственности и частично арендовано. Общество является плательщиком налога на добавленную стоимость. Общество не финансируется за счет бюджетных средств.

Оценку финансового состояния провести не представляется возможным, так как ООО «ЭМ» вновь созданная организация и услуги по передаче электрической энергии в 2023 году не оказывало.

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

Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 г. № 184 (в редакции от 30.04.2022 г. № 807) «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с п. 2(2) вышеуказанного документа при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, утвержденных вышеуказанным постановлением, не учитываются:

объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации,

оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу);

линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 критериев, утвержденных настоящим постановлением.

Оценка соответствия ООО «ЭМ» критериям территориальной сетевой организации на 2024 год:

1) Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.

ООО «ЭМ» на основании договоров аренды, субаренды и на праве собственности владеет мачтовыми подстанциями (38 шт.), однострансформаторными подстанциями (101 шт.), двухтрансформаторными подстанциями (89 шт.), используемыми в деятельности по передаче электрической энергии, с установленными силовыми трансформаторами суммарной мощностью 110,719 МВА.

Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов ООО «ЭМ», учитываемых при оценке соответствия критериям территориальной сетевой организации на 2024 год, в том числе, согласно п. 2(2) Постановления № 184, составляет – 35,353 МВА.

2) Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 27,5-60 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

ООО «ЭМ» на праве собственности и на основании договоров аренды/субаренды владеет следующими линиями электропередачи, используемыми в деятельности по передаче электрической энергии:

- 1) воздушные линии электропередачи (1-20 кВ) общей протяженностью 79,262 км;
- 2) воздушные линии электропередачи (ниже 1 кВ) общей протяженностью 262,358 км;
- 3) кабельные линии электропередачи (1-20 кВ) общей протяженностью 157,096 км;
- 4) кабельные линии электропередачи (до 1 кВ) общей протяженностью 99,479 км.

Сумма протяженностей линий электропередачи по трассе ООО «ЭМ», учитываемых при оценке соответствия критериям территориальной сетевой организации на 2024 год, в том числе, согласно п. 2(2) Постановления № 184, составляет – 100,292 км:

- 1) воздушные линии электропередачи (1-20 кВ) общей протяженностью 15,435 км;
- 2) воздушные линии электропередачи (ниже 1 кВ) общей протяженностью 35,323 км;
- 3) кабельные линии электропередачи (1-20 кВ) общей протяженностью 25,159 км;
- 4) кабельные линии электропередачи (до 1 кВ) общей протяженностью 24,375 км.

3) Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Для ООО «ЭМ» тарифы на передачу электрической энергии впервые устанавливаются на 2024 год. В 2020-2022 гг. государственное регулирование тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «ЭМ» не осуществлялось.

4) Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

ООО «ЭМ» имеет выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8-800-101-53-79.

5) Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

ООО «ЭМ» имеет официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<https://em-73.ru>).

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

ООО «ЭМ» не имеет во владении и (или) пользовании объекты по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах Тульской области и с использованием которых осуществляется производство

электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Обобщенные данные по оценке соответствия ООО «ЭМ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям представлены в следующей таблице.

Оценка соответствия ООО «ЭМ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2023 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах ТО, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА (с учетом применения п. 2(2) Постановления № 184)	35,353 МВА	да
2	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи, используемыми для осуществления регулируемой деятельности непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, сумма протяженности которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 уровней напряжения (с учетом применения п. 2(2) Постановления № 184)		да
2.1	Количество уровней напряжения	2	да
	высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше	-	
	среднее первое напряжение (СН1) – 27,5-60 кВ	-	
	среднее второе напряжение (СН2) – 1 – 20 кВ	40,594 км	
	низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ	59,698 км	
2.2	Сумма протяженности линий электропередач не менее 50 км	100,292 км	да
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, при анализе соответствия уровню надежности и качества оказываемых услуг.	отсутствуют	да
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-101-53-79	да
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	https://em-73.ru	да

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2023 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах Ульяновской области и с использованием которых осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует	да
	Результат оценки соответствия критериям ТСО	Соответствует	

По мнению Агентства, ООО «ЭМ» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

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

2.3.1. Анализ объема условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии

По данным ООО «ЭМ» объем условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии в 2024 году составляет 5 434,81 у.е.

В связи с тем, что ООО «ЭМ» впервые выходит с предложением об установлении тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год, анализ объема условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, за 2021-2023 гг. не проводится.

В обоснование объема условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, Обществом представлены следующие документы:

1) Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2024 год в форме таблицы П 2.1. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2;

2) Объем подстанций 35 - 150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2024 год в форме таблицы П 2.2. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2;

3) Информация об оборудовании, подлежащем оценке на соответствие критериям ТСО на 2024 год.

Оборудование ООО «ЭМ», участвующее в передаче электрической энергии, состоит из трансформаторных подстанций 1-20 кВ, воздушных линий электропередачи 1-20 кВ и 0,4 кВ и кабельных линий электропередачи 3-10 кВ и до 1 кВ.

Данные о планируемом объеме условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию ООО «ЭМ» на 2024 год представлены в следующей таблице

Объем линий электропередачи и оборудования в условных единицах ООО «ЭМ» на 2024 год

№ п/п	Показатели	Объем условных единиц на 2024 год
1	2	3
1.	Воздушные линии электропередачи, в том числе:	487,85
1.1.	СН II	88,27
1.2.	НН	399,59
2.	Кабельные линии электропередачи, в том числе:	818,43
2.1.	СН II	549,84
2.2.	НН	268,59
3.	Оборудование, в том числе:	4 013,90
3.1.	СН II	4 013,90
4.	Итого, в том числе:	5 320,18
	СН II	4 652,00
	НН	668,18

Как следует из данных таблицы № 2, планируемый на 2024 год объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию составляет 5 320,18 у.е.

Планируемый на 2024 год объем условных единиц по линиям электропередачи составляет 1 306,28 у.е., его доля в общем объеме условных единиц – 24,55 %. При этом объем условных единиц по воздушным линиям электропередачи составляет 487,85 у.е., по кабельным линиям электропередачи – 818,43 у.е. Их доля в общем объеме условных единиц по линиям электропередачи составляет 37,35 % и 62,65 % соответственно.

Планируемый на 2024 год объем условных единиц по оборудованию составляет 4 013,9 у.е., его доля в общем объеме условных единиц – 75,45 %.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) ООО «ЭМ» в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2024 год приведен в следующей таблице.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) ООО «ЭМ» в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2024 год

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц, всего
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	1150	-	металл	800	-	-
	750	1	металл	600	-	-
	400 - 500	1	металл	400	-	-
			ж/бетон	300	-	-
	330	1	металл	230	-	-
ж/бетон			170	-	-	

1	Напря- жение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц, всего	
				у/100 км			км
2	3	4	5	6	7		
	220	2	металл	290	-	-	
			ж/бетон	210	-	-	
		1	1	дерево	260	-	-
				металл	210	-	-
			2	ж/бетон	140	-	-
				металл	270	-	-
	110 - 150	1	ж/бетон	180	-	-	
			металл	160	-	-	
			2	ж/бетон	130	-	-
				металл	190	-	-
		2	ж/бетон	160	-	-	
			металл	160	-	-	
КЛЭП	220	-	-	3000	-	-	
	110	-	-	2300	-	-	
	ВН, всего				-	-	
ВЛЭП	35	1	дерево	170	-	-	
			металл	140	-	-	
			ж/бетон	120	-	-	
		2	металл	180	-	-	
			ж/бетон	150	-	-	
	1 - 20	-	дерево	160	-	-	
			дерево на ж/б пасынках ж/бетон, металл	140	3,60	5,04	
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	-	-	
	3 - 10	-	-	350	157,10	549,84	
	СН1, всего			-	-	-	
	СН2, всего			-	236,36	638,10	
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	-	-	-	
			дерево на ж/б пасынках ж/бетон, металл	220	8,64	19,01	
			ж/бетон, металл	150	253,72	380,58	
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	99,48	268,59	
	НН, всего				361,84	668,18	
	Итого по ЛЭП		ВН		-	-	
			СН1		-	-	
			СН2		236,36	638,10	
			НН		361,84	668,18	

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 0,4-20 кВ ООО «ЭМ» в условных единицах на 2024 год представлен в следующей таблице.

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ ООО «ЭМ» в условных единицах
на 2024 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у.е.
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	-	-
			750	600	-	-
			400 - 500	500	-	-
			330	250	-	-
			220	210	-	-
			110 - 150	105	-	-
			35	75	-	-
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	-	-
			750	43	-	-
			400 - 500	28	-	-
			330	18	-	-
			220	14	-	-
			110 - 150	7,8	-	-
			35	2,1	-	-
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	-	-
			750	130	-	-
			400 - 500	88	-	-
			330	66	-	-
			220	43	-	-
			110 - 150	26	-	-
			35	11	-	-
4	Масляный выключатель	"-"	1 - 20	5,5	50	275,00
			220	23	-	-
			110 - 150	14	-	-
			35	6,4	-	-
5	Отделитель с короткозамыкателем	Ед. оборуд.	1 - 20	3,1	130	403,00
			400 - 500	35	-	-
			330	24	-	-
			220	19	-	-
6	Выключатель нагрузки	"-"	110 - 150	9,5	-	-
			35	4,7	-	-
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	2,3	1 192	2 741,60
8	То же, 50 Мвар и более	Ед. оборуд.	1 - 20	26	-	-
9	Статические конденсаторы	100 конд.	1 - 20	48	-	-
			35	2,4	-	-
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,4	-	-
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,5	38	95,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	101	232,30
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	ТП, КТП	1 - 20	3	89	267,00
14	Итого по	П/ст	35	3,5	-	-
			ВН		-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у.е.
1	2	3	4	5	6	7
	оборудованию		СН1		-	-
			СН2		-	4 013,90
			НН			-

В результате проведенного Агентством анализа из объема условных единиц электрооборудования ООО «ЭМ», участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, на 2024 год исключены 666 у.е. (позиция «Воздушный выключатель 1-20 кВ» в количестве 50 шт. исключена с соответствующим пересчетом количества оборудования на позицию «Масляный выключатель» $50 \cdot |-5,5+3,1| = 120$ у.е.; исключены по позициям «Выключатель нагрузки» 231 шт. * 2,3 уе/шт. = 531,3 у.е., «Масляный выключатель» 4 шт. * 3,1 уе/шт. = 12,4 у.е., «Однотрансформаторная подстанция» 1 шт. * 2,3 уе/шт. = 2,3 у.е.)

Итоговый объем условных единиц, принимаемый Агентством, составляет 4 654,18 у.е., в том числе:

- 1) СН 2 – 3986,00 у.е.;
- 2) НН – 668,18 у.е.

2.3.2. Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности)

В связи с тем, что ООО «ЭМ» впервые выходит с предложением об установлении тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год, анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности) за 2021-2023 гг. не проводится.

Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности) ООО «ЭМ» на 2024 год проведен на основании следующих документов:

1) Форма 3.1 «Предложение по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях») и предложений территориальных сетевых организаций по балансам электрической энергии (мощности) на 2024 год (в электронном виде);

2) Расчёт потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «ЭМ» в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ №887 от 26.09.2017 г.;

3) Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях) на 2024 год.

4) Плановые балансы электрической энергии и мощности ООО «ЭМ» на 2024 год.

5) Выписка из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) ООО «ЭМ» на 2024 год по данным Общества представлены в следующей таблице.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности)
по данным ООО «ЭМ» на 2024 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План по данным ООО «ЭМ»
1	2	3	4
1.	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	177,1328
2.	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт.ч	29,4218
		%	16,61
3.	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	147,7110
4.	Заявленная мощность	МВт	19,9265

Планируемый объем поступления электрической энергии в сеть по данным ООО «ЭМ» в 2024 году составляет 177,1328 млн. кВт.ч. При этом объем потерь электрической энергии составляет 29,4218 млн. кВт.ч, или 16,61 %, от поступления в сеть. Полезный отпуск электрической энергии на 2024 год составляет 147,7110 млн. кВт.ч.

Планируемая на 2024 год заявленная мощность по данным Общества составляет 19,9265 МВт.

Объем потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ЭМ» в соответствии с выпиской из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП, составляет 19,6062 млн. кВт.ч.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ЭМ» на 2024 год, согласованный Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, составляет 11,07 %.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ЭМ» рассчитан в соответствии с пунктом 40.1 Основ ценообразования, а также на основании приказа Министерства энергетики РФ от 26.09.2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций». При расчете использованы фактические данные ООО «Энергомодуль» на основании форм статистического наблюдения 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2022 год».

Расчет уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ЭМ» на 2024 год представлен в следующей таблице.

Расчет уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям
ООО «ЭМ» на 2024 год

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
факт 2022 ООО «Энергомодуль»						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	174 296,54	-	-	173 489,98	806,56
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	52 017,62	-	-	52 017,62	-
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00	-	-	-	-
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	122 278,92	-	-	121 472,36	806,56
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	92 057,92	-	-	-	92 057,92
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	174 296,54	-	-	173 489,98	92 864,47
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	19 318,92	-	-	6 764,87	12 554,04
	%	11,08	-	-	3,90	13,52
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВА	110,72	-	-	110,72	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	598,20			236,36	361,84
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	341,62			79,26	262,36
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		-	-	734,01	256,65
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		-	-	1 566,94	-
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		-	-	33,53	72,51
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		-	-	8,49	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (n)	%		-	-	3,90	13,49
Плановый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч	177 132,83	x	x	x	x
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	19 606,23	x	x	x	x

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)	%	11,0687	x	x	x	x

Плановое поступление электрической энергии в сеть Общества в 2024 году составит 177,13192 млн. кВт.ч, полезный отпуск электрической энергии – 157,52579 млн. кВт.ч.

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

ООО «ЭМ» впервые выходит с предложением об установлении тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, с 01.01.2024 г.

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии для ООО «ЭМ» на 2024 год устанавливается с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

До 01.01.2024 г. оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям ООО «ЭМ» оказывала территориальная сетевая организация ООО «Энергомодуль» (ИНН 7325117484).

Основная часть оборудования, эксплуатируемая ООО «ЭМ» на праве договоров аренды, и используемая для передачи электрической энергии потребителям, до 01.01.2024 года эксплуатировалась ООО «Энергомодуль» (ИНН 7325117484).

На основании вышесказанного, Агентство при определении экономически обоснованного размера расходов по отдельным статьям необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭМ» на 2024 год считает возможным использование данных о фактических расходах ООО «Энергомодуль» (ИНН 7325117484) за 2022 год.

По расчету ООО «ЭМ» необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год составляет 479 985,92 руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 354 609,58 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 125 376,35 тыс. руб.;

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО «ЭМ» на 2024 год по данным Общества представлена в следующей таблице.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО «ЭМ»
на 2024 год по данным Общества

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование статей	План на 2024 год по данным Общества
1	2	3
1.	Сырье, материалы, запчасти, инструмент, топливо, всего, в том числе:	34 485,26

№ п/п	Наименование статей	План на 2024 год по данным Общества
1	2	3
1.1.	ГСМ	5 503,33
1.2.	Прочие материалы, всего, в том числе:	28 981,93
1.2.1.	Спецодежда	8 275,05
1.2.2.	СИЗ	4 490,60
1.2.3.	Материалы на аварийный ремонт электросетей	6 771,93
1.2.4.	Материалы на ремонт и ТО электросетей	2 171,38
1.2.5.	Материалы на снижение потерь	2 349,55
1.2.6.	Электроинструменты и электроинвентарь	4 923,43
2.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей), всего, в том числе:	98 471,80
2.1.	Ремонт электросетевого хозяйства	79 011,85
2.2.	Испытания напряжения и испытание оборудования	3 374,92
2.3.	Работы по замене приборов учета	16 085,03
3.	Расходы на оплату труда	137 494,88
4.	Расходы на страхование	200,31
5.	Другие прочие расходы, всего, в том числе:	52 049,52
5.1.	Услуги связи	880,78
5.2.	Расходы на охрану и пожарную безопасность	5 294,14
5.3.	Расходы на услуги коммунального хозяйства	38,36
5.4.	Расходы на нотариальные услуги	90,39
5.5.	Расходы на информационные услуги	812,97
5.6.	Расходы на консультационные услуги/ аутсорсинг	1 500,00
5.7.	Расходы на аудиторские услуги	500,00
5.8.	Расходы на сертификацию	1 900,00
5.9.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1 040,14
5.10.	Расходы на командировки и представительские	621,45
5.11.	Расходы на подготовку кадров	2 066,30
5.12.	Канцтовары и хозинвентарь	376,70
5.13.	Вывоз ТБО и КГМ	530,74
5.14.	Почтовые расходы	248,32
5.15.	Программное обеспечение	8 714,47
5.16.	Хозинвентарь, инструменты	415,73
5.17.	Обслуживание автотранспорта	3 425,26
5.18.	Мебель	5 323,66
5.19.	Вычислительная оргтехника, офисное оборудование	13 698,43
5.20.	Ремонт зданий и помещений	4 571,70
6.	Электроэнергия на хознужды	629,43
7.	Внерезультативные расходы	119,00
8.	Подконтрольные расходы из прибыли	2 639,12
9.	Расходы по обеспечению коммерческого учета (приборы учета)	28 520,26
	Итого подконтрольные расходы	354 609,58
10.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	29 713,73
11.	Тепловая энергия на хознужды	1 213,88
12.	Аренда, всего, в том числе:	63 835,02
12.1.	Объекты электросетевого комплекса	42 445,59
12.2.	Земля	116,97
12.3.	Помещение	10 137,46
12.4.	Транспорт	11 135,00
13.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	330,00
13.1.	Налог на имущество	330,00
14.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	28 873,93
15.	Налог на прибыль	659,78
16.	Амортизация ОС	750,00
	Итого неподконтрольные расходы	125 376,35

№ п/п	Наименование статей	План на 2024 год по данным Общества
1	2	3
	Итого НВВ на содержание сетей	479 985,92

Учетная политика ООО «ЭМ» утверждена приказом директора от 03.07.2023 г. № 4.

Бухгалтерский учет в ООО «ЭМ» ведется в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и ст. 313 Налогового кодекса РФ, а также иными положениями и нормами, содержащимися в законодательстве о бухгалтерском учете и отчетности.

При закупке товаров, работ, услуг ООО «ЭМ» руководствуется положениями федерального закона от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

3.1. Подконтрольные расходы

По расчету ООО «ЭМ» подконтрольные расходы на 2024 год составляют 354 609,58 тыс. руб.

Информация о расходах ООО «ЭМ» в разрезе статей подконтрольных расходов на 2024 год представлена в следующей таблице.

Подконтрольные расходы ООО «ЭМ» на 2024 год по данным Общества

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статья	2024 год по данным Общества
1	2	3
1.	Сырье, материалы, запчасти, инструмент, топливо, всего, в том числе:	34 485,26
1.1.	ГСМ	5 503,33
1.2.	Прочие материалы, всего, в том числе:	28 981,93
1.2.1.	Спецодежда	8 275,05
1.2.2.	СИЗ	4 490,60
1.2.3.	Материалы на аварийный ремонт электросетей	6 771,93
1.2.4.	Материалы на ремонт и ТО электросетей	2 171,38
1.2.5.	Материалы на снижение потерь	2 349,55
1.2.6.	Электроинструменты и электроинвентарь	4 923,43
2.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей), всего, в том числе:	98 471,80
2.1.	Ремонт электросетевого хозяйства	79 011,85
2.2.	Испытания напряжения и испытание оборудования	3 374,92
2.3.	Работы по замене приборов учета	16 085,03
3.	Расходы на оплату труда	137 494,88
4.	Расходы на страхование	200,31
5.	Другие прочие расходы, всего, в том числе:	52 049,52
5.1.	Услуги связи	880,78
5.2.	Расходы на охрану и пожарную безопасность	5 294,14
5.3.	Расходы на услуги коммунального хозяйства	38,36
5.4.	Расходы на нотариальные услуги	90,39
5.5.	Расходы на информационные услуги	812,97
5.6.	Расходы на консультационные услуги/ аутсорсинг	1 500,00
5.7.	Расходы на аудиторские услуги	500,00

№ п/п	Статья	2024 год по данным Общества
1	2	3
5.8.	Расходы на сертификацию	1 900,00
5.9.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1 040,14
5.10.	Расходы на командировки и представительские	621,45
5.11.	Расходы на подготовку кадров	2 066,30
5.12.	Канцтовары и хозинвентарь	376,70
5.13.	Вывоз ТБО и КГМ	530,74
5.14.	Почтовые расходы	248,32
5.15.	Программное обеспечение	8 714,47
5.16.	Хозинвентарь, инструменты	415,73
5.17.	Обслуживание автотранспорта	3 425,26
5.18.	Мебель	5 323,66
5.19.	Вычислительная оргтехника, офисное оборудование	13 698,43
5.20.	Ремонт зданий и помещений	4 571,70
6.	Электроэнергия на хозяйные нужды	629,43
7.	Внереализационные расходы	119,00
8.	Подконтрольные расходы из прибыли	2 639,12
9.	Расходы по обеспечению коммерческого учета (приборы учета)	28 520,26
	Итого подконтрольные расходы	354 609,58

Рассмотрим подконтрольные расходы ООО «ЭМ» на 2024 год по статье.

3.1.1. Сырье, материалы, запчасти, инструмент, топливо

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Сырье, материалы, запчасти, инструмент, топливо» на 2024 год составляют 34 485,26 тыс. руб.

На основании п. 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29. Пунктом 29 Основ ценообразования предусмотрено, что 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 информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

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

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных

на отчетных данных, представляемых организацией, которая осуществляет регулируемую деятельность.

Рассмотрим расходы на сырье, материалы, запчасти, инструмент, топливо постатейно.

3.1.1.1. ГСМ

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «ГСМ» на 2024 год составляют 5 503,33 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Сырье, материалы, ГСМ – ГСМ):

- расчет затрат на приобретение ГСМ ООО «ЭМ» на 2024 год;
- перечень ГСМ для автомобильного и специализированного транспорта ООО «ЭМ» на 2024 год;
- расчет потребности в ГСМ для автомобильного и специализированного транспорта ООО «ЭМ» на 2024 год;
- расчет пробегов и времени работы машин и механизмов для эксплуатации и ремонта электрических сетей ООО «ЭМ» на 2024 год;
- перечень машин и механизмов для эксплуатации и ремонта электрических сетей ООО «ЭМ» на 2024 год в соответствии с МДС 13-16.2000;
- расчет потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей ООО «ЭМ» на 2024 год в соответствии с МДС 13-16.2000;
- расчет количества приборов учета в условных единицах ООО «ЭМ» на 2024 год в соответствии с МДС 13-16.2000;
- Коммерческие предложения ООО «Арма», ООО «Татнефть», ООО «Магистраль», ООО «БалРесурс», ООО «СМ», ООО «СПК»;
- Приказ № 8 от 17.07.2023 г. «Об установлении норм расходов ГСМ автотранспортных средств».

Обществом расчет расходов на ГСМ произведен исходя из следующего:

1) Количество автотранспортных средств, необходимых для обслуживания электросетевого хозяйства на 2024 год, составляет 35 ед., и не превышает потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей ООО «ЭМ» на 2024 год в соответствии с МДС 13-16.2000;

2) Годовой пробег и время работы машин и механизмов для эксплуатации и ремонта электрических сетей ООО «ЭМ» на 2024 год определен на основании сводных данных о технологических нарушениях в электрических сетях за 2022 год и среднем фактическом расстоянии от производственной базы до объектов электросетевого хозяйства;

3) Нормы расхода топлива учтены на основании Приказа № 8 от 17.07.2023 г. «Об установлении норм расходов ГСМ автотранспортных средств», разработанного на основании Распоряжения Минтранса РФ от 14.03.2008 г. № АМ-23-р (в ред. от 30.09.2021 г. № ВД-196-р) «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте». К базовым нормам расхода топлива Обществом применены следующие надбавки: работа в зимнее время -10 %; работа в городе с населением от 100 до 250 тыс. человек – 10 %; работа с частыми технологическими остановками (более одной остановки на 1 км пробега) – 10 %; работа

специальных автомобилей (ремонтных, автовышек, автопогрузчиков и т.д.), выполняющих транспортный процесс при маневрировании, на пониженных скоростях, при частых остановках, движении задним ходом и т.п. - 20%.

4) Цена топлива и смазочных материалов определена на основании коммерческих предложений поставщиков исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом индекса инфляции (1,056).

Расходы на ГСМ по данным ООО «ЭМ» на 2024 год представлены в следующей таблице.

Расходы на ГСМ на 2024 год по данным ООО «ЭМ»

№ п/п	Наименование ГСМ	Ед. изм.	Количество	Цена за единицу (руб. без НДС)	Стоимость, (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6
1.	Бензин АИ-92	л	35 208	39,82	667,40
2.	Дизтопливо (ДТ)	л	66 279	47,18	2 631,00
3.	Моторное масло 10W-40	л	770	140,13	65,44
4.	Моторное масло М-10 дм	л	264	101,48	16,24
5.	Моторное масло D 10W-40	л	1 967	175,39	295,01
6.	Трансмиссионное масло 75W-90	л	39	320,26	8,97
7.	Трансмиссионное масло Hурoid 75W-90	л	72	373,51	19,42
8.	Трансмиссионное масло ТСП-15к	л	59	127,39	5,35
9.	Трансмиссионное масло Hурoid 80W-90	л	21	203,35	3,05
10.	Гидравлическое масло ВМГЗ	л	88	93,51	5,89
11.	Антифриз G12	кг	106	103,41	8,38
12.	Тормозная жидкость DOT 4	кг	40	238,09	9,52
13.	Литол-24	кг	383	320,61	100,03
	Итого				5 211,49
	Всего с учетом индекса инфляции (1,056)				5 503,33

По расчету независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» на 2024 год составляют 3 682,23 тыс. руб. и рассчитаны исходя из следующего:

1) Количество автотранспортных средств, необходимых для обслуживания электросетевого хозяйства на 2024 год, составляет 35 ед., и не превышает потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей ООО «ЭМ» на 2024 год в соответствии с МДС 13-16.2000. Расчет потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей ООО «ЭМ» на 2024 год представлен в Приложении № 1 к экспертному заключению. Количество и марки автомобилей, в целом, соответствуют перечню автотранспортных средств согласно Приложения № 1 к договору аренды с ООО «Энергомодуль» от 01.08.2023 г. б/н;

2) Годовой пробег и время работы машин и механизмов для эксплуатации и ремонта электрических сетей на 2024 год определен исходя из данных ООО «ЭМ» за исключением расстояния подачи легковых автомобилей от г. Ульяновск до г. Димитровград как экономически необоснованного. Кроме того, годовой пробег автомобилей, используемых для поездок работников с целью проверки приборов учета электрической энергии (Лада 2131, Пежо Партнер), принят на уровне годового пробега легковых автомобилей производственного участка по ремонту электросетей.

3) Нормы расхода топлива определены на основании Распоряжения Минтранса РФ от 14.03.2008 г. № АМ-23-р (в ред. от 30.09.2021 г. № ВД-196-р) «О введении в действие

методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте». К базовым нормам расхода топлива Независимым экспертом применены следующие надбавки: работа в зимнее время -10 %; работа в городе с населением от 100 до 250 тыс. человек - 10%. Обоснованность применения надбавок за работу с частыми технологическими остановками (более одной остановки на 1 км пробега) и работу специальных автомобилей, выполняющих транспортный процесс при маневрировании, на пониженных скоростях, при частых остановках на основании представленных документах подтвердить Исполнителю не представляется возможным. Расчет потребности в ГСМ для автомобильного и специализированного транспорта ООО «ЭМ» на 2024 год по данным Независимого эксперта представлен в Приложении № 2.

4) Цена топлива и смазочных материалов определена на основании коммерческих предложений поставщиков исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом ИПЦ (1,072).

Расходы на ГСМ ООО «ЭМ» на 2024 год по данным независимого эксперта представлены в следующей таблице.

Расходы на ГСМ ООО «ЭМ» на 2024 год по данным независимого эксперта

№ п/п	Наименование ГСМ	Ед. изм.	Количество	Цена за единицу (руб. без НДС)	Стоимость, (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6
1.	Бензин АИ-92	л	16 762	39,82	667,40
2.	Дизтопливо (ДТ)	л	48 051	47,18	2 267,21
3.	Моторное масло 10W-40	л	467	140,13	65,44
4.	Моторное масло М-10 дм	л	160	101,48	16,24
5.	Моторное масло D 10W-40	л	1 512	175,39	265,19
6.	Трансмиссионное масло 75W-90	л	26	320,26	8,33
7.	Трансмиссионное масло Нурoid 75W-90	л	47	373,51	17,55
8.	Трансмиссионное масло ТСП-15к	л	39	127,39	4,97
9.	Трансмиссионное масло Нурoid 80W-90	л	14	203,35	2,85
10.	Гидравлическое масло ВМГЗ	л	58	93,51	5,42
11.	Антифриз G12	кг	65	103,41	6,72
12.	Тормозная жидкость DOT 4	кг	52	238,09	12,38
13.	Литол-24	кг	297	320,61	95,22
	Итого				3 434,91
	Всего с учетом ИПЦ (1,072)				3 682,23

По расчету независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «ГСМ» на 2024 год составят 3 682,23 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 1 821,1 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы по статье «ГСМ» на 2024 год в размере 3 601,24 тыс. руб., из расчета независимого эксперта исключены ГСМ в размере 88,99 тыс.руб ((762+594+381+297) * 39,82/1000) для легковых автомобилей в количестве 3 шт. (Volkswagen POLO – 2 шт., SCODA RAPID – 1 шт.).

3.1.1.2. Прочие материалы

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Прочие материалы» на 2024 год составляют 28 981,93 тыс. руб.

Состав планируемых ООО «ЭМ» на 2024 год расходов на прочие материалы представлен в следующей таблице.

Расходы на прочие материалы на 2024 год по данным ООО «ЭМ»

№ п/п	Наименование материалов	План на 2024 год
1	2	3
1.	Спецодежда	8 275,05
2.	Средства индивидуальной защиты (СИЗ)	4 490,60
3.	Материалы на аварийный ремонт электросетей	6 771,93
4.	Материалы на ремонт и ТО электросетей	2 171,38
5.	Материалы на снижение потерь	2 349,55
6.	Электроинструменты и электроинвентарь	4 923,43
	Итого	28 981,93

Рассмотрим расходы на прочие материалы постатейно.

3.1.1.2.1. Спецодежда

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Спецодежда» на 2024 год составляют 8 275,05 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Сырье, материалы, ГСМ – Спецодежда):

- Расчет затрат на приобретение спецодежды ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Потребность в спецодежде ООО «ЭМ» в 2024 году;
- Коммерческие предложения на покупку спецодежды (3 шт.).

Планирование расходов на спецодежду, спецобувь и средства индивидуальной защиты осуществляется на основании Приказов Минздравсоцразвития РФ от 25.04.2011 г. № 340н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» и от 17.12.2010 г. № 1122н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств».

Обществом расходы по статье определены исходя из количества персонала согласно штатного расписания на 2024 год, утвержденного Приказом № 2 от 19.06.2023 г., нормативного количества спецодежды, спецобуви, смывающих и обезвреживающих веществ в соответствии с требованиями законодательных и нормативно-технических документов, и их стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом индекса инфляции (1,056).

По расчету независимого эксперта экономически обоснованными расходами ООО «ЭМ» на приобретение спецодежды, спецобуви и средств индивидуальной защиты на 2024 год являются расходы в сумме 3 500,86 тыс. руб.

Независимого экспертам расходы определены исходя из количества персонала, которому положена выдача спецодежды и спецобуви в соответствии с нормативными актами, нормативного количества спецодежды и спецобуви в соответствии с требованиями законодательных и нормативно-технических документов, их полезного срока использования и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года (наименьшая цена предложена поставщиком АО ТД «ТРАКТ») с учетом с ИПЦ (1,072).

Расчет расходов на спецодежду ООО «ЭМ» на 2024 год по данным независимого эксперта представлен в Приложении № 3 к настоящему заключению.

По расчету независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Спецодежда» на 2024 год составят 3 500,86 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 4 774,19 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Спецодежда» на 2024 год в размере, рассчитанном независимым экспертом, 3 500,86 тыс. руб.

3.1.1.2.2. Средства индивидуальной защиты

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Средства индивидуальной защиты» на 2024 год составляют 4 490,60 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Сырье, материалы, ГСМ – СИЗы):

- Расчет затрат на приобретение СИЗ ООО «ЭМ» в 2024 году;
- Нормы комплектования средствами защиты бригад;
- Прайс-листы ООО «Поток», ООО «Электропромсбыт», ООО «ЭТМ»;
- Приказ № 9 от 17.07.2023 об утверждении «Норм бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты в ООО «ЭМ».

Обществом расчет планируемых расходов на 2024 год произведен исходя из количества бригад, их состава, норм комплектования средствами защиты в соответствии с Приложением 8 Приказа Минэнерго России от 30.06.2003 № 261 «Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках» и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

По расчету независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на средства индивидуальной защиты на 2024 год являются расходы в сумме 847,82 тыс. руб.

Независимым экспертом расходы определены исходя из нормативной численности рабочих на вновь вводимые объекты на 2024 год (11 чел.), количества вновь введенных в эксплуатацию трансформаторных подстанций (28 ед.), норм комплектования средствами защиты в соответствии с Приложением 8 Приказа Минэнерго России от 30.06.2003 № 261

«Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках» и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года (наименьшая цена предложена поставщиком ООО «ЭТМ») с учетом с ИПЦ (1,072).

Следует отметить, что, независимым экспертом не учитывались расходы на диэлектрические перчатки, диэлектрические галоши, защитные каски и защитные очки в связи с тем, что расходы на вышеуказанные средства индивидуальной защиты учтены в составе расходов по статье «Спецодежда». Кроме того, независимым экспертом не включены расходы на приобретение резервных средств индивидуальной защиты в связи с тем, что создание резерва СИЗ Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 261 не предусмотрено.

Перечень необходимых средств защиты для укомплектования рабочих на вновь вводимые в эксплуатацию объекты ООО «ЭМ» и расходы на их приобретение в 2024 году представлен в Приложении № 4 к настоящему заключению.

По расчету независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Средства индивидуальной защиты» на 2024 год составят 847,82 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 3 642,78 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Средства индивидуальной защиты» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 847,82 тыс. руб

3.1.1.2.3. Материалы на аварийный ремонт электросетей

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Материалы на аварийный ремонт электросетей» на 2024 год составляют 6 771,93 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Сырье, материалы, ГСМ – Материалы на аварийный запас):

- Пояснительная записка по статье «Материалы на аварийный ремонт электросетевого хозяйства»;
- Расчет потребности материалов для проведения аварийно- восстановительных работ и затрат на их приобретение на 2024 год;
- Прайс-листы ООО «Поток 2», ООО «Электропромсбыт», ООО «ЭТМ»;
- Приказ № 10 от 17.07.2023 «Об утверждении норм неснижаемого перечня ТМЦ».

Обществом расчет планируемых расходов по статье на 2024 год произведен исходя из необходимого количества оборудования, запчастей и материалов согласно рекомендациям РД 34.10.172 и их стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

По расчету независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на материалы на аварийный ремонт электросетей на 2024 год являются расходы в сумме 3 340,04 тыс. руб.

Независимым экспертом расходы определены исходя из необходимого количества оборудования, запчастей и материалов согласно Приложения № 9 к Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденным приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. № 1070, и их стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса ИПЦ (1,072).

Расчет расходов на материалы на аварийный ремонт электросетевого хозяйства ООО «ЭМ» на 2024 год по данным независимого эксперта представлен в Приложении № 5 к экспертному заключению.

По расчету независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Материалы на аварийный ремонт электросетей» на 2024 год составят 3 340,04 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 3 431,89 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Материалы на аварийный ремонт электросетей» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 3 431,89 тыс. руб.

3.1.1.2.4. Материалы на ремонт и ТО электросетей

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Материалы на ремонт и ТО электросетей» на 2024 год составляют 2 171,38 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Сырье, материалы, ГСМ – Материалы на ремонт и ТО сетей):

- Расчет затрат на приобретение материалов для проведения ППР и ТО на 2024 год;
- Пояснительная записка по статье «Материалы на ремонт и ТО сетей»;
- Прайс-листы ООО «Поток», ООО «Минимакс», ООО «ЭТМ».

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие фактические данные о расходах по статье «Материалы на ремонт и ТО сетей» за 2022 год (в электронном виде):

- акты на списание материалов на ремонт и ТО электросетей за 2022 год (32 шт.);
- договоры поставки материалов за 2022 год (13 шт.);
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 «Основное производство» за 2022 год.

Фактические расходы ООО «Энергомодуль» на ремонт и техническое обслуживание электросетевого хозяйства за 2022 год, подтвержденные оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 «Основное производство», составили 7 461,87 тыс. руб.

Техническое обслуживание и ремонт воздушных линий электропередач напряжением 0,38 – 20 кВ производятся согласно типовой инструкции РД 153-34.3-20.662-98 по техническому обслуживанию и ремонту воздушных линий электропередач напряжением 0,38 – 20 кВ с изолированными проводами.

Техническое обслуживание кабельных линий до 35 кВ производится согласно типовой инструкцией РД 34.20.508 «Кабельные линии напряжением до 35 кВ. Часть 1».

Техническое обслуживание трансформаторных подстанций производится согласно ПУЭ-7 (глава 4.2.1-4.2.-16 Распределительные устройства и подстанции напряжением выше 1 кВ), типовой инструкции по охране труда для электромонтёра по обслуживанию подстанции ТИ РМ-068-2002 и нормами ПТЭЭП (глава 2.2.) и ПТБ (глава 1.3).

Обществом расчет планируемых расходов по рассматриваемой статье на 2024 год произведен исходя из необходимого количества материалов, рассчитанного на основании типовых инструкций, РД, ПУЭ-7, ПТЭЭП, ПТБ и утвержденного годового плана-графика по проведению планового-предупредительного ремонта (технического обслуживания), и стоимости материалов на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

По мнению независимого эксперта, планируемые Обществом на 2024 год расходы на материалы на ремонт и техническое обслуживание электросетевого хозяйства, рассчитанные исходя из необходимого количества материалов на основании действующих рекомендаций и правил технического обслуживания ТП, воздушных и кабельных линий электропередачи, их стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056), не превышающего ИПЦ (1,072), являются экономически обоснованными и подтверждаются в сумме 2 171,38 тыс. руб. Кроме того, следует отметить, что планируемые ООО «ЭМ» на 2024 год расходы по статье не превышают фактические расходы ООО «Энергомодуль» за 2022 год (7 461,87 тыс. руб.).

По мнению независимого эксперта, планируемые ООО «ЭМ» на 2024 год расходы по статье «Материалы на ремонт и техническое обслуживание электросетей» являются экономически обоснованными и подтверждаются в сумме 2 171,38 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Материалы на ремонт и техническое обслуживание электросетей» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 2 171,38 тыс. руб.

3.1.1.2.5. Материалы на снижение потерь

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Материалы на снижение потерь» на 2024 год составляют 2 349,55 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Сырье, материалы, ГСМ – Материалы на снижение потерь):

- Расчет потребности в материалах для проведения работ для снижения потерь ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Расчет затрат на приобретение пломб и комплектующих к ним на 2024 год;
- Прайс-листы ООО «Надежные пломбы», ИП «Насыров М.Р.», ООО «Электрооснастка», ООО «Поток».

В соответствии с действующими нормами законодательства в области электроэнергетики ФЗ от 26.03.2003 № 35 «Об электроэнергетике», Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» обязанность по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе путем

приобретения, установки, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) и последующей их эксплуатацией, возложена на сетевую организацию.

Формирование перечня материалов (затрат) по статье «Материалы на снижение потерь» на 2024 год осуществляется ООО «ЭМ» в связи с необходимостью замены приборов учета по причине выхода из строя, истечения срока метрологической поверки, установки новых приборов учета в рамках мероприятий по снижению потерь.

Обществом расчет планируемых расходов по рассматриваемой статье на 2024 год произведен исходя из необходимого количества материалов на установку/замену приборов учета и их опломбирование и стоимости материалов на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

В составе расходов по статье на 2024 год ООО «ЭМ» планирует следующие расходы:

1) Материалы для установки/замены приборов учета в сумме 2 158,94 тыс. руб. По мнению Независимого эксперта, расходы на материалы, связанные с установкой/заменой приборов учета (кабели, трансформаторы тока измерительные, зажимы, скрепы и т.п.), уже учтены в сметной документации при расчете расходов по статье «Работы по замене приборов учета». На основании вышесказанного, подтвердить экономическую обоснованность расходов на материалы для установки/замены приборов учета независимому эксперту не представляется возможным.

2) Расходы на приобретение пломб и комплектующих к ним в сумме 190,61 тыс. руб. По расчету независимого эксперта экономически обоснованными расходами Общества на приобретение пломб и комплектующих к ним являются расходы в сумме 9,16 тыс. руб. и рассчитаны исходя из планового количества замены приборов учета в 2024 году по данным независимого эксперта (465 ед.), необходимых к ним пломб и комплектующих, и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года (наименьшая цена предложена поставщиком ООО «Надежные пломбы») с учетом с ИПЦ (1,072).

Расчет расходов ООО «ЭМ» на приобретение пломб и комплектующих к ним на 2024 год представлен в следующей таблице.

Расходы ООО «ЭМ» на приобретение пломб и комплектующих к ним на 2024 год

п/п	Наименование	Количество по данным Общества	Количество по данным независимого эксперта	Цена (руб.)	Стоимость по данным Общества, тыс. руб.	Стоимость по данным независимого эксперта, тыс. руб.
	2	3	4	5	6	7
	Номерная наклейка АНТИМАГНИТ (60 x 20 мм, МЖ-1)	10000	465	12,70	127,00	5,91
	Пломба роторная Эксперт (без цвета)	10000	465	4,90	49,00	2,28
	Проволока пломбировочная	25	2	180,00	4,50	0,36

	(d=0,65 мм, в бобине 100м)				
ИТОГО			-	180,50	8,54
Итого с учетом прогнозного ИПЦ на 2024			-	190,61	9,16

По расчету независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Материалы на снижение потерь» на 2024 год составят 9,16 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 2 340,39 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Материалы на снижение потерь» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 2 340,39 тыс. руб.

3.1.1.2.6. Электроинструменты и электроинвентарь

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Электроинструменты и электроинвентарь» на 2024 год составляют 4 923,43 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Сырье, материалы, ГСМ – Электроинструменты и электроинвентарь):

- Расчет потребности в электроинструментах и электроинвентаре ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Пояснительная записка по статье «Электроинструменты электроинвентарь»;
- Расчет затрат по статье «Электроинструменты электроинвентарь» на 2024 год;
- Коммерческие предложения на покупку электроинструментов и инвентаря (3 шт).

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие фактические данные о расходах по статье «Электроинструменты и электроинвентарь» за 2022 год (в электронном виде):

- акты на списание товарно-материальных ценностей за 2022 год;
- договоры поставки электроинструментов за 2022 год;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 «Основное производство» за 2022 год.

Фактические расходы ООО «Энергомодуль» на покупку электроинструмента и электроинвентаря за 2022 год, подтвержденные оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 «Основное производство», составили 78,6 тыс. руб.

Обществом расчет планируемых расходов на 2024 год произведен исходя из планируемого количества бригад (16) с учетом их состава, количества электроинвентаря и электроинструмента, необходимого для проведения планово-предупредительного ремонта и технического обслуживания электросетевого хозяйства, и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

По расчету независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на электроинструменты и электроинвентарь на 2024 год являются расходы в сумме 151,67 тыс. руб., в том числе расходы на комплектование бригад электроинструментами и электроинвентарем – 89,15 тыс. руб. расходы на приобретение бензопилы – 62,52 тыс. руб.

В связи с отсутствием нормативов комплектования бригад электроинструментами и электроинвентарем, а также в связи с тем, что расходы на приобретение электроинструмента и электроинвентаря частично учтены в составе расходов по статье «Средства индивидуальной защиты», независимым экспертом расходы ООО «ЭМ» на 2024 год рассчитаны на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов ООО «Энергомодуль» за 2022 год (78,6 тыс. руб.) с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

Расходы на приобретение бензопилы (62,25 тыс. руб.) рассчитаны независимым экспертом исходя из стоимости инструмента (58,325 тыс. руб.) на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года (наименьшая цена предложена поставщиком ООО «МКСК») с учетом с ИПЦ (1,072). Необходимость приобретения бензопилы (1 ед.) обосновано нормативами потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей в соответствии с МДС 13-16.2000.

По расчету независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Электроинструменты и электроинвентарь» на 2024 год составят 151,67 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 4 771,75 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Электроинструменты и электроинвентарь» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 151,67 тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» ООО «ЭМ» на 2024 год представлены в следующей таблице.

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» ООО «ЭМ» на 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	По данным Общества	По расчету независимого эксперта	Принято Агентством
1	2	3	4	5
1.	ГСМ	5 503,33	3 682,23	3 601,24
2.	Прочие материалы, всего, в том числе:	28 981,93	10 020,93	10 020,93
2.1.	Спецодежда	8 275,05	3 500,86	3 500,86
2.2.	Средства индивидуальной защиты	4 490,60	847,82	847,82
2.3.	Материалы на аварийный ремонт электросетей	6 771,93	3 340,04	3 340,04
2.4.	Материалы на ремонт и ТО электросетей	2 171,38	2 171,38	2 171,38
2.5.	Материалы на снижение потерь	2 349,55	9,16	9,16
2.6.	Электроинструменты и электроинвентарь	4 923,43	151,67	151,67
	Итого расходы на материалы	34 485,26	13 703,16	13 622,17

По расчету независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на 2024 год составят 13 703,16 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 20 782,1 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на 2024 в размере 13 622,17 тыс. руб.

3.1.2. Работы и услуги производственного характера

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2024 год составляют 98 471,80 тыс. руб.

В составе расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2024 год Общество планирует следующие расходы:

- ремонт электросетевого хозяйства - 79 011,85 тыс. руб.;
- испытания напряжения и испытание оборудования - 3 374,92 тыс. руб.;
- работы по замене приборов учета - 16 085,03 тыс. руб.

3.1.2.1. Ремонт электросетевого хозяйства

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Ремонт электросетевого хозяйства» на 2024 год составляют 79 011,85 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Работы и услуги производственного характера – Ремонт ЭСХ):

- Пояснительная записка по статье «Ремонт электросетевого хозяйства»;
- Сводная ведомость затрат на проведение ремонта ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Многолетний план - график ремонта электрических сетей на 2024-2027 гг.;
- План-график ремонта электрических сетей ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Сметы на разработку проектной документации и ремонт КЛ 10 кВ и 0,4 кВ протяженностью 1 км в ценах 2 квартала 2023 года;
- Сметы на ремонт ВЛ 10 кВ и 0,4 кВ протяженностью 1 км в ценах 2 квартала 2023 года;
- Смета на ремонт ГКТП (КТП) – 1 шт. в ценах 2 квартала 2023 года;
- Смета на ремонт электрической части ЗТП (РУ-10 кВ) – 1 шт. в ценах 2 квартала 2023 года;
- Смета на ремонт электрической части ЗТП (РУ-0,4 кВ) – 1 шт. в ценах 2 квартала 2023 года;
- Дефектные ведомости на проведение ремонта основных средств;
- коммерческие предложения по проведению ремонта.

В соответствии с п. 25 Основ ценообразования при определении расходов на ремонт основных средств учитываются нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»; цены, указанные в пункте 29 настоящего документа.

Ремонт электросетевого хозяйства ООО «ЭМ» планируется на основании многолетнего план - графика ремонта электрических сетей на 2024-2027 гг., который разработан в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 г. № 1013 (ред. от 13.07.2020 г.) «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики

и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики».

Объем ремонта электросетевого хозяйства по годам в течение периода 2024 -2027 гг. распределен равномерно.

Многолетний план - график ремонта электрических сетей ООО «ЭМ» на 2024-2027 гг. представлен в Приложении № 6 настоящего отчета.

Ремонтная программа ООО «ЭМ» составлена с указанием наименования объекта, его расположения, принадлежности объекта, года ввода в эксплуатацию, вида и стоимости проводимого ремонта.

Расходы на ремонт основных средств на 2024 год определены Обществом на основании укрупненных смет в ценах 2 квартала 2023 года с учетом индекса инфляции (1,056), не превышающем ИПЦ (1,072).

Сметы на ремонт электросетевого хозяйства составлены с использованием территориальных единичных расценок для Ульяновской области и письма Минстроя России от 26.06.2023 г. № 37487/-ИФ/09 «О рекомендуемой величине индексов изменения сметной стоимости строительства во II квартале 2023 года, в том числе величине индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, индексов изменения сметной стоимости пусконаладочных работ». При составлении смет на проектные работы использовались сборники базовых цен на проектные работы с учетом письма Минстроя России от 02.05.2023 г. № 24756/-ИФ/09 «О рекомендуемой величине индексов изменения сметной стоимости строительства во II квартале 2023 года, в том числе величине индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, индексов изменения сметной стоимости пусконаладочных работ, индексов изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ».

При составлении смет учитывались стесненные условия выполнения ремонтных работ и применялись поправки к сметам по Методике от 04.08.2020 г. № 421/пр «Об утверждении методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» (Приложение № 10 п. 5 и п. 10.3).

Выполнение ремонтной программы Общество планирует подрядным способом.

Сводная ведомость расходов на ремонт основных средств ООО «ЭМ» на 2024 год представлена в следующей таблице.

Сводная ведомость расходов на ремонт основных средств ООО «ЭМ» на 2024 год

№ п/п	Вид ремонта	Ед. изм.	Объем ремонта	Цена за единицу (тыс.руб. без НДС)	Сумма расходов, (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6
1.	Ремонт ВЛ-10 кВ	км	5,509	2 558,23	14 093,29
2.	Разработка ПСД на ремонт КЛ-10 кВ	км	4,325	344,38	1 489,48
3.	Ремонт КЛ-10 кВ	км	4,325	7 875,90	34 063,26
4.	Ремонт ВЛ 0,4 кВ	км	5,408	2 833,86	15 325,49
5.	Разработка ПСД на ремонт КЛ-0,4кВ	км	1,155	274,96	317,58
6.	Ремонт КЛ-0,4 кВ	км	1,155	2 359,41	2 725,12
7.	Ремонт ГКТП (КТП)	шт.	2	1264,75	2 529,50
8.	Ремонт электрической части ЗТП (РУ-10 кВ)	шт.	2	774,74	1 549,48

№ п/п	Вид ремонта	Ед. изм.	Объем ремонта	Цена за единицу (тыс.руб. без НДС)	Сумма расходов, (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6
9.	Ремонт электрической части ЗТП (РУ-0,4 кВ)	шт.	2	909,54	2 728,62
	Итого				74 821,82
	Всего с учетом индекса инфляции (1,056)				79 011,85

По мнению независимого эксперта, планируемые ООО «ЭМ» на 2024 год расходы по статье «Ремонт электросетевого хозяйства» являются экономически обоснованными и подтверждаются в сумме 79 011,85 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Ремонт электросетевого хозяйства» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 79 011,85 тыс. руб.

3.1.2.2. Испытание напряжения и испытание оборудования

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Испытание напряжения и испытание оборудования» на 2024 год составляют 3 374,92 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Работы и услуги производственного характера – Испытания напряжения и оборудования):

- Пояснительная записка по статье «Испытания СИЗ»;
- Расчет затрат по статье «Испытания СИЗ» на 2024 год;
- Прайс-листы МУП «УльГЭС», ООО «Радикал», ПАО «Россети Волга»;
- Пояснительная записка по испытаниям оборудования электрических сетей, проверка и наладка устройств РЗА на 2024 год;
- График производства ремонтных работ устройств РЗА на 2024 год;
- График испытаний КЛ-10;
- Коммерческие предложения на услуги испытаний и проверки РЗА ООО «РадикалЭнергия», ООО «Энергомониторинг», ООО «ЭлектроСтрой».

В составе расходов по статье на 2024 год ООО «ЭМ» планирует следующие расходы:

- 1) Услуги по испытаниям оборудования электрических сетей, проверка и наладка устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) – 3 250,76 тыс. руб.;
- 2) Расходы на испытания средств индивидуальной защиты – 124,16 тыс. руб.

Расходы на услуги по испытаниям оборудования электрических сетей, проверку и наладку РЗА ООО «ЭМ» планирует на основании графиков проведения ремонтных работ устройств РЗА и проведения испытаний повышенным напряжением кабельных линий 10 кВ.

Обществом расчет планируемых расходов на 2024 год произведен исходя из стоимости услуг на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

По мнению независимого эксперта, в связи с арендой автомобилей–электролабораторий в соответствии с Приложением № 1 (п. 4, 26, 35) к договору аренды

транспортных средств с ООО «Энергомодуль» б/н от 01.08.2023 г., в функции которых входит, в том числе, испытания устройств РЗА и проведения испытаний повышенным напряжением кабельных линий 10 кВ, привлечение подрядной организации для вышеуказанных работ не обосновано. На основании вышесказанного, подтвердить экономическую обоснованность расходов на услуги по испытаниям оборудования электрических сетей, проверку и наладку РЗА независимому эксперту не представляется возможным.

Обществом расчет планируемых расходов на испытания средств индивидуальной защиты осуществляется исходя из периодичности испытаний на основании Приказа Минэнерго России от 30.06.2003 № 261 «Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках» и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

По расчету независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на испытание средств индивидуальной защиты на 2024 год являются расходы в сумме 72,39 тыс. руб.

Независимым экспертом расходы определены исходя из количества средств индивидуальной защиты по данным независимого эксперта, периодичности испытания средств защиты в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 261 «Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках» и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года (наименьшая цена предложена МУП «Ульяновская городская электросеть») с учетом с ИПЦ (1,072).

Расчет расходов на испытание средств индивидуальной защиты ООО «ЭМ» на 2024 год по данным независимого эксперта представлен в Приложении № 7 к экспертному заключению.

По расчету независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Испытание напряжения и испытание оборудования» на 2024 год составят 72,39 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 3 302,53 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Испытание напряжения и испытание оборудования» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 72,39 тыс. руб.

3.1.2.3. Работы по замене приборов учета

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Работы по замене приборов учета» на 2024 год составляют 16 085,03 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Работы и услуги производственного характера – Работы по замене приборов учета):

- Сводная ведомость затрат на проведение работ по замене приборов учета с истекшим поверочным интервалом или вышедших из строя ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Локальные сметы на монтаж приборов учета однофазного и трехфазного;
- Локальные сметы на замену ответвления однофазного и трехфазного;

- Локальные сметы на монтаж ответвления однофазного и трехфазного.

В соответствии с п. 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»:

«Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.»

Учет данных расходов в составе подконтрольных расходов предусмотрен абз.7 п. 12 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ от 17.02.2012 г. № 98-э.

В составе расходов по рассматриваемой статье ООО «ЭМ» планирует расходы на работы по замене приборов учета в количестве 1622 шт., дата окончания поверки которых 2005-2024 гг. Кроме того, Обществом планируются расходы на работы по установке приборов учета в количестве 266 шт. на основании актов безучетного потребления электрической энергии.

Обществом расчет планируемых расходов по статье на 2024 год произведен исходя из планируемого количества приборов учета, подлежащих замене (1888 шт.), и локальных сметных расчетов на монтаж приборов учета в ценах 2021 года с учетом с индекса инфляции (1,056). Выполнение работ по установке приборов учета Общество планирует осуществлять подрядным способом.

Следует отметить, что расходы на приобретение приборов учета на 2024 год ООО «ЭМ» планируются в составе расходов по статье «Расходы по обеспечению коммерческого учета (приборы учета)».

По мнению Независимого эксперта, количество приборов учета, требующих замены в 2024 году, составляет 465 шт. (в том числе однофазных – 300 шт., трехфазных 165 шт.) и определено исходя из количества приборов учета, дата окончания поверки которых 2024 год. Количество приборов учета независимым экспертом определено на основании «Реестра приборов учета с истекшей госповеркой», представленного Обществом в обоснование расходов по статье «Расходы по обеспечению коммерческого учета (приборы учета)».

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованными расходами Общества на работы по замене приборов учета являются расходы в сумме 2 529,06 тыс. руб. и рассчитаны исходя из планового количества замены приборов учета в 2024 году по данным независимого эксперта (465 ед., в том числе - однофазных – 300 ед., трехфазных 165 ед.), и локальных сметных расчетов на монтаж приборов учета в ценах 2021 года с учетом с индекса ИПЦ (1,072).

Расчет расходов ООО «ЭМ» на работы по замене приборов учета на 2024 год по данным независимого эксперта представлены в следующей таблице.

Расходы на работы по замене приборов учета ООО «ЭМ» на 2024 год по данным независимого эксперта

№ п/п	Вид работ	Количество приборов учета	№ локальной сметы	Цена в соответствии со сметой, руб.	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1.	Замена прибора учета однофазного	274	1	3 386,07	927,78
2.	Замена прибора учета трехфазного	137	1.1.	5 793,87	793,76
3.	Замена прибора учета однофазного с устройством ответвления	12	5	11 272,56	135,27
4.	Замена прибора учета трехфазного с устройством ответвления	5	6	12 844,46	64,22
5.	Замена прибора учета однофазного с заменой ответвления	14	3	9 303,31	130,25
6.	Замена прибора учета трехфазного с заменой ответвления	23	4	13 387,56	307,91
	Итого	465	-	-	2 359,20
	Всего с учетом ИПЦ (1,072)	465	-	-	2 529,06

По расчету независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Работы по замене приборов учета» на 2024 год составят 2 529,06 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 13 555,97 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Работы по замене приборов учета» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 2 529,06 тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах по статье «Услуги производственного характера» ООО «ЭМ» на 2024 год представлены в следующей таблице.

Расходы по статье «Услуги производственного характера» ООО «ЭМ» на 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	По данным Общества	По расчету независимого эксперта	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Ремонт электросетевого хозяйства	79 011,85	79 011,85	-
2.	Испытания напряжения и испытание оборудования	3 374,92	72,39	-3 302,53
3..	Работы по замене приборов учета	16 085,03	2 529,06	-13 555,97
	Итого расходы на услуги производственного характера	98 471,80	81 613,30	-16 858,50

По расчету независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2024 год составят 81 613,30 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 16 858,5 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 81 613,30 тыс. руб.

3.1.3. Расходы на оплату труда

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Оплата труда» на 2024 год составляют 137 494,88 тыс. руб.

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования 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 по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка- Оплата труда):

- Расчет фонда оплаты труда ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Расчет нормативной численности ООО «ЭМ» в соответствии с МДК 5-01.01;
- Приказ № 2 от 19.06.2023 г. «Об утверждении штатного расписания ООО «ЭМ» с приложением к приказу «Штатное расписание»;
- Приказ №3 от 03.07.2023 г. «О вводе в действие Положения о системе оплаты труда работников ООО «ЭМ»;
- Приказ № 2-1 от 20.06.2023 г. Об утверждении правил внутреннего трудового распорядка» с приложением;
- Письмо Министерства экономического развития Ульяновской области от 09.08.2023 г. № 73-ИОГВ-03-01/1091исх «О заработной плате»;
- расчет средней ступени оплаты труда и тарифного коэффициента, соответствующего ступени по оплате труда, на основании штатного расписания ООО «ЭМ».

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие документы, обосновывающие фактические расходы по статье «Оплата труда» за 2022 год (в электронном виде):

- Формы государственного статистического наблюдения П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2022 год;
- Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 «Основное производство», 26 «Общехозяйственные расходы», 70 «Расчеты с персоналом по оплате труда» за 2022 год.

Планирование расходов на оплату труда на 2024 год осуществлялось ООО «ЭМ» исходя из нормативной численности работников по данным Общества (208 человек) и средней заработной платы (55 086,11 руб./мес.), рассчитанной исходя из тарифных

ставок (окладов) в соответствии со штатным расписанием, утвержденным Приказом №2 от 19.06.2023 г., с учетом текущего премирования (80 %) и выплат по итогам года (25 %).

Расчет расходов на оплату труда на 2024 год по данным Общества представлен в следующей таблице № 17.

Таблица № 17

Расчет расходов на оплату труда работников на 2024 год
по данным ООО «ЭМ»

Показатели	Ед. изм.	2024 год план
1	2	3
Численность, всего, в том числе:	чел.	208
СРЕДСТВА НА ОПЛАТУ ТРУДА ПРОМЫШЛЕННО-ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА (ППП)		
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	12 639,00
Средний межразрядный коэффициент		2,13
Среднемесячная тарифная ставка ОПР	руб.	26 871,27
Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 рабочего		
- процент выплаты	%	-
- сумма выплат	руб.	-
Оплата за совмещение профессий		
- процент выплаты	%	-
- сумма выплат	руб.	-
Текущее премирование:		
- процент выплаты	%	80,0
- сумма выплат	руб.	21 497,02
Вознаграждение за выслугу лет:		
- процент выплаты	%	-
- сумма выплат	руб.	-
Выплаты по итогам года:		
- процент выплаты	%	25,0
- сумма выплат	руб.	6 717,82
Другие доплаты и премии		
- процент выплаты	%	-
- сумма выплат	руб.	-
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 рабочего	руб.	55 086,11
ИТОГО средства на оплату труда	тыс. руб.	137 494,93

В соответствии с Разъяснением Президиума ФАС России № 21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)» (утвержденным протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 г. № 2) согласно пункту 8.4 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной

численности на вновь вводимые объекты, размера минимальной месячной тарифной ставки и среднего тарифного коэффициента по организации.

По расчету Независимого эксперта нормативная численность работников ООО «ЭМ» на 2024 год, занятых в деятельности по передаче электрической энергии составляет 130 человек, в том числе численность на вновь вводимые объекты 15 человек. Расчет нормативной численности персонала, необходимой для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, выполнен Независимым экспертом на основании Приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 г. № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3 Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий».

Расчет нормативной численности ООО «ЭМ» по данным Независимого эксперта представлен в Приложении № 8 к экспертному заключению.

В связи с тем, что ООО «ЭМ» впервые выходит с предложением об установлении тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год и данные о фактической численности персонала отсутствуют, Независимым экспертом численность работников на 2024 год (104 человека) определена на уровне фактической среднесписочной численности работников ООО «Энергомодуль» за 2022 год (89 человек), занятых в деятельности по передаче электрической энергии, и нормативной численности персонала на введенные в эксплуатацию в 2023 году объекты электросетевого хозяйства (15 человек).

По расчету Независимого эксперта среднемесячная заработная плата 1 работника ООО «ЭМ» на 2024 год, определенная в соответствии с положениями Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 гг., составляет 63 452,56 руб./мес. и рассчитана исходя из следующего:

1) Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда (ММТС) на 2024 год составляет 11 778,28 руб. и определена исходя из средней величины ММТС с 1 июля 2023 года (11 369 руб.) с учетом ее увеличения с 1 июля 2024 года на ИПЦ (1,072) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов Минэкономразвития России от 22.09.2023 г.

$$(11369 \text{ руб.} + 11369 \text{ руб.} * 1,072) / 2 = 11 778,28 \text{ руб.}$$

2) На основании штатного расписания ООО «ЭМ» средний тарифный коэффициент, соответствующий средней ступени по оплате труда (6 ступень), составляет 2,2;

3) Средства, направляемые на премирование работников, доплаты, надбавки и другие выплаты в составе средств на оплату труда, в соответствии с п. 8.4.2. ОТС составляют:

- доплаты, надбавки к тарифным ставкам и должностным окладам стимулирующего и (или) компенсирующего характера, связанных с режимом работы и условиями труда, в размере не менее 12,5 % тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда.

- премии за основные результаты производственно-хозяйственной (финансово-хозяйственной) деятельности - в размере не менее 75 % тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда, с учетом сумм доплат и надбавок, связанных с режимом и условиями труда;

- вознаграждение по итогам работы за год - в размере не менее 33 % тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда;

- вознаграждения за выслугу лет - в размере не менее 15 % тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда.

Планируемая ООО «ЭМ» на 2024 год среднемесячная заработная плата 1 работника (55 086,11 руб./мес.) не превышает среднемесячную заработную плату, рассчитанную в соответствии с положениями Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 гг. (63 452,56 руб./мес.), и подтверждается в размере 55 086,11 руб./мес.

По расчету Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами ООО «ЭМ» на оплату труда на 2024 год являются расходы в сумме 68 747,47 тыс. руб. Независимым экспертом расчет расходов произведен на основании п. 26 Основ ценообразования исходя из плановой численности персонала, участвующего в деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год по данным Независимого эксперта (104 чел.), и средней заработной платы работников на 2024 год по данным Общества (55 086,11 руб./мес.), не превышающей среднемесячную заработную плату, рассчитанную в соответствии с положениями Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 гг.

Обобщенные данные о расходах на оплату труда ООО «ЭМ» на 2024 год представлены в следующей таблице.

Расходы на оплату труда работников ООО «ЭМ» на 2024 год

Показатели	Ед. изм.	По данным Общества	По данным Независимого эксперта	Отклонение
1	2	3	4	5
Численность	чел.	208	104	-104
Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	55 086,11	55 086,11	-
ИТОГО средства на оплату труда	тыс. руб.	137 494,93	68 747,47	-68 747,46

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Оплата труда», относимые на услуги по передаче электрической энергии, на 2024 год составят 68 747,47 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 68 747,41 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Оплата труда», на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 68 747,47 тыс. руб.

3.1.4. Расходы на страхование

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на страхование» на 2024 год составляют 200,31 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 8 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки,

включаются расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности.

В составе расходов по рассматриваемой статье Общество планирует только расходы на ОСАГО.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Страхование):

- Пояснительная записка по статье «Страхование»;
- Перечень автомобилей, подлежащих ОСАГО;
- Коммерческое предложение Ульяновского филиала страховой группы АО «СОГАЗ».

Согласно требованиям Федерального закона от 25.04.2002 г. № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств» к эксплуатирующей организации предъявляется требование о страховании транспортной техники. Договором аренды транспортного средства с ООО «Энергомодуль» от 01.08.2023 г. б/н (п. 3.3.3) обязанность страхования транспортных средств возлагается на Арендатора (ООО «ЭМ»).

Расходы на ОСАГО рассчитаны Обществом на основании перечня автомобилей, подлежащих страхованию (32 ед.), и страховой премии на основании коммерческого предложения Ульяновского филиала страховой группы АО «СОГАЗ».

По мнению Независимого эксперта, планируемые ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на страхование», относимые на услуги по передаче электрической энергии, на 2024 год являются экономически обоснованными и подтверждаются в сумме 200,31 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Расходы на страхование» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 200,31 тыс. руб.

3.1.5. Другие прочие расходы

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Другие прочие расходы» на 2024 год составляют 52 049,52 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг. Расходы на оплату услуг производственного характера рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Пунктом 29 Основ ценообразования предусмотрено, что 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 информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

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

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, которая осуществляет регулируемую деятельность.

Состав других прочих расходов на 2024 год по данным ООО «ЭМ» представлен в следующей таблице.

Другие прочие расходы на 2024 год по данным ООО «ЭМ»

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	План Общества на 2024 год
1	2	3
1.	Услуги связи	880,78
2.	Услуги на охрану и пожарную безопасность	5 294,14
3.	Расходы на услуги коммунального хозяйства	38,36
4.	Нотариальные услуги	90,39
5.	Расходы на информационные услуги	812,97
6.	Расходы на консультационные услуги/ аутсорсинг	1 500,00
7.	Аудиторские услуги	500,00
8.	Расходы на сертификацию	1 900,00
9.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1 040,14
10.	Расходы на командировки и представительские	621,45
11.	Расходы на подготовку кадров	2 066,30
12.	Канцтовары и хозинвентарь	376,70
13.	Вывоз ТБО и КГМ	530,74
14.	Почтовые расходы	248,32
15.	Программное обеспечение	8 714,47
16.	Хозинвентарь, инструменты	415,73
17.	Обслуживание автотранспорта	3 425,26
18.	Мебель	5 323,66
19.	Вычислительная оргтехника, офисное оборудование	13 698,43
20.	Ремонт зданий и помещений	4 571,70
	Итого другие прочие расходы	52 049,52

Рассмотрим другие прочие расходы ООО «ЭМ» постатейно.

3.1.5.1. Услуги связи

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Услуги связи» на 2024 год составляют 880,78 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 расходы на оплату услуг непроизводственного характера, включая расходы на оплату услуг связи, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, которая осуществляет регулируемую деятельность.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Услуги связи):

- Расчет затрат на услуги связи ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Приказ № 7 от 17.07.2023 г. «О корпоративной связи»;
- Договор с ПАО «Ростелеком» от 29.06.2023 г. на № 3000005387538 на оказание услуг «Бесплатный вызов» (8 800);
- Перечень приборов учета с предустановленными сим-картами;
- Тарифы Мегафон, МТС, Теле 2.

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие фактические данные о расходах по статье «Услуги связи» за 2022 год (в электронном виде):

- акты оказания услуг связи за 2022 год;
- договоры на услуги связи за 2022 год;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2022 год;
- Карточка счета 26 «Общехозяйственные расходы» по статье «Услуги связи» за 2022 год.

Фактические расходы ООО «Энергомодуль» на услуги связи за 2022 год, подтвержденные регистрами бухгалтерского учета, составили 278,63 тыс. руб.

Расходы на услуги связи на 2024 год по данным ООО «ЭМ» представлены в следующей таблице.

Расходы на услуги связи на 2024 год по данным ООО «ЭМ»

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Абонентская плата в мес., руб. без НДС	Стоимость без НДС, тыс. руб. в год
1	2	3	4
1.	Выделенная абонентская линия 8 800 (Договор с ПАО «Ростелеком»)	416,67	5,00
2.	Компенсация сотовой связи сотрудникам (Приказ № 7 от 03.07.2023 г.)	35 100	421,20
3.	Предустановленные сим-карты в «умных счетчиках» (666 шт.)	30	239,76
4.	Интернет г. Ульяновск	2 933,33	35,20
5.	Интернет г. Димитровград	2 790,67	33,49
6.	Виртуальная АТС г. Ульяновск	2 346,08	28,15

№ п/п	Наименование	Абонентская плата в мес., руб. без НДС	Стоимость без НДС, тыс. руб. в год
1	2	3	4
7.	Пакет 1500 мин. на услугу Виртуальная АТС + доп. опции	2 124,98	25,50
8.	Стационарная АТС г. Димитровград	3 813,95	45,77
	Итого	49 555,68	834,07
	Итого с учетом индекса инфляции (1.056)		880,78

По расчету Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на услуги связи на 2024 год являются расходы в сумме 316,01 тыс. руб.

В связи с отсутствием нормативов на услуги связи, а также отсутствием значительного влияния ввода в эксплуатацию новых объектов электроэнергетики на расходы по рассматриваемой статье, Независимым экспертом расходы ООО «ЭМ» на 2024 год рассчитаны на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов на услуги связи ООО «Энергомодуль» за 2022 год (278,63 тыс. руб.) с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Услуги связи» на 2024 год составят 316,02 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 564,76 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Услуги связи» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 316,02 тыс. руб.

3.1.5.2. Расходы на охрану и пожарную безопасность

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на охрану и пожарную безопасность» на 2024 год составляют 5 294,14 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 расходы на оплату услуг непроизводственного характера, включая расходы на оплату вневедомственной охраны и коммунальных услуг, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, которая осуществляет регулируемую деятельность.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Расходы на охрану и пожарную безопасность – Затраты на ПБ; затраты на охрану):

- Расчет затрат на приобретение материально технического имущества по пожарной безопасности на 2024 год;
- Пояснительная записка «Затраты по пожарной безопасности»;
- Потребность материально-технического имущества по пожарной безопасности на 2024 год;
- Коммерческие предложения от ООО «Тех Защита», ООО «ЦКБ», ООО «ЭСС»;
- Расчет затрат на услуги охраны ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Пояснительная записка «Услуги по охране электросетевых объектов»;

- Коммерческие предложения от ООО ЧОП «Пантера», ООО ЧОО «Редут +», ООО ЧОО «Арсенал».

В составе расходов по статье ООО «ЭМ» планирует следующие расходы:

- расходы на пожарную безопасность – 260,41 тыс. руб.;
- расходы на охрану объектов - 4 969,96 тыс. руб.

Расходы на пожарную безопасность Общество планирует в соответствии с требованиями Федерального закона №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», Постановления Правительства Российской Федерации от 16 сентября 2020 г. N 1479 и на основании расчета категории по взрывопожарной и пожарной опасности исходя из необходимого количества материально-технического имущества по пожарной безопасности, и стоимости материалов на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

По мнению Независимого эксперта, планируемые Обществом расходы на пожарную безопасность, рассчитанные исходя из количества и состава материально-технического имущества по пожарной безопасности, в целом, соответствующего требованиям нормативно-правовых актов, стоимости материалов на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года (наименьшая цена предложена ООО «Тех-Защита») с учетом с индекса инфляции (1,056), не превышающем ИПЦ (1,072), являются экономически обоснованными и подтверждаются в сумме 260,41 тыс. руб.

Расходы на охрану объектов Общество планирует согласно Постановления № 1464 от 01.09.2021 г. «Требования к оснащению объектов защиты автоматическими установками пожаротушения, системой пожарной сигнализации, системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре», нормам ПУЭ (1.7, 4.1-4.3, 7.1-7.4) и СНиП 2.7.001-89 исходя из необходимости оснащения всех 230 электросетевых объектов (РП, КТП, ГКТП) системами оповещения и охранной сигнализацией, а также кнопкой тревожной сигнализации и пультом центрального наблюдения в диспетчерской службе ООО «ЭМ». Расходы Обществом определены исходя из стоимости услуг на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

В соответствии с Постановлением № 1464 от 01.09.2021 г. «Требования к оснащению объектов защиты автоматическими установками пожаротушения, системой пожарной сигнализации, системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре» отдельно стоящие понижающие трансформаторные подстанции и распределительные пункты напряжением 6 - 10 кВ без постоянных рабочих мест или без постоянного присутствия людей допускается не оснащать автоматическими установками пожаротушения и системой пожарной сигнализации. Соответственно, необходимость оснащения всех РП, КТП, ГКТП системами оповещения и охранной сигнализацией отсутствует.

На основании вышесказанного, по расчету Независимого эксперта экономически обоснованными расходами на охрану объектов ООО «ЭМ» на 2024 год являются расходы в сумме 13,61 тыс. руб. Независимым экспертом расходы определены на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов ООО «Энергомодуль» на охрану объекта за 2022 год (12 тыс. руб.), подтвержденных оборотно-сальдовой

ведомостью по счету 26 «Общехозяйственные расходы», с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Расходы на охрану и пожарную безопасность» на 2024 год составят 274,02 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 5 020,12 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Расходы на охрану и пожарную безопасность» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 274,02 тыс. руб.

3.1.5.3. Расходы на услуги коммунального хозяйства

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на услуги коммунального хозяйства» на 2024 год составляют 38,36 тыс. руб.

В составе расходов по рассматриваемой статье Общество планирует расходы на водоснабжение и водоотведение.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Водоотведение, водоснабжение):

- Расчет затрат на услуги водоотведения, водоснабжения, очистки на 2024 год;
- Приказ №282-П от 25.11.2022 Тарифы на водоотведение для ООО «Ульяновский областной водоканал» на территории муниципального образования «Город Димитровград»;
- Приказ №286-П от 25.11.2022 Тарифы на водоотведение (очистку сточных вод) для ООО «Ульяновский областной водоканал» на территории муниципального образования «Город Димитровград»;
- Приказ №291-П от 25.11.2022 Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Ульяновский областной водоканал» на территории муниципального образования «Город Димитровград».

Расходы на водоснабжение и водоотведение относятся к расходам на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и определяются на основании п. 29 Основ ценообразования.

Обществом расчет расходов произведен на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из планируемых объемов водоснабжения и водоотведения на 2024 год в разрезе полугодий (основанных на фактических данных за 2022 год) и утвержденных Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области тарифов на водоснабжение и водоотведение для ООО «Улоблводоканал» с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. и с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.

Расходы на водоснабжение и водоотведение ООО «ЭМ» по расчету Общества представлены в следующей таблице.

Расходы на водоснабжение и водоотведение ООО «ЭМ» на 2024 год

№ п/п	Вид услуги	Объем воды/стоков		Тариф с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. руб./м3	Тариф на с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. руб./м3	Сумма расходов, тыс. руб.
		1 полугодие 2024 г.	2 полугодие 2024 г.			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Водоотведение	329,4	329,4	22,48	23,70	15,21
2.	Очистка сточных вод	329,4	329,4	23,00	23,85	15,43
3.	Водоснабжение	329,4	329,4	11,74	12,23	7,90
	Расходы, всего	-	-			38,54

По мнению Независимого эксперта, планируемые ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на услуги коммунального хозяйства», относимые на услуги по передаче электрической энергии, на 2024 год являются экономически обоснованными и подтверждаются в сумме 38,36 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Расходы на услуги коммунального хозяйства» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 38,36 тыс. руб.

3.1.5.4. Расходы на нотариальные услуги

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на нотариальные услуги» на 2024 год составляют 90,39 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Нотариальные и юридические услуги):

- Расчет затрат по статье «Нотариальные услуги» на 2024 год;
- Тарифы на услуги нотариуса в 2023 году.

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие данные о фактических расходах по статье «Юридические услуги» за 2022 год (в электронном виде):

- карточка счета 26 «Общехозяйственные расходы» (статья – Юридические услуги) за 2022 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» (статья –Юридические услуги) за 2022 год.

Фактические расходы на нотариальные услуги ООО «Энергомодуль» за 2022 год в соответствии с регистрами бухгалтерского учета за указанный период составили 4 тыс. руб.

Планирование расходов на нотариальные услуги на 2024 год осуществлялось Обществом исходя из планируемого количества нотариальных действий в 2024 году и тарифов на услуги нотариуса с учетом индекса инфляции (1,056).

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованными расходами ООО «ЭМ» по статье «Нотариальные услуги» на 2024 год являются расходы в сумме 4,54 тыс. руб. В связи с отсутствием нормативов на нотариальные услуги Независимым экспертом расходы определены на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов ООО «Энергомодуль» на нотариальные услуги за 2022 год,

отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии (4 тыс. руб.), с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Нотариальные услуги» на 2024 год составляют 4,54 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 85,85 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Нотариальные услуги» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 4,54 тыс. руб.

3.1.5.5. Расходы на информационные услуги

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на информационные услуги» на 2024 год составляют 812,97 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 расходы на оплату услуг непроизводственного характера, включая расходы на юридические и информационные услуги, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, которая осуществляет регулируемую деятельность.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Информационные услуги):

- Расчет затрат по статье «Информационные услуги» на 2024 год;
- Коммерческие предложения и счета на подписки, информационно-правовые базы (24 PDF файла).

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие фактические данные о расходах по статье «Информационные услуги» за 2022 год (в электронном виде):

- карточка счета 26 «Общехозяйственные расходы» (статья – Информационные услуги) за 2022 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» (статья – Информационные услуги) за 2022 год;
- договоры на оказание информационных услуг за 2022 год (17 шт.);
- акты оказания информационных услуг по договорам за 2022 год.

Фактические расходы на информационные услуги ООО «Энергомодуль» за 2022 год в соответствии с регистрами бухгалтерского учета за указанный период составили 711,79 тыс. руб.

В составе рассматриваемой статьи Общество планирует расходы на сопровождение и обслуживание информационно-правовых систем, обучающих и бухгалтерских программ. Планирование расходов на информационные услуги на 2024 год осуществлялось Обществом исходя из стоимости сопровождения и обслуживания программ, определенной на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за июль 2023 года с учетом индекса инфляции (1,064).

Расходы на информационные услуги по данным ООО «ЭМ» на 2024 год представлены в следующей таблице.

Расходы на информационные услуги на 2024 год по данным ООО «ЭМ»

№ п/п	Наименование услуги	Количество	Цена за единицу (руб. без НДС)	Стоимость, (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	База данных «Главбух» (неограниченное количество пользователей) Электронный журнал	1	23 100,00	23 100,00
2.	База данных «Зарплата» (неограниченное количество пользователей) Электронный журнал	1	18 216,00	18 216,00
3.	База данных «Юрист компании» (неограниченное количество пользователей) Электронный журнал	1	20 790,00	20 790,00
4.	«Комплекс образовательных услуг по программам повышения квалификации и профессиональной переподготовки «Корпоративный университет Охрана труда». Тариф «Для организации 150».	1	42 990,00	42 990,00
5.	Консультант Плюс для бухгалтерии	1	191 759,28	191 759,28
6.	ООО ПРОФБУХ (экспертное сопровождение по программам 1С)	1	159 800,00	159 800,00
7.	ГАРАНТ-Офис 5 ОД (Юр. отдел + охрана труда)	1	170 844,00	170 844,00
8.	Пакет услуг СБИС (Базовая программа ОФД 15 мес.; Торги 12 мес.; Расширенные сведения о контрагентах 12 мес.; Базовая отчетность по ОСНО 12 мес.; ЭДО 12 мес.	1	136 475,00	136 475,00
	Итого			763 974,28
	Всего с учетом индекса инфляции (1,056)			812 971,80

По мнению Независимого эксперта, планируемые Обществом расходы на информационные услуги, рассчитанные исходя из стоимости сопровождения и обслуживания юридических и бухгалтерских программ, определенной на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за июль 2023 года с учетом индекса инфляции (1,064), не превышающим ИПЦ (1,072), являются экономически обоснованными.

По мнению Независимого эксперта, планируемые ООО «ЭМ» расходы по статье «Информационные услуги», относимые на услуги по передаче электрической энергии, на 2024 год являются экономически обоснованными и подтверждаются в сумме 812,97 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Информационные услуги» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 812,97 тыс. руб.

3.1.5.6. Расходы на консультационные услуги/ аутсорсинг

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на консультационные услуги/ аутсорсинг» на 2024 год составляют 1 500 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Услуги аутсорсинга):

- Коммерческие предложения ООО «ПромЭСКО», ООО «СамараЭско» и ООО АКГ «ОСБИ-КЛАСС» на услуги по расчету НВВ на передачу электрической энергии;
- договор с ООО АКГ «ОСБИ-КЛАСС» от 04.09.2023 г. № 14-к-2023 на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год.

Расходы на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год ООО «ЭМ» планирует на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года. Наименьшую цену предложило ООО АКГ «ОСБИ-КЛАСС», с которым был заключен договор от 04.09.2023 г. № 14-к-2023. Стоимость услуг в соответствии с договором с ООО АКГ «ОСБИ-КЛАСС» от 04.09.2023 г. № 14-к-2023 составляет 200 тыс. руб.

По мнению Независимого эксперта, расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей входит в должностные обязанности сотрудников планово-экономической службы.

На основании вышесказанного, подтвердить экономическую обоснованность расходов на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год независимому эксперту не представляется возможным.

Документы, обосновывающие планируемые на 2024 год расходы на иные консультационные услуги, Обществом не представлены.

По мнению Независимого эксперта, расходы ООО «ЭМ» по статье «Консультационные услуги» на 2024 год не являются экономически обоснованными.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Консультационные услуги» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 0,00 тыс. руб.

3.1.5.7. Расходы на аудиторские услуги

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на аудиторские услуги» на 2024 год составляют 500 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Аудиторские услуги):

- Пояснительная записка-обоснование по статье «Аудиторские услуги» на 2024 год;
- Коммерческие предложения от ООО «Диалог», ООО «Налоговая Консультация», ООО «Наше дело».

Расходы на аудиторские услуги на 2024 год ООО «ЭМ» планирует на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года.

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 N 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» обязательный аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности проводится в случаях, установленных федеральными законами, а также в отношении бухгалтерской

(финансовой) отчетности организаций, соответствующих хотя бы одному из следующих условий:

а) доход, полученный от осуществления предпринимательской деятельности, который определяется в порядке, установленном законодательством РФ о налогах и сборах, за год, непосредственно предшествовавший отчетному году, составляет более 800 млн. руб.;

б) сумма активов бухгалтерского баланса по состоянию на конец года, непосредственно предшествовавшего отчетному году, составляет более 400 млн. руб.

В связи с тем, что ООО «ЭМ» финансово-хозяйственную деятельность в 2023 году (году, непосредственно предшествовавшему отчетному 2024 году) не вело, Общество не относится к организациям, обязанным проводить аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности организаций за 2024 год.

На основании вышесказанного, подтвердить экономическую обоснованность расходов ООО «ЭМ» на аудиторские услуги на 2024 год Исполнителю не представляется возможным.

По мнению Независимого эксперта, расходы ООО «ЭМ» по статье «Аудиторские услуги» на 2024 год не являются экономически обоснованными.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Аудиторские услуги» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 0,00 тыс. руб.

3.1.5.8. Расходы на сертификацию

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на сертификацию» на 2024 год составляют 1 900 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Сертификация):

- Пояснительная записка по статье «Сертификация качества электроэнергии» на 2024 год;
- Коммерческие предложения ООО «ЭлектроСтрой», АО «Тест Татарстан», АНО УМИТЦ.

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие фактические данные о расходах по статье «Расходы на сертификацию электроэнергии» за 2022 год (в электронном виде):

- карточка счета 20 «Основное производство» (статья – Сертификация качества электроэнергии) за 2022 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 «Основное производство» (статья – Сертификация качества электроэнергии) за 2022 год;
- договор с АНО «УМИТЦ» от 18.03.2019 г. № 14-9/19 на оказание услуг по проведению работ по сертификации и последующему инспекционному контролю электрической энергии.

Фактические расходы на сертификацию качества электроэнергии ООО «Энергомодуль» за 2022 год в соответствии с регистрами бухгалтерского учета за указанный период составили 658,14 тыс. руб.

Статьей 26 Федерального закона от 29.06.2015 № 162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации» предусмотрено, что документы национальной системы стандартизации применяются на добровольной основе одинаковым образом и в равной мере независимо от страны и (или) места происхождения продукции (товаров, работ, услуг), если иное не установлено законодательством Российской Федерации.

При этом электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц входит в единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 23.12.2021 № 2425.

В соответствии с подпунктами 1, 3.2, 4.1, 6.13 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58289-2018 «Оценка соответствия. Правила сертификации электрической энергии», утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2018 N 1038-ст, сетевая организация, передающая электрическую энергию потребителям в точках поставки, обязана ее сертифицировать.

Планирование расходов на сертификацию электрической энергии в распределительных электрических сетях ООО «ЭМ» осуществлялось Обществом на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года.

Следует отметить, что коммерческие предложения на сертификацию электрической энергии содержат общую стоимость работ без расшифровки стоимости оказываемых услуг.

По мнению Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на сертификацию электрической энергии на 2024 год являются расходы в сумме 871,05 тыс. руб. Независимым экспертом расходы определены на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из стоимости проведения замеров качества электрической энергии при проведении сертификации по договору ООО «Энергомодуль» с АНО «УМИТЦ» от 18.03.2019 г. № 14-9/19 (768 тыс. руб.) с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

По мнению Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами ООО «ЭМ» по статье «Сертификация электрической энергии» на 2024 год являются расходы в сумме 871,05 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 1 028,95 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Сертификация электрической энергии» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 871,05 тыс. руб.

3.1.5.9. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» на 2024 год составляют 1 040,14 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Расходы по обеспечению нормальных условий труда):

- Расчет стоимости приобретения журналов на 2024 год;

- Коммерческие предложения от ООО «СмартОфис», ООО «Комус», ООО «Стилус»;
- Расчет стоимости проведения медосмотров ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Коммерческие предложения на проведение периодических, предварительных мед. осмотров и психиатрических освидетельствований (4 PDF файла);
- Расчет затрат на проведение СОУТ и оценки профессиональных рисков на 2024 год;
- Коммерческие предложения на проведение СОУТ и оценки профессиональных рисков (4 PDF файла).

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие фактические данные о расходах по статье «Услуги по охране труда, предрейсовые медосмотры» за 2022 год (в электронном виде):

- карточки счета 26 «Общехозяйственные расходы» (статьи –услуги по охране труда, медосмотры водителей) за 2022 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» (статья – услуги по охране труда) за 2022 год;
- договоры на услуги по охране труда за 2022 год (6 шт.);
- акты оказания услуг на проведение медосмотров за 2022 год.

Фактические расходы ООО «Энергомодуль» по охране труда и на предрейсовый медосмотр водителей за 2022 год в соответствии с регистрами бухгалтерского учета за указанный период составили 419,66 тыс. руб.

В составе расходов по рассматриваемой статье на 2024 год Общество планирует следующее:

- расходы на журналы, бланки, прочие материалы по охране труда - 43,45 тыс. руб.;
- медосмотры - 733,12 тыс. руб.;
- спецоценка условий труда - 263,57 тыс. руб.

Расходы на журналы, бланки, прочие материалы по охране труда на 2024 год ООО «ЭМ» планирует на основании Федеральных законов от 28.12.2013 г. 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда», от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Постановления Правительства РФ от 24.12.2021 г. № 2464, Приказов Минтруда от 16.11.2020 г. № 782н, от 27.11.2020 г. № 835н, от 20.04.2022 г. № 223н и прочих нормативных актов.

Обществом расчет планируемых расходов на приобретение журналов, бланков, прочих материалов по охране труда на 2024 год произведен исходя из необходимого количества материалов по охране труда в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов в области охраны труда, и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056), не превышающем ИПЦ (1,072), и подтверждается Независимым экспертом в сумме 43,45 тыс. руб.

Расходы на предварительный и периодический медицинский осмотр Обществом планируется на основании ст. 213 Трудового Кодекса РФ, в соответствии с порядком, установленным приказом Министерства здравоохранения России от 28.01.2021 г. № 29н.

Обществом расчет планируемых расходов на медосмотры на 2024 год произведен исходя из необходимости проведения предварительного медосмотра каждого работника

(208 чел.), обязательного периодического медосмотра (145 чел.), и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованными расходами Общества на медосмотры в 2024 году являются расходы в сумме 418,2 тыс. руб., в том числе предварительный медосмотр сотрудников - 169,48 тыс. руб., предрейсовый медосмотр водителей - 248,72 тыс. руб.

В связи с тем, что комплекс обследований при предварительном медосмотре аналогичен периодическому осмотру (периодичность которого составляет в зависимости от профессии и условий работника не чаще 1 раза в год), и в связи с началом ООО «ЭМ» деятельности по передаче электрической энергии с 1 января 2024 года, требующей предварительного осмотра все работников, Независимым экспертом расчет расходов произведен исходя из численности работников по данным Независимого эксперта (104 чел.), стоимости медосмотра на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года (наименьшая цена предложена ООО «Поликлиника «Гиппократ») с учетом с ИПЦ (1,072).

Расходы на медосмотр водителей Независимым экспертом определены на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов ООО «Энергомодуль» на указанные услуги за 2022 год, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии (219,3 тыс. руб.), с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

Расходы на спецоценку условий труда на 2024 год ООО «ЭМ» планирует на основании Федерального закона от 28.12.2013 г. 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» исходя из необходимости проведения спецоценки условий труда каждого работника (208 чел.), включающей специальную оценку условий труда и оценку профессиональных рисков, и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованными расходами Общества на специальную оценку условий труда в 2024 году являются расходы в сумме 100,34 тыс. руб. Независимым экспертом расчет расходов произведен исходя из плановой численности работников на 2024 год по данным Независимого эксперта (104 чел.), стоимости спецоценки условий труда и профессиональных рисков на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года (наименьшая цена предложена ООО «Аналитик Эксперт») с учетом с ИПЦ (1,072).

Обобщенные данные о расходах ООО «ЭМ» на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности на 2024 год представлены в следующей таблице.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности
ООО «ЭМ» на 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	По данным Общества	По расчету Независимого эксперта	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Расходы на журналы, бланки, прочие материалы по охране труда	43,45	43,45	-

№ п/п	Наименование показателя	По данным Общества	По расчету Независимого эксперта	Отклонение
1	2	3	4	5
2.	Медосмотры	733,12	418,20	-314,92
3..	Спецоценка условий труда	263,57	133,79	-129,78
	Итого	1 040,14	595,44	-444,70

По мнению Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами ООО «ЭМ» по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» на 2024 год являются расходы в сумме 595,44 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 444,7 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 595,44 тыс. руб.

3.1.5.10. Расходы на командировки и представительские

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на командировки и представительские» на 2024 год составляют 621,45 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются, в том числе расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, которая осуществляет регулируемую деятельность.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Командировочные расходы):

- Расчет затрат на командировочные расходы ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Приказ № 6 от 03.07.2023 г. «Об утверждении положения о командировках»;
- Приказ № 5 от 03.07.2023 г. «Об установлении норм командировочных расходов»;
- Стоимость услуг по перевозке от 3 компаний (4 JPEG файла).

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие фактические данные о расходах по статье «Командировки и представительские» за 2022 год (в электронном виде):

- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 «Прочие расходы», в соответствии с которой фактические расходы за 2022 год по рассматриваемой статье составили 4,42 тыс. руб.

Обществом расходы по рассматриваемой статье планируются исходя из расходов на билеты, проживание и командировочные расходы в связи с планируемыми командировками в Москву, Самару, Саратов, Нижний Новгород, Казань.

По расчету Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на командировки и представительские на 2024 год являются расходы в сумме 5,01 тыс. руб.

В связи с тем, что на основании представленных Обществом документов определить назначение и необходимость планируемых Обществом командировок не представляется возможным, Независимым экспертом расходы на командировки и представительские ООО «ЭМ» на 2024 год рассчитаны на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов ООО «Энергомодуль» за 2022 год (4,42 тыс. руб.) с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

По мнению Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами ООО «ЭМ» по статье «Расходы на командировки и представительские» на 2024 год являются расходы в сумме 5,01 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 616,44 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Расходы на командировки и представительские» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 5,01 тыс. руб.

3.1.5.11. Расходы на подготовку кадров

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на подготовку кадров» на 2024 год составляют 2 066,30 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Обучение персонала):

- Расчет затрат на обучение работников ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Определение потребности в обучении на 2024 год;
- Коммерческие предложения, счета на оказание образовательных услуг (11 PDF файлов)

Расходы на подготовку кадров на 2024 год ООО «ЭМ» планирует на основании Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Постановления Правительства РФ от 24.12.2021 г. № 2464, Приказов Минтруда от 16.11.2020 г. № 782н, от 15.12.2020 г. № 903 и прочих нормативных актов и рекомендаций.

Обществом расчет планируемых расходов на подготовку кадров на 2024 год произведен исходя из планируемого количества обучающихся сотрудников в зависимости от профессии и требований нормативно-правовых актов и рекомендаций, и стоимости исходя из минимальной цены на основании коммерческих предложений по данным за август 2023 года.

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованными расходами Общества на подготовку кадров в 2024 году являются расходы в сумме 593,7 тыс. руб. Независимым экспертом расходы определены исходя из количества сотрудников, подлежащих обязательному обучению в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами в области промышленной безопасности, охраны труда и предотвращения чрезвычайных ситуаций (с учетом плановой численности на 2024 год по

данным Независимого эксперта), и стоимости исходя из минимальной цены на основании коммерческих предложений по данным за август 2023 года.

Расчет расходов на подготовку кадров представлен в Приложении № 9.

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Подготовка кадров» на 2024 год составят 593,7 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 1 472,6 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Подготовка кадров» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 593,7 тыс. руб.

3.1.5.12. Канцтовары и хозинвентарь

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Канцтовары и хозинвентарь» на 2024 год составляют 376,70 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – – Хозинвентарь, канцтовары):

- Расчет затрат по статье «Канцтовары» ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Расчет потребности по статье Канцтовары» ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Коммерческие предложения от ООО «Комус», ООО «ПрофиМаркет», ООО «ЦТО»;
- Расчет затрат по статье «Хозтовары» ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Расчет потребности по статье Хозтовары» ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Коммерческие предложения от ООО «Комус», ООО «ПрофиМаркет», ООО «ЦТО».

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие фактические данные о расходах по статье «Канцтовары и хозинвентарь» за 2022 год (в электронном виде):

- акты на списание товарно-материальных ценностей за 2022 год;
- договоры поставки канцелярских принадлежностей за 2022 год;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2022 год.

Фактические расходы ООО «Энергомодуль» на канцелярские принадлежности за 2022 год, подтвержденные оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 «Общехозяйственные расходы», составили 72 тыс. руб.

Обществом расчет планируемых расходов на 2024 год произведен исходя из планируемого количества приобретения канцелярских принадлежностей и хозинвентаря, и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

По расчету Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на канцтовары и хозинвентарь на 2024 год являются расходы в сумме 81,66 тыс. руб.

В связи с отсутствием нормативов обеспечения работников канцтоварами и хозяйственным инвентарем, Независимым экспертом расходы ООО «ЭМ» на 2024 год рассчитаны на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов ООО «Энергомодуль» за 2022 год (72 тыс. руб.) с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Канцтовары и хозяйственный инвентарь» на 2024 год составят 81,66 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 295,04 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Канцтовары и хозяйственный инвентарь» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 81,66 тыс. руб.

3.1.5.13. Вывоз ТБО и КГМ

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Вывоз ТБО и КГМ» на 2024 год составляют 530,74 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – – Вывоз ТБО):

- Расчет затрат на услуги по вывозу ТБО и КГМ ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Приказ №274-П от 25.11.2022 г. «Об установлении предельных единых тарифов на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Экосистема» на 2021-2023 годы»;
- Приказ №269-П от 25.11.2022 г. «Об установлении предельных единых тарифов на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Горкомхоз» на 2021-2023 годы»;
- Стоимость услуг по вывозу КГМ (ООО СЭТ).

Расходы на вывоз ТБО и КГМ относятся к расходам на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и определяются на основании п. 29 Основ ценообразования.

В составе расходов по статье Обществом планируются расходы на вывоз твердых коммунальных отходов (66,78 тыс. руб.) и вывоз сучьев, веток, вершинок от лесоразработок (463,96 тыс. руб.).

Обществом расчет расходов на вывоз твердых коммунальных отходов (66,78 тыс. руб.) произведен на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из планируемых объемов вывоза ТБО на 2024 год (основанных на фактических данных за 2022) и утвержденных Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области единых тарифов на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Экосистема» (г. Димитровград) и ООО «Горкомхоз» (г. Ульяновск) на 2023 год с учетом индекса инфляции (1,056), не превышающим ИПЦ (1,072).

Расходы на вывоз твердых коммунальных отходов ООО «ЭМ» по расчету Общества представлены в следующей таблице.

Расходы на вывоз твердых коммунальных отходов ООО «ЭМ» на 2024 год

№ п/п	Региональный оператор»	Объем ТБО, куб. м	Утвержденные тарифы на 2023 год, руб./куб. м	Сумма расходов, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1.	ООО «Горкомхоз» (г. Ульяновск)	27,72	613,37	17,00
2.	ООО «Экосистема» (г. Димитровград)	92,40	500,43	46,24
	Итого	120,12	-	63,24
	Итого с индексом инфляции (1,056)			66,78

По мнению Независимого эксперта, планируемые ООО «ЭМ» на 2024 год расходы на вывоз твердых коммунальных отходов являются экономически обоснованными и подтверждаются в сумме 66,78 тыс. руб.

Обществом расчет расходов на вывоз сучьев, веток, вершинок от лесоразработок (463,96 тыс. руб.) произведен исходя из планируемых на 2024 год объемов вывоза КГМ и цен на вывоз отходов согласно протокола согласования цен по перечню отходов к договору № 55 от 01.07.2023 г. с учетом индекса инфляции (1,056).

На основании представленных Обществом документов подтвердить обоснованность планируемых объемов вывоза сучьев, веток, вершинок от лесоразработок, и соответственно расходов на вывоз КГМ в сумме 463,96 тыс. руб. Исполнителю не представляется возможным.

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Расходы на вывоз ТБО и КГМ» на 2024 год составляют 66,78 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 463,96 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Расходы на вывоз ТБО и КГМ» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 66,78 тыс. руб.

3.1.5.14. Почтовые расходы

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Почтовые расходы» на 2024 год составляют 248,32 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Почтовые расходы):

- Расчет затрат и потребность ООО «ЭМ» по статье «Почтовые расходы» на 2024 год;
- Тарифы на маркированные продукты АО «Почта России» с 18.11.2022 г.
- Тарифы АО «Почта России» с 18.11.2022 г.

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие данные ООО «Энергомодуль» о фактических расходах по статье «Почтовые расходы» за 2022 год (в электронном виде):

- карточка счета 26 «Общехозяйственные расходы» (статья –Почтовые расходы) за 2022 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» (статья –Почтовые расходы) за 2022 год.

Фактические почтовые расходы ООО «Энергомодуль» за 2022 год в соответствии с регистрами бухгалтерского учета составили 33,16 тыс. руб.

Планирование почтовых расходов на 2024 год осуществлялось Обществом исходя из планируемого количества отправки различных видов почтовой корреспонденции в 2024 году и тарифов АО «Почта России», действующих с 18.11.2022 г., увеличенных на индекс инфляции (1,056).

По расчету Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами ООО «ЭМ» по статье «Почтовые расходы» на 2024 год являются расходы в сумме 37,61 тыс. руб.

В связи с отсутствием нормативов на почтовые услуги Независимым экспертом расходы определены на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов ООО «Энергомодуль» на почтовые услуги за 2022 год, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии (33,16 тыс. руб.), с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Почтовые расходы» на 2024 год составляют 37,61 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 210,71 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Почтовые расходы» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 37,61 тыс. руб.

3.1.5.15. Программное обеспечение

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Программное обеспечение» на 2024 год составляют 8 714,47 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – – Программное обеспечение):

- Расчет затрат по программному обеспечению ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Обоснование и потребность закупки программного обеспечения на 2024 год
- Коммерческие предложения, счета (6 PDF файлов).

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие данные о фактических расходах по статье «Программное обеспечение» за 2022 год (в электронном виде):

- акты передачи прав на использование программных продуктов;
- лицензионные договоры и договоры поставки программных продуктов;
- карточки счета 20 «Основное производство» и 26 «Общехозяйственные расходы» (статья –Программное обеспечение) за 2022 год;

- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20 «Основное производство» счету 26 «Общехозяйственные расходы» (статья – Программное обеспечение) за 2022 год.

Фактические расходы на списание программного обеспечения ООО «Энергомодуль» за 2022 год в соответствии с регистрами бухгалтерского учета по счетам 20 «Основное производство» и 26 «Общехозяйственные расходы» составили 868,85 тыс. руб.

Обществом расчет планируемых расходов на программное обеспечение на 2024 год произведен исходя из количества программных продуктов, устанавливаемых на рабочие компьютеры административно-управленческого персонала в зависимости от должности согласно планируемой численности на 2024 год, а также программного обеспечения для серверов и для работы с интеллектуальными приборами учета, срока списания программного обеспечения и его стоимости исходя из минимальной цены на основании коммерческих предложений по данным за август 2023 года с учетом индекса инфляции (1,056).

По расчету Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на программное обеспечение на 2024 год являются расходы в сумме 985,43 тыс. руб.

В связи с тем, что ООО «Энергомодуль» в 2022 году использовало программное обеспечение аналогичное планируемому к приобретению ООО «ЭМ» на 2024 год, Независимым экспертом расходы ООО «ЭМ» на 2024 год рассчитаны на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов ООО «Энергомодуль» на списание программных продуктов за 2022 год (868,85 тыс. руб.) с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Программное обеспечение» на 2024 год составляют 985,43 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 7 729,04 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Программное обеспечение» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 985,43 тыс. руб.

3.1.5.16. Хозинвентарь, инструменты

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Хозинвентарь, инструменты» на 2024 год составляют 415,73 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Хозинвентарь):

- Потребность в хозинвентаре, инструменте ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Расчет затрат по статье «Хозинвентарь, инструменты» на 2024 год;
- Коммерческие предложения на покупку инвентаря.

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие данные о фактических расходах по статье «Хозинвентарь, инструменты» за 2022 год (в электронном виде):

- карточка счета 26 «Общехозяйственные расходы» (статья – Хозинвентарь, инструменты) за 2022 год;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» (статья – Хозинвентарь, инструменты) за 2022 год.

Фактические расходы ООО «Энергомодуль» на хозинвентарь и инструменты за 2022 год в соответствии с регистрами бухгалтерского учета составили 50,16 тыс. руб.

Обществом расчет планируемых расходов на 2024 год произведен исходя из планируемого количества приобретения хозинвентаря, инструмента и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

По расчету Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на хозинвентарь и инструменты на 2024 год являются расходы в сумме 56,89 тыс. руб.

В связи с отсутствием нормативов обеспечения персонала хозинвентарем и инструментами, Независимым экспертом расходы ООО «ЭМ» на 2024 год рассчитаны на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов ООО «Энергомодуль» за 2022 год (50,16 тыс. руб.) с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Хозинвентарь и инструменты» на 2024 год составят 56,89 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 358,84 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Хозинвентарь и инструменты» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 56,89 тыс. руб.

3.1.5.17. Обслуживание автотранспорта

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Обслуживание автотранспорта» на 2024 год составляют 3 425,26 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Обслуживание автотранспорта):

- Пояснительная записка по статье «Обслуживание автотранспорта» ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Перечень обслуживаемого автотранспорта;
- Коммерческие предложения ИП Зиганшин Р.Р., ООО «МТМ Авто», ООО «АвтоСпецКомпонент».

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие документы, обосновывающие фактические расходы по статье «Обслуживание автотранспорта» и статье «Запасные части и прочие материалы для обслуживания автомобилей» за 2022 год (в электронном виде):

- акты оказания услуг по обслуживанию автотранспорта за 2022 год;
- договоры на обслуживание автотранспорта за 2022 год;
- акты списания товарно-материальных ценностей за 2022 год;
- договоры поставки материалов за 2022 год;

- карточки счета 26 «Общехозяйственные расходы» (статьи – Обслуживание автотранспорта и Запасные части и прочие материалы для обслуживания автомобилей) за 2022 год;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» (статьи – Обслуживание автотранспорта и Запасные части и прочие материалы для обслуживания автомобилей) за 2022 год.

Фактические расходы ООО «Энергомодуль» за 2022 год по рассматриваемой статье в соответствии с регистрами бухгалтерского учета составили 458,26 тыс. руб.

Обществом расчет планируемых расходов на 2024 год произведен исходя из стоимости регламентного обслуживания и ремонта арендуемых автотранспортных средств (35 ед.) на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены.

Следует отметить, что представленные коммерческие предложения содержат общую стоимость обслуживания автотранспортных средств в количестве 35 ед. без расшифровки стоимости услуг по видам регламентных работ и маркам автомобилей.

По расчету Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на обслуживание автотранспорта на 2024 год являются расходы в сумме 727,65 тыс. руб.

В связи с отсутствием расшифровки стоимости услуг по видам регламентных работ и маркам автомобилей, Независимым экспертом расходы ООО «ЭМ» на 2024 год рассчитаны на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из средних фактических расходов ООО «Энергомодуль» за 2022 год, приходящихся на 1 автомобиль (18,33 тыс. руб.), в пересчете на количество обслуживаемых автомобилей в 2024 году (35 ед.) с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году):

$$458,26 \text{ тыс. руб.} / 25 \text{ ед.} * 35 \text{ ед.} * 1,058 * 1,072 = 727,65 \text{ тыс. руб.}$$

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Обслуживание автотранспорта» на 2024 год составят 727,65 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 2 697,61 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Обслуживание автотранспорта» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 727,65 тыс. руб.

3.1.5.18. Мебель

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Мебель» на 2024 год составляют 5 323,66 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Мебель):

- Расчет затрат по статье «Мебель» ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Расчет потребности по статье «Мебель» ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Коммерческие предложения от ООО «ПланетаМ», ИП Дудочкина И.Б., ИП Зверев И.П.

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие документы, обосновывающие фактические расходы по статье «Мебель» за 2022 год (в электронном виде):

- карточки счета 26 «Общехозяйственные расходы» (статья – Мебель) за 2022 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» (статья – Мебель) за 2022 год.

Обществом расчет планируемых расходов на 2024 год произведен исходя из количества планируемых к приобретению предметов мебели и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

По расчету Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на приобретение мебели в 2024 году являются расходы в сумме 381,54 тыс. руб. Независимым экспертом расходы ООО «ЭМ» на 2024 год определены исходя из количества предметов мебели, необходимых для работников на вновь вводимые объекты на 2024 год (15 чел., в том числе административный персонал 4 чел.), и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года (наименьшая цена предложена поставщиком ИП «Дудочкина И.Б.») с учетом с ИПЦ (1,072).

Расчет расходов ООО «ЭМ» на приобретение мебели на 2024 год по данным Независимого эксперта представлен в следующей таблице.

Расходы ООО «ЭМ» на приобретение мебели на 2024 год
по данным Независимого эксперта

№ п/п	Наименование	Количество	Цена за ед. без НДС, руб.	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1	Стол рабочий с боковой приставкой	4	9 453	37,81
2	Стол рабочий	11	5 312	58,43
3	Стол для оргтехники	4	4 458	26,75
4	Тумбочка	4	8 062	32,25
5	Шкаф	4	9 900	39,60
6	Стул-кресло	4	3 790	15,16
7	Стул	11	2 380	26,18
8	Шкаф металлический для спецодежды	11	10 885	119,74
ИТОГО			-	355,92
Итого с учетом ИЦП (1,072)			-	381,54

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Мебель» на 2024 год составят 381,54 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 4 942,12 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Хозинвентарь и инструменты» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 381,54 тыс. руб.

3.1.5.19. Вычислительная оргтехника, офисное оборудование

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Вычислительная оргтехника, офисное оборудование» на 2024 год составляют 13 698,43 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Вычислительная оргтехника, офисное оборудование):

- Расчет потребности по статье «Вычислительная оргтехника, офисное оборудование» ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Расчет затрат по статье «Вычислительная оргтехника, офисное оборудование» на 2024 год;
- Коммерческое предложение на покупку оргтехники от ООО «ТК», ИП Лиманенков К.С., ООО «Агро».

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие документы, обосновывающие фактические расходы

по статье «Вычислительная оргтехника, офисное оборудование» за 2022 год (в электронном виде):

- карточки счета 26 «Общехозяйственные расходы» (статья – Вычислительная оргтехника, офисное оборудование) за 2022 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» (статья – Вычислительная оргтехника, офисное оборудование) за 2022 год.

Обществом расчет планируемых расходов на 2024 год произведен исходя из количества планируемых к приобретению вычислительной оргтехники, офисного оборудования для административного персонала в соответствии с штатным расписанием и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

По расчету Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на приобретение вычислительной оргтехники и офисного оборудования в 2024 году являются расходы в сумме 847,41 тыс. руб. Независимым экспертом расходы ООО «ЭМ» на 2024 год определены исходя из количества предметов вычислительной оргтехники и офисного оборудования, необходимых для работников АУП на вновь вводимые объекты на 2024 год (административный персонал - 4 чел.), и стоимости на основании коммерческих предложений исходя из минимальной цены по данным за август 2023 года (наименьшая цена предложена поставщиком ООО «Торговая компания») с учетом с ИПЦ (1,072).

Расчет расходов ООО «ЭМ» на приобретение вычислительной оргтехники и офисного оборудования на 2024 год по данным Независимого эксперта представлен в следующей таблице.

Расходы ООО «ЭМ» на приобретение вычислительной оргтехники и офисного оборудования на 2024 год по данным Независимого эксперта

№ п/п	Наименование	Количество, шт.	Цена за ед. без НДС, руб.	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1	ПК (полный комплект - монитор, системный блок, клавиатура, мышь)	4	66 105,00	264,42
2	МФУ	4	56 442,50	225,77
3	ИБП	4	4 226,67	16,91
4	Сетевой фильтр	4	211,67	0,85
5	Оборудование локальной сети	2	67 878,33	135,76
6	Стационарный телефон	4	1 869,17	7,48
7	Средства связи (АТС)	1	77 683,33	77,68
ИТОГО			-	790,50
Итого с учетом ИЦП (1,072)			-	847,41

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Вычислительная оргтехника, офисное оборудование» на 2024 год составят 847,41 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 12 851,02 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Вычислительная оргтехника, офисное оборудование» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 847,41 тыс. руб.

3.1.5.20. Ремонт зданий и помещений

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Ремонт зданий и помещений» на 2024 год составляют 4 571,70 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Ремонт зданий и помещений):

- Пояснительная записка по статье «Ремонт зданий помещений» ООО «ЭМ» на 2024 год.
- Коммерческие предложения ООО «Профспецмонтаж», ООО «Профконтракт», ООО ПК «Салют-Плюс».

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие документы, обосновывающие фактические расходы по статье «Ремонт зданий и помещений» и статье «Материалы на ремонт зданий и сооружений» за 2022 год (в электронном виде):

- договоры с ООО «Профконтракт» № 31-Р/21 от 08.11.2021 г. и № 01-Р/22 от 01.02.2022 г. на выполнение ремонтных работ и акты выполнения работ к договорам;
- акты списания товарно-материальных ценностей за 2022 год;
- договоры поставки материалов за 2022 год;
- карточки счета 26 «Общехозяйственные расходы» (статьи – Ремонт зданий и помещений и Материалы на ремонт зданий и сооружений) за 2022 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» (статьи – Ремонт зданий и помещений и Материалы на ремонт зданий и сооружений) за 2022 год.

Фактические расходы ООО «Энергомодуль» за 2022 год по рассматриваемой статье в соответствии с регистрами бухгалтерского учета составили 575,69 тыс. руб.

Обществом расчет планируемых расходов на 2024 год произведен исходя из стоимости ремонта арендуемых офисных и производственных помещений площадью 1 306,2 кв. м и стоимости ремонта на основании коммерческих предложений в ценах августа 2023 года исходя из минимальной цены.

Следует отметить, что представленные коммерческие предложения содержат общую стоимость текущего ремонта помещений общей площадью 1 306,2 кв. м без представления сметной документации.

По расчету Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами Общества на ремонт зданий и помещений в 2024 году являются расходы в сумме 652,93 тыс. руб.

В связи с тем, что ООО «ЭМ» планирует расходы на ремонт арендуемых помещений, в которых ранее располагался персонал ООО «Энергомодуль», а также в связи с отсутствием сметной документации на ремонт помещений на 2024 год, Независимым экспертом расходы ООО «ЭМ» на 2024 год рассчитаны на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов ООО «Энергомодуль» за 2022 год (575,69 тыс. руб.) с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Ремонт зданий и помещений» на 2024 год составят 652,93 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 3 918,77 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Ремонт зданий и помещений» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 652,93 тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах по статье «Другие прочие расходы» ООО «ЭМ» на 2024 год представлены в следующей таблице.

Расходы по статье «Другие прочие расходы» ООО «ЭМ» на 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	По данным Общества	По расчету Независимого эксперта	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Услуги связи	880,78	316,02	-564,76
2.	Услуги на охрану и пожарную безопасность	5 294,14	274,02	-5 020,12
3.	Расходы на услуги коммунального хозяйства	38,36	38,36	-
4.	Нотариальные услуги	90,39	4,54	-85,85
5.	Расходы на информационные услуги	812,97	812,97	-
6.	Расходы на консультационные услуги/ аутсорсинг	1 500,00	-	-1 500,00
7.	Аудиторские услуги	500,00	-	500,00
8.	Расходы на сертификацию	1 900,00	871,05	-1 028,95
9.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1 040,14	595,44	-444,70
10.	Расходы на командировки и представительские	621,45	5,01	-616,44
11.	Расходы на подготовку кадров	2 066,30	593,70	-1 472,60

№ п/п	Наименование показателя	По данным Общества	По расчету Независимого эксперта	Отклонение
1	2	3	4	5
12.	Канцтовары и хозинвентарь	376,70	81,66	-295,04
13.	Вывоз ТБО и КГМ	530,74	66,78	-463,96
14.	Почтовые расходы	248,32	37,61	-210,71
15.	Программное обеспечение	8 714,47	985,43	-7 729,04
16.	Хозинвентарь, инструменты	415,73	56,89	-358,84
17.	Обслуживание автотранспорта	3 425,26	727,65	-2 697,61
18.	Мебель	5 323,66	381,54	-4 942,12
19.	Вычислительная оргтехника, офисное оборудование	13 698,43	847,41	-12 851,02
20.	Ремонт зданий и помещений	4 571,70	652,93	-3 918,77
	Итого другие прочие расходы	52 049,52	7 349,01	-44 700,51

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Другие прочие расходы» на 2024 год составят 7 349,01 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 44 700,51 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Другие прочие расходы» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 7 349,01 тыс. руб.

3.1.6. Электроэнергия на хозяйственные нужды

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Электрическая энергия на хозяйственные нужды» в 2024 году составят 629,43 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Эл. энергия на собственные нужды):

- Расчет затрат на электроэнергию для собственных нужд ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей/МВт*ч без НДС) потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт за июнь 2023 года.

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие фактические данные о расходах по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» за 2022 год (в электронном виде):

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2022 год;
- договор энергоснабжения с АО «Ульяновскэнерго» от 09.07.2019 г. № 208217ЭО;
- накладные АО «Ульяновскэнерго» на электроэнергию по нерегулируемым ценам для прочих потребителей до 670 кВт за 2022 год;
- акты с ООО «Логистик –Ульяновск» на возмещение затрат на электроэнергию за 2024 год.

Обществом расчет расходов на электрическую энергию на хозяйственные нужды произведен исходя из планируемых объемов электрической энергии на хозяйственные нужды на 2024 год в разрезе полугодий (основанных на фактических данных ООО «Энергомодуль» за 2022 год) и нерегулируемых цен потребителей с максимальной

мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт за июнь 2023 года с учетом индекса инфляции (1,056).

Фактические расходы ООО «Энергомодуль» на электрическую энергию на хозяйственные нужды за 2022 год, подтвержденные оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 «Общехозяйственные расходы», составили 591,71 тыс. руб. Производственные и офисные помещения, используемые для размещения персонала и производственного оборудования ООО «ЭМ», аналогичны помещениям, используемым ООО «Энергомодуль» в 2022 году.

Планируемые ООО «ЭМ» расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды на 2024 год не превышают фактические расходы по рассматриваемой статье ООО «Энергомодуль» за 2022 год (591,71 тыс. руб.) с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году) и подтверждаются Независимым экспертом в размере 629,43 тыс. руб.

По мнению Независимого эксперта, планируемые ООО «ЭМ» расходы по статье «Электрическая энергия на хозяйственные нужды», относимые на услуги по передаче электрической энергии, на 2024 год являются экономически обоснованными и подтверждаются в сумме 629,43 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Электрическая энергия на хозяйственные нужды», на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 629,43 тыс. руб.

3.1.7. Внереализационные расходы

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Внереализационные расходы» на 2024 год составляют 119 тыс. руб.

В составе расходов по рассматриваемой статье ООО «ЭМ» планирует расходы на расчетно-кассовое обслуживание.

В обоснование расходов по статье ООО «ЭМ» представлено заявление Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» о присоединении к договору открытия и обслуживания расчетного счета в ПАО «Сбербанк».

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлены следующие данные о фактических расходах по статье «Внереализационные расходы» за 2022 год (в электронном виде):

- оборотно – сальдовая ведомость по счету 91.02. «Прочие расходы» за 2022 год;
- карточка счета 91.02. «Прочие расходы» - статья РКО за 2022 год.

Фактические расходы ООО «Энергомодуль» на расчетно-кассовое обслуживание за 2022 год, подтвержденные карточкой счета 91.02. «Прочие расходы», составили 54,36 тыс. руб.

По расчету Независимого эксперта, экономически обоснованными расходами ООО «ЭМ» на 2024 год являются расходы в сумме 61,65 тыс. руб. Независимым экспертом расходы определены на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов ООО «Энергомодуль» на расчетно-кассовое обслуживание за 2022 год (54,36 тыс. руб.), отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, с учетом ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Внереализационные расходы» на 2024 год составляют 61,65 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 57,35 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Внереализационные расходы» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 61,65 тыс. руб.

3.1.8. Подконтрольные расходы из прибыли

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Расходы на выплаты социального характера» на 2022 год составляют 2 639,12 тыс. руб.

Расходы на выплаты социального характера включаются в состав необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей в соответствии с подпунктом 4 пункта 19 Основ ценообразования, а также пунктом 12 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка- Оплата труда):

- Расчет подконтрольных расходов из прибыли ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Приказ № 2 от 19.06.2023 г. «Об утверждении штатного расписания ООО «ЭМ» с приложением к приказу «Штатное расписание»;
- Приказ №3 от 03.07.2023 г. «О вводе в действие Положения о системе оплаты труда работников ООО «ЭМ».

Кроме того, ООО «Энергомодуль» представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 «Прочие расходы» за 2022 год (в электронном виде).

Расчет подконтрольных расходов из прибыли на 2024 год по данным ООО «ЭМ» представлен в следующей таблице.

Подконтрольные расходы из прибыли на 2024 год по данным ООО «ЭМ»
(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расходов	Сумма	Примечание
1	2	3	4
1.	Доп. оплачиваемые дни отдыха в связи со смертью родственников	39,59	3 оплачиваемых дня
2.	Доп. оплачиваемые дни отдыха в День знаний	28,23	1 оплачиваемый день для родителей школьников до 4 класса
3.	Доп. оплачиваемые дни отдыха в связи со свадьбой	27,66	3 оплачиваемых дня
4.	Доп. оплачиваемые дни отдыха по случаю рождения ребенка	7,00	1 оплачиваемый день (день выписки, либо иной на усмотрение Работника)
5.	Материальная помощь в связи со смертью членов семьи	70,00	8 000 руб.
6.	Материальная помощь к отпуску	1 742,35	30% от должностного оклада
7.	Материальная помощь по случаю рождения ребенка	55,00	5000 руб.
8.	Доп. оплачиваемые дни отдыха в связи с вакцинацией от COVID-19	36,35	1 оплачиваемый день (в день вакцинации)
9.	Премия к празднику и к юбилейной дате	556,72	Премия к 8 Марта и 23 февраля

№ п/п	Наименование расходов	Сумма	Примечание
1	2	3	4
9.	Выплата в связи с призывом на военную службу по мобилизации	76,22	В целях компенсации расходов связанных с призывом на военную службу по мобилизации
	Итого подконтрольные расходы из прибыли	2 639,12	

Подконтрольные расходы из прибыли планируются Обществом на основании Положения о системе оплаты труда работников ООО «ЭМ» и численности работников в соответствии со Штатным расписанием (208 чел.).

По расчету Общества расходы на оплату дополнительно оплачиваемых дней отпуска в связи со смертью родственников, в День знаний, в связи со свадьбой, по случаю рождения ребенка, в связи с вакцинацией от COVID-19 в 2024 году составят 99,24 тыс. руб.

При расчете расходов на оплату труда Независимым экспертом рассчитаны расходы на оплату труда каждого работника Общества за каждый рабочий день в периоде регулирования, включая дни отпуска. Повторное планирование расходов на оплату дополнительного отпуска в составе подконтрольных расходов из прибыли не является экономически обоснованным.

Фактические подконтрольные расходы из прибыли ООО «Энергомодуль» за 2022 год, подтвержденные оборотно-сальдовой ведомостью по счету 91.02 «Прочие расходы», по следующим видам выплат составили:

- расходы на выплату материальной помощи в связи со смертью членов семьи, рождением ребенка - 32 тыс. руб.;
- выплаты к празднику, юбилейным датам – 112,84 тыс. руб.;
- выплаты в связи с призывом в армию – 112,84 тыс. руб.

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованными расходами ООО «ЭМ» на 2024 год по следующим видам выплат являются:

- расходы на выплату материальной помощи в связи со смертью членов семьи, рождением ребенка – 42,41 тыс. руб.;
- выплаты к празднику, юбилейным датам – 149,55 тыс. руб.;
- выплаты в связи с призывом в армию – 47,83 тыс. руб.

Независимым экспертом расходы определены исходя из фактических расходов ООО «Энергомодуль» за 2022 год на вышеуказанные выплаты, приходящихся в среднем на 1 работника, в пересчете на плановую численность ООО «ЭМ» по данным Независимого эксперта (104 чел.) с учетом ИПЦ (1,058 – 2022 год к 2023 году; 1,072 – 2024 год к 2023 году).

Расходы на материальную помощь к отпуску планируются Обществом на основании п. 8 Положения о системе оплаты труда работников ООО «ЭМ» исходя из 30 % от должностного оклада работника и плановой численности на 2024 год по данным Общества (208 чел.).

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованными расходами Общества на материальную помощь к отпуску являются расходы в сумме 871,67 тыс. руб. Независимым экспертом расходы определены исходя из 30 % от среднего должностного

оклада работника в соответствии с штатным расписанием (27 938 руб.) и плановой численности на 2024 год по данным Независимого эксперта (104 чел.).

Сводные данные о подконтрольных расходах из прибыли ООО «ЭМ» на 2024 год представлены в следующей таблице.

Подконтрольные расходы из прибыли ООО «ЭМ» на 2024 год
(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расходов	По данным Общества	По данным Независимого эксперта	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Доп. оплачиваемые дни отдыха в связи со смертью родственников	39,59	-	-39,59
2.	Доп. оплачиваемые дни отдыха в День знаний	28,23	-	-28,23
3.	Доп. оплачиваемые дни отдыха в связи со свадьбой	27,66	-	-27,66
4.	Доп. оплачиваемые дни отдыха по случаю рождения ребенка	7,00	-	-7,00
5.	Материальная помощь в связи со смертью членов семьи	70,00	42,41	-27,59
6.	Материальная помощь к отпуску	1 742,35	871,67	-871,68
7.	Материальная помощь по случаю рождения ребенка	55,00	-	-55,00
8.	Доп. оплачиваемые дни отдыха в связи с вакцинацией от COVID-19	36,35	-	-36,35
9.	Премия к празднику и к юбилейной дате	556,72	149,55	-407,17
9.	Выплата в связи с призывом на военную службу по мобилизации	76,22	47,83	-28,39
	Итого подконтрольные расходы из прибыли	2 639,12	1 111,46	-1 528,66

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» на 2024 год составят 1 111,46 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 1 527,66 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 1 111,46 тыс. руб.

3.1.9. Расходы на обеспечение коммерческого учета

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Работы на обеспечение коммерческого учета» на 2024 год составляют 28 520,26 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – ИСУ):

- Расчет затрат ООО «ЭМ» на приобретение приборов учета в 2024 году;
- Перечень потребителей с безучетным потреблением
- Реестр приборов учета с истекшей госповеркой;
- Счета на оплату от поставщиков приборов учета (3 шт.).

В соответствии с п. 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»:

«Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.»

Учет данных расходов в составе подконтрольных расходов предусмотрен абз.7 п. 12 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ от 17.02.2012 г. № 98-э.

В составе расходов по рассматриваемой статье ООО «ЭМ» планирует расходы на приобретение приборов учета в количестве 1622 шт., дата окончания поверки которых 2005-2024 гг. Кроме того, Обществом планируются расходы на приобретение приборов учета в количестве 266 шт. на основании актов безучетного потребления электрической энергии.

Обществом расчет планируемых расходов по статье на 2024 год произведен исходя из планируемого количества приборов учета, подлежащих замене (1888 шт., в том числе однофазных – 1252 шт., трехфазных – 636 шт.), и стоимости приборов учета на основании счетов поставщиков исходя из минимальной цены по данным за июль 2023 года с учетом с индекса инфляции (1,056).

Следует отметить, что расходы на установку приборов учета на 2024 год ООО «ЭМ» планируются в составе расходов по статье «Услуги производственного характера» - подстатья «Расходы по установку приборов учета».

По мнению Независимого эксперта, количество приборов учета, требующих замены в 2024 году, составляет 465 шт. (в том числе однофазных – 300 шт., трехфазных 165 шт.) и определено исходя из количества приборов учета, дата окончания поверки которых 2024 год. Количество приборов учета Независимым экспертом определено на основании «Реестра приборов учета с истекшей госповеркой».

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованными расходами Общества на приобретение приборов учета являются расходы в сумме 7 179,36 тыс. руб. и рассчитаны исходя из планового количества замены приборов учета в 2024 году по данным Независимого эксперта (465 ед., в том числе- однофазных – 300 ед., трехфазных

165 ед.), и стоимости на основании счетов поставщиков исходя из минимальной цены по данным за июль 2023 года (наименьшая цена предложена поставщиком ООО «Энергоспец») с учетом с ИПЦ (1,072).

Расчет расходов ООО «ЭМ» на приобретение приборов учета на 2024 год представлен в следующей таблице.

Расходы ООО «ЭМ» на приобретение приборов учета на 2024 год

№ п/п	Наименование	Количество по данным Общества	Количество по данным Независимого эксперта	Цена (руб.)	Стоимость по данным Общества, тыс. руб.	Стоимость по данным Независимого эксперта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Однофазный)	1 252	300	12 477,50	15 621,83	3 743,25
2	CE308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Трехфазный)	636	165	17 902,50	11 385,99	2 953,91
ИТОГО		1 888	465	-	27 007,82	6 697,16
Итого с учетом прогнозного индекса инфляции на 2024				-	28 520,26	7 179,36

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Расходы по обеспечению коммерческого учета (приборы учета)» на 2024 год составят 7 179,36 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 21 341,26 тыс. руб.

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

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

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

Согласно п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской

отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулирующую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, указанные расходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

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

Проанализировав представленные Обществом обосновывающие материалы, расчёты и расшифровки, по данной статье экспертами признаются экономически обоснованными расходы на 2024 год в размере 0,00 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 28 520,26 тыс. руб. (-100,0%).

Обобщенные данные о подконтрольных расходах ООО «ЭМ» на 2024 год, рассчитанных с использованием метода экономически обоснованных затрат, представлены в следующей таблице № 31.

Подконтрольные расходы ООО «ЭМ» на 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Предложение Общества на 2024 год	Предложение Независимого эксперта на 2024 год	Принято Агентством	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Сырье, материалы, запчасти, инструмент, топливо, всего, в том числе:	34 485,26	13 703,16	13 622,17	-20 863,00
1.1.	ГСМ	5 503,33	3 682,23	3 601,24	-1 901,99
1.2.	Прочие материалы, всего, в том числе:	28 981,93	10 020,93	10 020,93	-18 961,00
1.2.1.	Спецодежда	8 275,05	3 500,86	3 500,86	-4 774,19
1.2.2.	СИЗ	4 490,60	847,82	847,82	-3 642,78
1.2.3.	Материалы на аварийный ремонт электросетей	6 771,93	3 340,04	3 340,04	-3 431,89
1.2.4.	Материалы на ремонт и ТО электросетей	2 171,38	2 171,38	2 171,38	-
1.2.5.	Материалы на снижение потерь	2 349,55	9,16	9,16	-2 340,39
1.2.6.	Электроинструменты и электроинвентарь	4 923,43	151,67	151,67	-4 771,75
2.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей), всего, в том числе:	98 471,80	81 613,30	81 613,30	-16 858,50
2.1.	Ремонт электросетевого хозяйства	79 011,85	79 011,85	79 011,85	-
2.2.	Испытания напряжения и испытание оборудования	3 374,92	72,39	72,39	-3 302,53
2.3.	Работы по замене приборов учета	16 085,03	2 529,06	2 529,06	-13 555,97
3.	Расходы на оплату труда	137 494,88	68 747,47	68 747,47	-68 747,41
4.	Расходы на страхование	200,31	200,31	200,31	-
5.	Другие прочие расходы, всего, в том числе:	52 049,52	7 349,01	7 349,01	-44 700,51
5.1.	Услуги связи	880,78	316,02	316,02	-564,76
5.2.	Расходы на охрану и пожарную безопасность	5 294,14	274,02	274,02	-5 020,12
5.3.	Расходы на услуги коммунального хозяйства	38,36	38,36	38,36	-

№ п/п	Наименование показателя	Предложение Общества на 2024 год	Предложение Независимого эксперта на 2024 год	Принято Агентством	Отклонение
1	2	3	4	5	6
5.4.	Расходы на нотариальные услуги	90,39	4,54	4,54	-85,85
5.5.	Расходы на информационные услуги	812,97	812,97	812,97	-
5.6.	Расходы на консультационные услуги/ аутсорсинг	1 500,00	-	-	-1500,00
5.7.	Расходы на аудиторские услуги	500,00	-	-	500,00
5.8.	Расходы на сертификацию	1 900,00	871,05	871,05	-1 028,95
5.9.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1 040,14	595,44	595,44	-444,70
5.10.	Расходы на командировки и представительские	621,45	5,01	5,01	-616,44
5.11.	Расходы на подготовку кадров	2 066,30	593,70	593,70	-1 472,60
5.12.	Канцтовары и хозяйинвентарь	376,70	81,66	81,66	-295,04
5.13.	Вывоз ТБО и КГМ	530,74	66,78	66,78	-463,96
5.14.	Почтовые расходы	248,32	37,61	37,61	-210,71
5.15.	Программное обеспечение	8 714,47	985,43	985,43	-7 729,04
5.16.	Хозинвентарь, инструменты	415,73	56,89	56,89	-358,84
5.17.	Обслуживание автотранспорта	3 425,26	727,65	727,65	-2 697,61
5.18.	Мебель	5 323,66	381,54	381,54	-4 942,12
5.19.	Вычислительная оргтехника, офисное оборудование	13 698,43	847,41	847,41	-12 851,02
5.20.	Ремонт зданий и помещений	4 571,70	652,93	652,93	-3 918,77
6.	Электроэнергия на хозяйнужды	629,43	629,43	629,43	-
7.	Внерезультационные расходы	119,00	61,65	61,65	-57,35
8.	Подконтрольные расходы из прибыли	2 639,12	1 111,46	4,54	-1 527,66
9.	Расходы по обеспечению коммерческого учета (приборы учета)	28 520,26	7 179,36	0,00	-28 520,26
	Подконтрольные расходы, всего	354 609,58	180 595,15	173 334,80	-181 274,69

По расчету Независимого эксперта подконтрольные расходы ООО «ЭМ» на 2024 год, рассчитанные с использованием метода экономически обоснованных затрат, составляют 180 595,15 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 174 014,43 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные подконтрольные расходы ООО «ЭМ», рассчитанные с использованием метода экономически обоснованных затрат, в размере 173 334,80 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 181 274,69 тыс. руб.

3.2. Неподконтрольные расходы

По расчету ООО «ЭМ» неподконтрольные расходы на 2024 год составляют 125 376,35 тыс. руб.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе неподконтрольные расходы.

Состав неподконтрольных расходов для организаций, регулирование которых производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, установлен п. 11 Методических указаний № 98-э. Неподконтрольные расходы включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Информация о неподконтрольных расходах ООО «ЭМ» в разрезе статей на 2024 год представлена в следующей таблице.

**Неподконтрольные расходы ООО «ЭМ» на 2024 год
по данным Общества**

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статья	2024 год по данным Общества
1	2	3
1..	Оплата услуг ОАО ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	29 713,73
2.	Тепловая энергия на хозяйственные нужды	1 213,88
3.	Аренда, всего, в том числе:	63 835,02
3.1.	Объекты электросетевого комплекса	42 445,59
3.2.	Земля	116,97
3.3.	Помещение	10 137,46
3.4.	Транспорт	11 135,00
4.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	330,00
4.1.	Налог на имущество	330,00
5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	28 873,93
6.	Налог на прибыль	659,78
7.	Амортизация ОС	750,00
	Итого неподконтрольные расходы	125 376,35

Рассмотрим неподконтрольные расходы ООО «ЭМ» на 2024 год по статьям.

3.2.1. Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети»

По расчету ООО «ЭМ» расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» в 2024 году составят 29 713,73 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» относятся к расходам на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и определяются на основании п. 29 Основ ценообразования.

Расходы на предоставление указанных услуг включают в себя расходы по передаче электрической энергии и стоимость нормативных потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку).

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – оплата услуг ФСК 2024):

- Письмо ООО «ЭМ» от 15.08.2023 г. № 13 в адрес ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети»;
- Приложение «Заявленная мощность, максимальная мощность и отпуск электроэнергии их ЕНЭС по точкам присоединения в 2024 году»;
- Прогноз отпуска электроэнергии из ЕНЭС в 2024 году с разбивкой по месяцам;
- Расчет расходов ООО «ЭМ» на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» в 2024 году.

Расчет расходов на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» на 2024 год произведен Обществом исходя из следующего:

- ставка на содержание сетей ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» на 1 полугодие 2024 года составляет 268 890,95 руб./МВт в месяц, на 2 полугодие 2024 года – 282 335,50 руб./МВт в месяц;

- ставки на оплату потерь на 1 полугодие 2024 года составляет 2 375,16 руб./МВт ч, на 2 полугодие 2024 года – 2 493,92 руб./МВт ч;
- заявленная мощность на 1 полугодие 2024 года составляет 7,669 МВт, на 2 полугодие 2024 года -7,669 МВт;
- объем потерь электрической энергии на 1 полугодие 2024 года составляет 0,8793 МВт. ч, на 2 полугодие 2024 года -0,9067 МВт. ч.

По расчету Независимого эксперта расходы ООО «ЭМ» на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» в 2024 году составят 29 347,12 тыс. руб., в том числе:

- 1) расходы на содержание сетей – 24 804,42 тыс. руб.;
- 2) расходы на компенсацию потерь – 4 542,70 тыс. руб.

Независимым экспертом расчет расходов на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» на 2024 год произведен исходя из следующего:

- ставка на содержание сетей ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» на 1 полугодие 2024 года составляет 256 086,62 руб./МВт в месяц, на 2 полугодие 2024 года – 282 975,75 руб./МВт в месяц;
- ставки на оплату потерь на 1 полугодие 2024 года составляет 2 423,34 руб./МВт ч, на 2 полугодие 2024 года – 2 423,34 руб./МВт ч;
- заявленная мощность на 1 полугодие 2024 года составляет 7,669 МВт, на 2 полугодие 2024 года -7,669 МВт;
- объем потерь электрической энергии на 1 полугодие 2024 года составляет 0,9195 МВт. ч, на 2 полугодие 2024 года -0,9550 МВт. ч.

Расчет расходов ООО «ЭМ» оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» в 2024 году по данным Независимого эксперта представлен в следующей таблице.

Расчет расходов ООО «ЭМ» оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» в 2024 году по данным Независимого эксперта

Период	Стоимость потерь			Стоимость содержания сетей			Услуги по передаче э/э по ЕНЭС, тыс. руб.
	Объем потерь эл. энергии в сетях ЕНЭС, МВтч	Тариф на оплату потерь, руб./МВтч	Стоимость потерь э/э ЕНЭС, тыс. руб.	Заявленная мощность, МВт	Тариф на содержание сетей, руб./МВт в месяц	Содержание объектов ЭСХ, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8
1 полуг.	0,9195	2 423,34	2 228,36	7,669	256 086,62	11 783,57	14 011,93
2 полуг.	0,9550	2 423,34	2 314,34	7,669	282 975,75	13 020,85	15 335,19
Итого 2024 год	1,8746	2 423,34	4 542,70	7,669	-	24 804,42	29 347,12

По расчету Независимого эксперта расходы ООО «ЭМ» по статье «Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» в 2024 году составят 29 347,12 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 366,61 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 29 347,12 тыс. руб.

3.2.2. Тепловая энергия на хозяйственные нужды

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды» в 2024 году составят 1 213,88 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Постатейная расшифровка затрат – Теплоэнергия):

- Расчет затрат на покупку теплоэнергии ООО «ЭМ» на 2024 год;
- Приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 90-П от 15.11.2022 г.

Расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды относятся к расходам на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и определяются на основании п. 29 Основ ценообразования.

Обществом расчет расходов произведен на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из планируемых помесечных объемов теплоснабжения на 2024 год (388,8 Гкал в год) и утвержденного Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 90-П от 15.11.2022 г. предельного уровня цен на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. для теплоснабжающей организации ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» (2 956,58 руб. / Гкал).

По мнению Независимого эксперта, планируемые ООО «ЭМ» расходы по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды», относимые на услуги по передаче электрической энергии, на 2024 год являются экономически обоснованными и подтверждаются в сумме 1 213,88 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 1 213,88 тыс. руб.

3.2.3. Аренда имущества

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Аренда имущества» на 2024 год составляют 63 835,02 тыс. руб.

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

В составе расходов по рассматриваемой статье Обществом на 2024 год планируются следующие расходы:

- аренда объектов электросетевого комплекса- 42 445,59 тыс. руб.;
- аренда земли – 116,97 тыс. руб.;

- аренда помещений - 10 137,46 тыс. руб.;
- аренда транспорта - 11 135,00 тыс. руб.

Рассмотрим расходы на аренду имущества ООО «ЭМ» на 2024 год по статье.

4.2.3.1. Аренда объектов электросетевого комплекса

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Аренда объектов электросетевого комплекса» в 2024 году составят 42 445,59 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество, а также прочих обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Порядок определения амортизации установлен пунктом 27 Основ ценообразования, в котором законодателем не сделано исключений о неприменении указанного порядка в отношении размера амортизации, определяемой на основании договоров аренды.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Аренда – Аренда ЭСХ):

- Договор субаренды с ООО «Энергомодуль» №3-АД-23 от 17.07.2023 г. (КУИ г. Димитровград);
- Согласие собственника КУИ г. Димитровград на передачу в субаренду;
- Выписки к договору субаренды №03-АД-23 от 17.07.2023 (96 стр.);
- Выписка из реестра муниципальной собственности;
- П2.1 П2.2 к договору субаренды №03-АД-23 от 17.07.2023 г.;
- Однолинейные схемы (131 PDF файл);
- Отчет об оценке № 42-2015 (2 Тома);
- Договор аренды с ООО «Энергомодуль» № 04-А/23 от 04.08.2023 г.;
- Описание принятия документов к договору № 04-А/23 от 04.08.2023 г.
- Ходатайство в ФАС о даче согласия на совершение сделки;
- Папка Документы от собственника 50 подпапок с пообъектным распределением правоустанавливающих документов, таблиц П2.1. П2.2., однолинейных схем объемом 2,32 ГБ;
- Договор аренды с ООО «Энергомодуль» № 07-А/23 от 07.08.2023 г.;
- Описание принятия документов к договору № 07-А/23 от 07.08.2023 г.;
- Договор субаренды с ООО «Энергомодуль» № 5-АД/23 от 09.08.2023;
- Папка Документы от собственников 14 подпапок с пообъектным распределением правоустанавливающих документов, таблиц П2.1. П2.2., однолинейных схем объемом 121 МБ;
- Ведомость амортизации ОС ООО «Энергомодуль» за 9 месяцев 2023 г. по договору №4-АД/23 от 04.08.2023 г.;
- Ведомость амортизации ОС ООО «Энергомодуль» за 9 месяцев 2023 г. по договору №7-АД/23 от 07.08.2023 г.;
- Ведомость амортизации имущества КУИ г. Димитровград (раздел «Недвижимое имущество», вид права «Муниципальная казна» - электрические сети и сооружения) на 01.10.2023 г. по договору субаренды №03-АД-23 от 17.07.2023 г.;

- Инвентарные карточки основных средств КУИ г. Димитровград, переданных по договору субаренды №03-АД-23 от 17.07.2023 г.

Расходы на аренду объектов электросетевого комплекса на 2024 год Обществом определены исходя из арендной платы по заключенным договорам аренды имущества.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество, а также прочих обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Порядок определения амортизации установлен пунктом 27 Основ ценообразования, в котором законодателем не сделано исключений о неприменении указанного порядка в отношении размера амортизации, определяемой на основании договоров аренды.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

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. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Кроме того, согласно статье 256 Налогового Кодекса РФ амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью свыше 100 тыс. руб.

По расчету Общества расходы на аренду объектов электросетевого комплекса в 2024 году составят 42 445,59 тыс. руб., в том числе по следующим договорам:

1. Договор субаренды с ООО «Энергомодуль» от 17.07.2023 г. № 3-АД-23 (Арендодатель - КУИ г. Димитровград) – 30 000 тыс. руб.

Договор от 17.07.2023 г. № 3-АД-23 заключен с согласия Арендодателя - КУИ г. Димитровград. Договор зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ульяновской области 25.07.2023 г. № 73:23:011306:78-73/033/2023-2.

Арендная плата составляет 25 000 тыс. руб. в год. Срок действия договора с 01.01.2024 г. по 31.12.2040 г.

По мнению Независимого эксперта, экономически обоснованная арендная плата по договору субаренды от 17.07.2023 г. № 3-АД-23 составляет 19 144,72 тыс. руб. и включает только амортизационные отчисления. Независимым экспертом расходы определены на основании представленной ведомости амортизации имущества КУИ г. Димитровград на 01.10.2023 г., в соответствии с которой ежемесячные амортизационные отчисления по имуществу, сданному в субаренду по договору от 17.07.2023 г. № 3-АД-23, составляют 1 595,393 тыс. руб. (в пересчете на год – 19 144,72 тыс. руб.). Расчет амортизации выполнен пообъектно в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расчет амортизации основных средств на 2024 год по договору субаренды от 17.07.2023 г. № 3-АД-23 представлен в Приложении № 10.

2) Договор аренды с ООО «Энергомодуль» от 04.08.2023 г. № 4-АД-23 - 6 845,06 тыс. руб.

Договор заключен с согласия ФАС России от 11.09.2023 г. № ГМ/73047/23 на совершение сделки по передаче в аренду ООО «ЭМ» основных производственных средств, балансовая стоимость которых составляет более 10 % стоимости собственного капитала ООО «Энергомодуль».

Срок действия договора с момента подписания акта приема-передачи по 31.12.2040 г.

Договор зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ульяновской области 14.08.2023 г. № 73:23:010303:67-73/033/2023-6.

Арендная плата по договору аренды от 04.08.2023 г. № 4-АД-23 составляет 6 845,06 тыс. руб. в год.

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованная арендная плата по договору аренды от 04.08.2023 г. № 4-АД-23 составляет 6 796,76 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления - 5 203,65 тыс. руб. Независимым экспертом расчет амортизации произведен на основании представленных инвентарных карточек объектов основных средств и ведомости амортизации ОС ООО «Энергомодуль» за 9 месяцев 2023 г. в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Принадлежность объектов основных средств к каждой амортизационной группе принята Независимым экспертом по данным Арендодателя. Следует отметить, что согласно статье 256 Налогового Кодекса РФ Независимым экспертом расчет амортизации произведен в отношении имущества со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью свыше 100 тыс. руб.;

- налог на имущество – 1 593,11 тыс. руб. Независимым экспертом налог на имущество на 2024 год по арендованному оборудованию определен исходя из прогнозной среднегодовой остаточной стоимости налогооблагаемого имущества, рассчитанной Независимым экспертом на 2024 год (72 413,19 тыс. руб.), и налоговой ставки – 2,2 %.

Расчет амортизации основных средств и налога на имущество на 2024 год по договору аренды от 04.08.2023 г. № 4-АД-23 по данным Независимого эксперта представлен в Приложении № 11.

3) Договор аренды с ООО «Энергомодуль» от 07.08.2023 г. № 7-АД-23 - 4 142,13 тыс. руб.

Срок действия договора с момента подписания акта приема-передачи по 31.12.2033 г.

Договор зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ульяновской области 31.08.2023 г. № 73:23:013207:85-73/033/2023-5.

Арендная плата по договору от 07.08.2023 г. № 7-АД-23 составляет 12 969,1 тыс. руб. в год, в том числе объектов электросетевого комплекса – 4 142,13 тыс. руб.

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованная арендная плата по договору от 07.08.2023 г. № 7-АД-23 составляет 4 053,26 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления - 2 905,90 тыс. руб. Независимым экспертом расчет амортизации произведен на основании представленных инвентарных карточек объектов основных средств и ведомости амортизации ОС ООО «Энергомодуль» за 9 месяцев 2023 г. в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Принадлежность объектов основных средств к каждой амортизационной группе принята Независимым экспертом по данным Арендодателя. Следует отметить, что согласно статье 256 Налогового Кодекса РФ Независимым экспертом расчет амортизации произведен в отношении имущества со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью свыше 100 тыс. руб.;

- налог на имущество – 1 147,36 тыс. руб. Независимым экспертом налог на имущество на 2024 год по арендованному оборудованию определен исходя из прогнозной среднегодовой остаточной стоимости налогооблагаемого имущества, рассчитанной Независимым экспертом на 2024 год (52 152,72 тыс. руб.), и налоговой ставки – 2,2 %.

Расчет амортизации основных средств (объектов электросетевого хозяйства) и налога на имущество на 2024 год по договору от 07.08.2023 г. № 7-АД-23 по данным Независимого эксперта представлен в Приложении № 12.

4) Договор субаренды с ООО «Энергомодуль» от 09.08.2023 г. № 5-АД-23 - 1 458,40 тыс. руб.

Срок действия договора с момента подписания акта приема-передачи по 31.12.2024 г.

Арендуемое по договору субаренды от 09.08.2023 г. № 5-АД-23 имущество в соответствии с представленными в материалах дела заключениями относится к движимому, и соответственно, обязательная регистрация договора аренды имущества не требуется.

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованная арендная плата по договору субаренды от 09.08.2023 г. № 5-АД-23 составляет 76,08 тыс. руб. и включает только амортизационные отчисления по объектам основных средств Арендодателя ООО «Завод Трехсосенский». Независимым экспертом расчет амортизации произведен на

основании представленных инвентарных карточек объектов основных средств в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Принадлежность объектов основных средств к каждой амортизационной группе принята Независимым экспертом по данным Арендодателя. Следует отметить, что согласно статье 256 Налогового Кодекса РФ Независимым экспертом расчет амортизации произведен в отношении имущества со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью свыше 100 тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах ООО «ЭМ» на аренду объектов электросетевого комплекса на 2024 год представлены в следующей таблице.

Расходы на аренду электросетевого комплекса ООО «ЭМ» на 2024 год

№ п/п	Договор аренды/субаренды	Срок действия договора	Арендная плата по данным Общества	Арендная плата по расчету Независимого эксперта	в том числе	
					Амортизация	Налог на имущество
1	2	3	4	5	6	7
1	Договор субаренды с ООО «Энергомодуль» от 17.07.2023 г. № 3-АД-23 (КУИ г. Димитровграда)	01.01.2024 - 31.12.2040	30 000,00	19 144,72	19 144,72	-
2	Договор аренды с ООО «Энергомодуль» от 04.08.2023 г. № 4-АД-23	до 31.12.2040	6 845,06	6 796,76	5 203,65	1 593,11
3	Договор аренды с ООО «Энергомодуль» от 07.08.2023 г. № 7-АД-23	до 31.12.2033	4 142,13	4 053,26	2 905,90	1 147,36
4	Договор субаренды с ООО «Энергомодуль» от 09.08.2023 г. № 5-АД-23	до 31.12.2024	1 458,40	76,08	76,08	-
	Итого		42 445,59	30 070,82	27 330,35	2 740,47

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Аренда электросетевого комплекса» на 2024 год составляют 30 070,82 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 12 374,77 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Аренда электросетевого комплекса» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 30 070,82 тыс. руб.

4.2.3.2. Аренда земли

По расчету ООО «ЭМ» расходы на аренду земли в 2024 году составят 116,97 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Аренда – Аренда помещений, земельных участков):

- Договор аренды с ООО «Энергомодуль» № 07-А/23 от 07.08.2023 г.;
- Опись принятия документов к договору № 07-А/23 от 07.08.2023 г.;
- Отчет ООО «Эксперт» от 11.09.2023 г. № 2023/288-09 об оценке права пользования объектом аренды на условиях, определяемым договором аренды (земельным участком, расположенным по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Аблова, 102а).

Расходы на аренду земли на 2024 год планируются Обществом на основании договора аренды с ООО «Энергомодуль» № 07-А/23 от 07.08.2023 г., в соответствии с которым арендная плата за землю составляет 116,97 тыс. руб., в том числе:

1. Аренда земельного участка 1/100 доли, 62 кв.м по адресу: Ульяновская обл., г. Димитровград, ул. Чайкиной, д.85, л. (кадастровый номер 73:23:012923:1355) составляет 0,72 тыс. руб. в год, определена на уровне земельного налога и, по мнению Независимого эксперта, является экономически обоснованной;

2. Земельный участок S=107 кв.м по адресу: Ульяновская область, Ульяновский р-н, с. Ундоры, ул. Молодежная, ул. Вишневая (кадастровый номер 73:19:000000:628) составляет 0,42 тыс. руб. в год, определена на уровне земельного налога и, по мнению Независимого эксперта, является экономически обоснованной;

3. Земельный участок S=336 кв.м по адресу: Ульяновская обл., г. Димитровград, ул. Аблова, 102а (кадастровый номер 73:23:013207:85) составляет 115,83 тыс. руб. и определена исходя из рыночной стоимости права пользования земельным участком на основании отчета ООО «Эксперт» от 11.09.2023 г. № 2023/288-09 (107,06 тыс. руб.) с учетом инфляции. По мнению Независимого эксперта, экономически обоснованная арендная плата указанного земельного участка составляет 107,05 тыс. руб. в год и определена на основании отчета ООО «Эксперт» от 11.09.2023 г. № 2023/288-09.

Обобщенные данные о расходах ООО «ЭМ» на аренду земли по договору аренды с ООО «Энергомодуль» № 07-А/23 от 07.08.2023 на 2024 год представлены в следующей таблице.

Расходы на аренду земли ООО «ЭМ» на 2024 год по договору аренды с
ООО «Энергомодуль» № 07-А/23 от 07.08.2023 г.

№ п/п	Объект	Кадастровый номер	Арендная плата по данным Общества	Арендная плата по расчету Независимого эксперта
1	2	3	4	5

№ п/п	Объект	Кадастровый номер	Арендная плата по данным Общества	Арендная плата по расчету Независимого эксперта
1	2	3	4	5
1	Земельный участок 1/100 доли, 62м2 по адресу: Ульяновская обл., г.Димитровград, ул.Чайкиной, д.85, л	73:23:012923:1355	0,72	0,72
2	Земельный участок S=107кв.м. по адресу: Ульян.обл., Ульян.р-н,с.Ундоры, ул.Молодежная, ул.Вишневая ка	73:19:000000:628	0,42	0,42
3	Земельный участок S=336 кв.м. по адресу: Ульяновская обл., г.Димитровград, ул.Аблова, 102а	73:23:013207:85	115,83	107,05
	Итого		116,97	108,19

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Аренда земли» на 2024 год составляют 108,19 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 8,78 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Аренда земли» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 108,19 тыс. руб.

4.2.3.3. Аренда помещений

По расчету ООО «ЭМ» расходы на аренду помещений в 2024 году составят 10 137,46 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Аренда – Аренда прочая – Аренда помещений, земельных участков):

- Пояснительная записка по аренде помещений на 2024 год;
- Договор аренды с ООО «Энергомодуль» № 07-А/23 от 07.08.2023 г.;
- Опись принятия документов к договору № 07-А/23 от 07.08.2023 г.;
- Договор субаренды нежилых помещений с ООО «Логистик –Ульяновск» от 08.08.2023 г. № 1-А/23;
- Согласие собственника (ООО «ЭСМ») на сдачу имущества в субаренду;
- Отчет ООО «Эксперт» от 30.08.2023 г. № 2023/263-08 об оценке права пользования объектом аренды на условиях, определяемым договором аренды;
- Пояснительная записка к аренде помещений в г. Ульяновск;
- Сравнение аналогичных офисных помещений в г. Ульяновске, Засвияжский район.

Обществом расходы на аренду помещений на 2024 год определены на уровне арендной платы в соответствии с заключенными договорами аренды.

Расходы на аренду помещений ООО «ЭМ» на 2024 год

№ п/п	Договор аренды/субаренды	Срок действия договора	Объект аренды	Адрес	Площадь, кв.м	Арендная плата в год (без НДС), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Договор аренды с ООО «Энергомодуль» от 07.08.2023 г. № 7-АД-23	до 31.12.2033	Бытовое здание со складами, гаражами, мастерские, производственный цех	г. Димитровград, ул III Интернационала, д. 85	1 489,30	3 723,25
			Здание административного корпуса (литер А)		875,50	2 626,50
			Аварийно-диспетчерская служба (литер Б)		341,30	1 535,85
			Помещения для лабораторий и складских помещений	г. Димитровград, ул III Интернационала, д. 83	274,80	824,40
2.	Договор субаренды нежилых помещений с ООО «Логистик Ульяновск» от 08.08.2023 г. № 1-А/23	01.01.2024 – 30.11.2024г.	Офисные помещения в г. Ульяновске	г. Ульяновск, ул. Доватора, д. 1Б, стр. 2	343,12	1 427,46
	Итого					10 137,46

Договор аренды с ООО «Энергомодуль» от 07.08.2023 г. № 7-АД-23 зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ульяновской области 31.08.2023 г. № 73:23:013207:85-73/033/2023-5.

Арендная плата по договору от 07.08.2023 г. № 7-АД-23 составляет 12 969,1 тыс. руб. в год, в том числе офисных и производственных помещений – 8 710 тыс. руб.

Размер арендной платы по вышеуказанному договору определен на основании отчета ООО «Эксперт» от 30.08.2023 г. № 2023/263-08 об оценке права пользования объектом аренды на условиях, определяемым договором аренды, в соответствии с которым рыночная обоснованная стоимость арендной платы составляет:

- здание административного корпуса площадью 875,5 кв.м – 2 626,5 тыс. руб. в год;
- аварийно-диспетчерская служба площадью 341,3 кв.м – 1 535,85 тыс. руб.;
- бытовое здание со складами, гаражами, мастерские, производственный цех площадью 1 489,3 кв.м - 3 723,25 тыс. руб.;
- помещения для лабораторий и складских помещений площадью 274,8 кв. м – 824,4 тыс. руб.,

и по мнению Независимого эксперта, является экономически обоснованной.

Договор субаренды нежилых помещений с ООО «Логистик Ульяновск» от 08.08.2023 г. № 1-А/23 заключен сроком менее года (11 месяцев) и в соответствии с п. 2 статьи 651 Гражданского Кодекса не подлежит обязательной государственной регистрации.

Размер арендной платы по договору от 08.08.2023 г. № 1-А/23 за период с 01.01.2024 г. по 30.11.2024 г. составляет 1 427,46 тыс. руб.

Стоимость аренды 1 кв. м офисных помещений, арендуемых Обществом по договору от 08.08.2023 г. № 1-А/23, не превышает среднюю рыночную стоимость аренды 1 кв. м площади аналогичных помещений в г. Ульяновске, определенную на основании данных маркетингового исследования. Исполнитель считает возможным определение расходов на аренду нежилых помещений по договору субаренды от 08.08.2023 г. № 1-А/23 на 2024 год в размере арендной платы по вышеуказанному договору (1 427,46 тыс. руб.).

По мнению Независимого эксперта, планируемые ООО «ЭМ» расходы по статье «Аренда помещений» на 2024 год в сумме 10 137,46 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Аренда помещений» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 10 137,46 тыс. руб.

3.2.3.4. Аренда транспорта

По расчету ООО «ЭМ» расходы на аренду транспорта в 2024 году составят 11 135 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (Папка – Аренда – Аренда прочего имущества – Аренда транспорта):

- Договор аренды транспортного средства с ООО «Энергомодуль» б/н от 01.08.2023 г.;
- Коммерческие предложения от контрагентов по аренде транспорта.

Расходы на аренду транспорта на 2024 год Общество планирует исходя из суммы арендной платы по договору аренды транспортного средства с ООО «Энергомодуль» б/н от 01.08.2023 г. (11 135 тыс. руб.). В соответствии с Приложением № 1 к вышеуказанному договору ООО «ЭМ» арендует 35 транспортных средств.

Количество арендуемых автотранспортных средств, необходимых для обслуживания электросетевого хозяйства на 2024 год (35 ед.) не превышает потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей ООО «ЭМ» на 2024 год в соответствии с МДС 13-16.2000.

Расходы на арендную плату транспортных средств определены на основании коммерческих предложений арендодателей исходя из минимальной цены аренды в соответствии с перечнем транспортных средств.

По мнению Независимого эксперта, планируемые ООО «ЭМ» расходы по статье «Аренда транспорта» на 2024 год в сумме 11 135 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Аренда транспорта» на 2024 в размере 9 089,00 тыс. руб. (из расчета независимого эксперта исключены легковые автомобили в количестве 4 штук).

Обобщенные данные о расходах ООО «ЭМ» на 2024 год по статье «Аренда имущества» представлены в следующей таблице.

Расходы на аренду имущества ООО «ЭМ» на 2024 год

№ п/п	Наименование статей	По расчету Общества	По расчету Независимого эксперта	Принято Агентством	Отклонения
1	2	3	4		5
1	Аренда объектов электросетевого хозяйства	42 445,59	30 070,82	30 070,82	-12 374,77
2	Аренда земельных участков	116,97	108,19	108,19	-8,78
3	Аренда помещений (офис)	10 137,46	10 137,46	10 137,46	-
4	Аренда транспорта	11 135,00	11 135,00	9 089,00	-2 046,00
	Итого расходы на аренду имущества	63 835,02	51 451,47	49 405,47	-14 429,55

По расчету Независимого эксперта расходы ООО «ЭМ» по статье «Аренда имущества» в 2024 году составят 51 451,47 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 12 383,55 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Аренда имущества» на 2024 в размере 49 405,47 тыс. руб.

3.2.4. Налоги

По расчету ООО «ЭМ» расходы на уплату налогов и иных обязательных платежей в 2024 году составят 330 тыс. руб.

В составе расходов по рассматриваемой статье Общество планирует только расходы на уплату налога на имущество.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (папка «Амортизация»):

- 1) Ведомость амортизации ОС на 2024 год с расчетом налога на имущество на 2024 год;
- 2) Инвентарная карточка БП 001040 от 01.08.2023 г. на ТП 110/10 Ульяновская область, ст. Должниково;
- 3) Акт о приеме – сдачи ОС (ТП 110/10 Ульяновская область, ст. Должниково);
- 4) Приказ о вводе в эксплуатацию объектов основных средств от 01.08.2023 г. № 11.

Обществом расчет налога на имущество на 2024 год произведен исходя из первоначальной балансовой стоимости ТП 110/10 ст. Должниково (15 000 тыс. руб.) и налоговой ставки 2,2 %.

В связи с тем, что на основании представленных документов невозможно сделать вывод о том, что ТП 110/10 ст. Должниково участвует в передаче электрической энергии сторонним потребителям, подтвердить расходы на уплату налога на имущество на 2024 год Исполнителю не представляется возможным.

По мнению Независимого эксперта, расходы ООО «ЭМ» по статье «Налоги» на 2024 год не являются экономически обоснованными.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Налоги» на 2024 в размере, обоснованном независимым экспертом, 0,00 тыс. руб.

3.2.5. Отчисления на социальные нужды

По расчету ООО «ЭМ» расходы по статье «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)» в 2024 году составят 28 873,93 тыс. руб.

В соответствии со статьей 425 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая), начиная с 2023 года, устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

- 1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;
- 2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

Планируемые ООО «ЭМ» расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2024 год определены с учетом регрессивной шкалы по оплате страховых взносов исходя из 21 % от фонда оплаты труда, рассчитанного Обществом на 2024 год (137 494,88 тыс. руб.).

По расчету Независимого эксперта расходы Общества по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2024 год составляют 14 436,97 тыс. руб. Расходы определены исходя из процента отчислений страховых взносов по данным Общества (21 %) от суммы фонда оплаты труда, рассчитанного Независимым экспертом на 2024 год (68 747,47 тыс. руб.).

По расчету Независимого эксперта расходы ООО «ЭМ» по статье «Отчисления на социальные нужды», относимые на услуги по передаче электрической энергии, в 2024 году составят 14 436,97 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 14 436,96 тыс. руб.

Агентством принимаются экономически обоснованные расходы ООО «ЭМ» по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2024 в размере, рассчитанном независимым экспертом, 14 436,97 тыс. руб.

3.2.6. Налог на прибыль

По расчету ООО «ЭМ» расходы на уплату налога на прибыль в 2024 году составят 659,78 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

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

Расходы на уплату налога на прибыль на 2024 год (659,78 тыс. руб.) Общество планирует исходя из налогооблагаемой базы на 2024 год (3 298,9 тыс. руб.) и налоговой ставки 20 %.

В связи с тем, что началом деятельности по передаче электрической энергии ООО «ЭМ» является январь 2024 года и фактические данные о величине налога на прибыль за 2022 год отсутствуют, подтвердить расходы на уплату налога на прибыль на 2024 год Исполнителю не представляется возможным.

По мнению Независимого эксперта, расходы ООО «ЭМ» по статье «Налог на прибыль» на 2024 год равны нулю.

Агентством принимаются расходы ООО «ЭМ» по статье «Налог на прибыль» на 2024 в размере 0,00 тыс. руб.

3.2.7. Амортизация основных средств

По расчету ООО «ЭМ» амортизация основных средств в 2024 году составят 750 тыс. руб.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

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 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы в электронном виде (папка «Амортизация»):

- 1) Ведомость амортизации ОС с 01.08.2024 г.;
- 2) Инвентарная карточка БП 001040 от 01.08.2023 г. на ТП 110/10 Ульяновская область, ст. Должниково;
- 3) Акт о приеме – сдачи ОС (ТП 110/10 Ульяновская область, ст. Должниково);
- 4) Договор купли-продажи движимого имущества от 01.08.2023 г. № 03НП/23;
- 5) Приказ о вводе в эксплуатацию объектов основных средств от 01.08.2023 г. № 11.

Расчет амортизационных отчислений на 2024 год выполнен Обществом исходя из первоначальной балансовой стоимости основного средства (15 000 тыс. руб.) и максимального срока его полезного использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (7 амортизационной группе соответствует максимальный срок использования, равный 20 годам).

В связи с тем, что на основании представленных документов не возможно сделать вывод о том, что ТП 110/10 ст. Должниково участвует в передаче электрической энергии сторонним потребителям, подтвердить расходы на амортизацию вышеуказанного оборудования на 2024 год Исполнителю не представляется возможным.

По мнению Независимого эксперта, расходы ООО «ЭМ» по статье «Амортизация основных средств» на 2024 год не являются экономически обоснованными.

Агентством приняты расходы ООО «ЭМ» по статье «Амортизация основных средств» на 2024 в размере 0,00 тыс. руб.

Обобщенные данные о неподконтрольных расходах ООО «ЭМ» на 2024 год представлены в следующей таблице.

Неподконтрольные расходы ООО «ЭМ» на 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	По данным Общества	По расчету Независимого эксперта	Принято Агентством	Отклонение
1	2	3	4		5
1.	Оплата услуг ОАО «Федеральная сетевая компания»	29 713,73	29 347,12	29 347,12	-366,61
2.	Тепловая энергия на хозяйственные нужды	1 213,88	1 213,88	1 213,88	-
3.	Аренда, всего, в том числе:	63 835,02	51 451,47	49 405,47	-14 429,55
3.1.	Объекты электросетевого комплекса	42 445,59	30 070,82	30 070,82	-12 374,77
3.2.	Земля	116,97	108,19	108,19	-8,78
3.3.	Помещение	10 137,46	10 137,46	10 137,46	-
3.4.	Транспорт	11 135,00	11 135,00	9 089,00	-2 046,00
4.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	330,00	-	-	-330,00
4.1.	Налог на имущество	330,00	-	-	-330,00
5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	28 873,93	14 436,97	14 436,97	-14 436,96
6.	Налог на прибыль	659,78	-	-	-659,78
7.	Амортизация ОС	750,00	-	-	-750,00

№ п/п	Наименование показателя	По данным Общества	По расчету Независимого эксперта	Принято Агентством	Отклонение
1	2	3	4		5
	Итого неподконтрольные расходы	125 376,35	96 449,44	94 403,44	-30 972,91

По расчету Независимого эксперта экономически обоснованные неподконтрольные расходы ООО «ЭМ» на 2024 год составляют 96 449,44 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 28 926,91 тыс. руб.

Агентством приняты экономически обоснованные неподконтрольные расходы ООО «ЭМ» на 2024 в размере 94 403,44 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 30 972,91 тыс. руб.

5. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ЭМ»

По расчету ООО «ЭМ» необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2024 году составит 95 012,29 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется в соответствии с пунктом 13 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э по формуле:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i, \quad (11),$$

где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$П_i^{nl}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

d_i - доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

По расчету Независимого эксперта необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ЭМ» в 2024 году составит 72 254,73 тыс. руб. Независимым экспертом расчет расходов произведен исходя из следующего:

1) Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ЭМ» в соответствии с выпиской из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП, составляет 19 606,2 тыс. кВт.ч., в том числе 1 полугодие – 9 760,6 тыс. кВт.ч; 2 полугодие – 9 845,6 тыс. кВт.ч.

2) Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 1 полугодии 2024 года составляет 3 822,73 руб./МВт ч), в 2 полугодии 2024 года – 4 263,72 руб./МВт ч.

3) Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, равна 0.

Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ЭМ» на 2024 год по данным Независимого эксперта представлен в следующей таблице.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ЭМ» по данным Независимого эксперта на 2024 год
(Тыс. руб.)

Период	Объем потерь электроэнергии, тыс. кВт.ч.	Прогнозная цена покупки потерь электроэнергии, руб./МВт ч	Расходы на оплату потерь электроэнергии, тыс. руб.
1	2	3	4
1 полугодие 2024 года	9 760,60	3 822,73	37 312,05
2 полугодие 2024 года	9 845,60	4 263,72	41 978,62
Итого 2024 год	19 606,20	-	79 290,68

По расчету Независимого эксперта необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ЭМ» в 2024 году составляет 79 290,68 тыс. руб., что ниже необходимой валовой выручки по расчету Общества на 15 721,61 тыс. руб.

Агентством произведен свой расчет.

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с утверждённым уровнем потерь (приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481), рассчитанным в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, и составляют 19 606,20 млн. кВтч или 11,07% от поступления в сеть. Объем потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2024 год, утверждённому приказом ФАС России от 31.10.2023 года № 783/23-ДСП.

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

(нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2024 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

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

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

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

Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	643,30	219,99	303,88	471,77	1 058,58
Объем потерь э/э	млн. кВтч	337,90	74,19	19,39	100,78	143,54
Объем потерь мощности	МВт	114,51	25,13	6,57	34,18	48,62
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	1 287 997,50	282 794,25	73 918,51	384 157,94	547 126,81
Отпуск э/э потребителям	млн. кВтч	2 007,94	530,38	64,78	579,73	833,05
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		1 741,27	805,47	976,58	
ВН	млн. кВтч		889,64			
СН1	млн. кВтч		851,63	805,47		
СН2	млн. кВтч			0,00	976,58	

Показатели	Ед. изм.	2 п/г 2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	706,74	248,59	343,38	533,10	1 196,20
Объем потерь э/э	млн. кВтч	332,60	191,69	9,49	56,12	75,30
Объем потерь мощности	МВт	109,76	63,24	3,13	18,55	24,84
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	1 395 754,22	804 434,27	39 812,35	235 516,38	315 991,21
Отпуск э/э потребителям	млн. кВтч	2 006,54	553,62	69,76	600,22	782,94
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		1 593,83	736,19	858,24	
ВН	млн. кВтч		815,44			
СН1	млн. кВтч		778,39	736,19		
СН2	млн. кВтч			0,00	858,24	

Показатели	Ед. изм.	2024 план
------------	----------	-----------

		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	675,01	237,28	328,32	497,12	1 127,40
Объем потерь э/э	млн. кВтч	670,50	265,88	28,88	156,90	218,84
Объем потерь мощности	МВт	112,13	44,18	4,85	26,37	36,73
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	2 683 751,72	1 064 219,44	115 592,47	628 027,26	875 912,55
Отпуск электроэнергии потребителям	млн. кВтч	4 014,48	1 084,00	134,54	1 179,95	1 615,99
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		3 271,95	1 510,64	1 854,11	
ВН	млн. кВтч		1 674,73			
СН1	млн. кВтч		1 597,22	1 510,64		
СН2	млн. кВтч			0,00	1 854,11	

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

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

потери, млн. кВтч			тариф покупки, руб./МВтч			расходы на покупку потерь, тыс. руб.		
1 п/г	2 п/г	год	1 п/г	2 п/г	год	1 п/г	2 п/г	год
9,7606	9,8456	19,6061	3 811,75	4 196,50	4 004,96	37 204,88	41 316,90	78 521,78

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:

Таким образом, Агентством принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **78 521,78 тыс. руб.**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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 «ЭМ» 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, Агентство предлагает считать экономически обоснованной необходимую валовую выручку на 2024 год в размере:

наименование	Утверждено 2024 год (в тыс.руб.)
НВВ всего (без покупки потерь)	267 738,24
Подконтрольные расходы	173 334,80
Неподконтрольные расходы	94 403,44
Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	78 521,78

(смета расходов представлена в таблице)

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

Курбатов С.М.

ЭКСПЕРТЫ: Коростелева А.Н.

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии по сетям ООО «ЭМ»
на 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	План 2024 год			Отклонение (гр. 5 – гр. 3)
		по данным Общества	по расчету Независимого эксперта	Принято Агентством	
1	2	3	4	5	6
1.	Сырье, материалы, запчасти, инструмент, топливо, всего, в том числе:	34 485,26	13 703,16	13 622,17	-20 863,00
1.1.	ГСМ	5 503,33	3 682,23	3 601,24	-1 901,99
1.2.	Прочие материалы, всего, в том числе:	28 981,93	10 020,93	10 020,93	-18 961,00
1.2.1.	Спецодежда	8 275,05	3 500,86	3 500,86	-4 774,19
1.2.2.	СИЗ	4 490,60	847,82	847,82	-3 642,78
1.2.3.	Материалы на аварийный ремонт электросетей	6 771,93	3 340,04	3 340,04	-3 431,89
1.2.4.	Материалы на ремонт и ТО электросетей	2 171,38	2 171,38	2 171,38	-
1.2.5.	Материалы на снижение потерь	2 349,55	9,16	9,16	-2 340,39
1.2.6.	Электроинструменты и электроинвентарь	4 923,43	151,67	151,67	-4 771,75
2.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей), всего, в том числе:	98 471,80	81 613,30	81 613,30	-16 858,50
2.1.	Ремонт электросетевого хозяйства	79 011,85	79 011,85	79 011,85	-
2.2.	Испытания напряжения и испытание оборудования	3 374,92	72,39	72,39	-3 302,53
2.3.	Работы по замене приборов учета	16 085,03	2 529,06	2 529,06	-13 555,97
3.	Расходы на оплату труда	137 494,88	68 747,47	68 747,47	-68 747,41
4.	Расходы на страхование	200,31	200,31	200,31	-
5.	Другие прочие расходы, всего, в том числе:	52 049,52	7 349,01	7 349,01	-44 700,51
5.1.	Услуги связи	880,78	316,02	316,02	-564,76
5.2.	Расходы на охрану и пожарную безопасность	5 294,14	274,02	274,02	-5 020,12
5.3.	Расходы на услуги коммунального хозяйства	38,36	38,36	38,36	-
5.4.	Расходы на нотариальные услуги	90,39	4,54	4,54	-85,85
5.5.	Расходы на информационные услуги	812,97	812,97	812,97	-
5.6.	Расходы на консультационные услуги/ аутсорсинг	1 500,00	-	-	-1500,00
5.7.	Расходы на аудиторские услуги	500,00	-	-	500,00
5.8.	Расходы на сертификацию	1 900,00	871,05	871,05	-1 028,95
5.9.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1 040,14	595,44	595,44	-444,70
5.10.	Расходы на командировки и представительские	621,45	5,01	5,01	-616,44
5.11.	Расходы на подготовку кадров	2 066,30	593,70	593,70	-1 472,60
5.12.	Канцтовары и хозинвентарь	376,70	81,66	81,66	-295,04
5.13.	Вывоз ТБО и КГМ	530,74	66,78	66,78	-463,96
5.14.	Почтовые расходы	248,32	37,61	37,61	-210,71
5.15.	Программное обеспечение	8 714,47	985,43	985,43	-7 729,04
5.16.	Хозинвентарь, инструменты	415,73	56,89	56,89	-358,84
5.17.	Обслуживание автотранспорта	3 425,26	727,65	727,65	-2 697,61
5.18.	Мебель	5 323,66	381,54	381,54	-4 942,12
5.19.	Вычислительная оргтехника, офисное оборудование	13 698,43	847,41	847,41	-12 851,02
5.20.	Ремонт зданий и помещений	4 571,70	652,93	652,93	-3 918,77
6.	Электроэнергия на хозяйды	629,43	629,43	629,43	-
7.	Внереализационные расходы	119,00	61,65	61,65	-57,35
8.	Подконтрольные расходы из прибыли	2 639,12	1 111,46	1 111,46	-1 527,66
9.	Расходы по обеспечению коммерческого учета (приборы учета)	28 520,26	1 179,36	0,00	-28 520,26
	Итого подконтрольные расходы	354 609,58	180 595,15	173 334,80	-181 274,69
10.	Оплата услуг ОАО ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	29 713,73	29 347,12	29 347,12	-366,61
11.	Тепловая энергия на хозяйды	1 213,88	1 213,88	1 213,88	-

№ п/п	Статьи расходов	План 2024 год			Отклонение (гр. 5 - гр. 3)
		по данным Общества	по расчету Независимого эксперта	Принято Агентством	
1	2	3	4	5	6
12.	Аренда, всего, в том числе:	63 835,02	51 451,47	49 405,47	-14 429,55
12.1.	Объекты электросетевого комплекса	42 445,59	30 070,82	30 070,82	-12 374,77
12.2.	Земля	116,97	108,19	108,19	-8,78
12.3.	Помещение	10 137,46	10 137,46	10 137,46	-
12.4.	Транспорт	11 135,00	11 135,00	9 089,00	-2 046,00
13.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	330,00	-	-	-330,00
13.1.	Налог на имущество	330,00	-	-	-330,00
14.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	28 873,93	14 436,97	14 436,97	-14 436,96
15.	Налог на прибыль	659,78	-	-	-659,78
16.	Амортизация ОС	750,00	-	-	-750,00
	Итого неподконтрольные расходы	125 376,35	96 449,44	94 403,44	-30 972,91
	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	479 985,92	277 044,59	267 738,24	-212 247,68
	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	95 012,29	79 290,68	79 521,78	-15 490,51

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

Курбатов С.М.

ЭКСПЕРТЫ: Коростелева А.Н.

Приложения к экспертному заключению

Приложение № 1

Расчет потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей ООО «ЭМ» на 2024 год в соответствии с МДС 13-16.2000

Наименование машин и механизмов	Количество у.е. общее/по виду работ	Нормативное количество маш. и мех. на 1000 у.е., единиц	Нормативное количество маш. и мех., единиц
1	2	3	4
Машина оперативная (оперативно-техническая)	5 320,18	0,8	4
Машина аварийно-ремонтная	5 320,18	0,8	4
Машина (передвижная лаборатория) испытательно-измерительная, диагностическая	5 320,18	0,45	3
Мастерская-фургон для кабельных работ	818,43	0,35	1
Экскаватор одноковшовый с объемом ковша 0,25 - 0,5 куб. м	818,43	1,2	1
Машина бурильно-крановая	487,85	1,8	1
Оповоз	487,85	0,55	1
Автоподъемник	487,85	2,1	1
Кран автомобильный	487,85	0,5	1
Машина для ремонта электросетей	5 320,18	1,2	6
Машина грузовая	5 320,18	1,2	6
Машина-самосвал	5 320,18	0,2	1
Автомобиль специальный	525,292	2,4	2
Гидромолот к экскаватору	818,43	1,2	1
Бензопила	487,85	1,2	1
Электростанция передвижная	5 320,180	0,2	1
Насос погружной грязевой («Гном»)	818,43	1,2	1
Домкрат винтовой для подъема кабельных барабанов	818,43	1	1

Расчет потребности в ГСМ для автомобильного и специализированного транспорта ООО «ЭМ» на 2024 год
по данным Независимого эксперта

№ п/п	Наименование транспортного средства	Qн - нормативный расход топлив, л	Hс - базовая норма расхода топлив на пробег автомобиля, л/100 км	S - пробег автомобиля, км	D - поправочный коэффициент (суммарная относительная надбавка или снижение) к норме, %.				Моторные масла (литр)	Трансмиссионные и гидравлические масла (литр)	Специальные масла и жидкости (кг)	Пластичные смазки (кг)	
					Всего %	в том числе:							
						Работа в зимнее время +10%	Работа в городе с населением от 100 до 250 тыс. человек - +10%	Hт - норма расхода топлив на работу специального оборудования (л/ч)					T - время работы оборудования (ч)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Бензин АИ - 92												
1	УАЗ - 390995 (8 машин) лето	3 553	14,90	21678	10	0	10	-	-	78	7	2	7
2	УАЗ - 390995 (8 машин) зима	2 769	14,90	15484	20	10	10	-	-	61	6	1	6
3	УАЗ-220695 (2 машины) лето	1 131	15,00	6855	10	0	10	-	-	25	2	1	2
4	УАЗ-220695 (2 машины) зима	881	15,00	4897	20	10	10	-	-	19	2	0	2
5	УАЗ-390945 (5 машин) лето	659	14,90	4018	10	0	10	-	-	14	1	0	1
6	УАЗ-390945 (5 машин) зима	513	14,90	2870	20	10	10	-	-	11	1	0	1
7	ВАЗ - 21214 (1 машина) лето	169	11,10	1383	10	0	10	-	-	4	0	0	0
8	ВАЗ - 21214 (1 машина) зима	132	11,10	988	20	10	10	-	-	3	0	0	0

№ п/п	Наименование транспортного средства	Qн - нормативный расход топлив, л	Hс - базовая норма расхода топлив на пробег автомобиля, л/100 км	S - пробег автомобиля, км	D - поправочный коэффициент (суммарная относительная надбавка или снижение) к норме, %.					Моторные масла (литр)	Трансмиссионные и гидравлические масла (литр)	Специальные масла и жидкости (кг)	Пластичные смазки (кг)
					Всего %	в том числе:							
						Работа в зимнее время +10%	Работа в городе с населением от 100 до 250 тыс. человек - +10%	Hт - норма расхода топлив на работу специального оборудования (л/ч)	T - время работы оборудования (ч)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9	ЛВИ на шасси ГАЗ 3897 (3 машины) лето	2 419	44,73	4916	10	0	10	-	-	58	7	2	5
10	ЛВИ на шасси ГАЗ 3897 (3 машины) зима	1 885	44,73	3511	20	10	10	-	-	45	6	2	4
11	Volkswagen Polo (2 машины) лето	762	6,50	10655	10	0	10	-	-	17	2	0	2
12	Volkswagen Polo (2 машины) зима	594	6,50	7611	20	10	10	-	-	13	1	0	1
13	SCODA RAPID (1 машина) лето	381	6,50	5328	10	0	10	-	-	8	1	0	1
14	SCODA RAPID (1 машина) зима	297	6,50	3805	20	10	10	-	-	7	1	0	1
15	Бензопила STIHL MS250 16"3/8" Ріссо 1,3 мм (мощность 3,1 л/с)	619	-	-	-	-	-	1,08	573	264	0	0	0
	Итого АИ-92	16 762								627	38	10	33
	ДИЗТОПЛИВО												
1	ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ 33081 (лето)	2 517	19,00	1305	10	0	10	3,50	583	60	8	3	5

№ п/п	Наименование транспортного средства	Qн - нормативный расход топлив, л	Hс - базовая норма расхода топлив на пробег автомобиля, л/100 км	S - пробег автомобиля, км	D - поправочный коэффициент (суммарная относительная надбавка или снижение) к норме, %.					Моторные масла (литр)	Трансмиссионные и гидравлические масла (литр)	Специальные масла и жидкости (кг)	Пластичные смазки (кг)
					Всего %	в том числе:							
						Работа в зимнее время +10%	Работа в городе с населением от 100 до 250 тыс. человек - +10%	Hт - норма расхода топлив на работу специального оборудования (л/ч)	T - время работы оборудования (ч)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2	ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ 33081 (зима)	1 960	19,00	932	20	10	10	3,50	416	47	6	2	4
3	ГАЗ 33081 с прицеп-роспуском 1P5M (лето)	513	23,44	1988	10	0	10	-	-	12	2	1	1
4	ГАЗ 33081 с прицеп-роспуском 1P5M (зима)	399	23,44	1420	20	10	10	-	-	10	1	0	1
5	Автокран КС на базе КамАЗ (лето)	2 613	36,00	1988	10	0	10	4,00	415	84	10	3	8
6	Автокран КС на базе КамАЗ (зима)	2 034	36,00	1420	20	10	10	4,00	296	65	8	2	6
7	БКМ 317-03 на шасси ГАЗ 33081 (лето)	6 176	21,50	1988	10	0	10	12,50	415	148	19	6	12
8	БКМ 317-03 на шасси ГАЗ 33081 (зима)	4 806	21,50	1420	20	10	10	12,50	296	115	14	5	10
9	ЭО 2626 на шасси МТЗ 82.1 (лето)	2 839			10	0	10	8,30	311	114	28	11	28
10	ЭО 2626 на шасси МТЗ 82.1 (зима)	2 211			20	10	10	8,30	222	88	22	9	22

№ п/п	Наименование транспортного средства	Qн - нормативный расход топлив, л	Hс - базовая норма расхода топлив на пробег автомобиля, л/100 км	S - пробег автомобиля, км	D - поправочный коэффициент (суммарная относительная надбавка или снижение) к норме, %.					Моторные масла (литр)	Трансмиссионные и гидравлические масла (литр)	Специальные масла и жидкости (кг)	Пластичные смазки (кг)
					Всего %	в том числе:							
						Работа в зимнее время +10%	Работа в городе с населением от 100 до 250 тыс. человек - +10%	Hт - норма расхода топлив на работу специального оборудования (л/ч)	T - время работы оборудования (ч)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
11	Гидромолот ГПМ-120 на базе ЭО-2626 (лето)	493			10	0	10	8,30	54	20	5	2	5
12	Гидромолот ГПМ-120 на базе ЭО-2626 (зима)	378			20	10	10	8,30	38	15	4	2	4
13	ПЕЖО ПАРТНЕР, Лада (2 машины) лето	867	7,40	10655	10	0	10	-	-	19	2	0	2
14	ПЕЖО ПАРТНЕР, Лада (2 машины) зима	676	7,40	7611	20	10	10	-	-	15	1	0	1
15	ГАЗОН НЕКСТ (3 машины) лето	2 904	17,80	14832	10	0	10	-	-	70	9	3	6
16	ГАЗОН НЕКСТ (3 машины) зима	2 263	17,80	10595	20	10	10	-	-	54	7	2	5
17	Передвижная дизельная электростанция АД-200	14 399						59,50	242	576	0	58	144
	ИТОГО дизтопливо	48 051								1 512	147	107	263

Расходы на спецодежду, спецобувь ООО «ЭМ» на 2024 год
по данным Независимого эксперта

№ п/п	Наименование	Количество	Цена за ед. (без НДС), руб.	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1	Перчатки ПВХ пар	894	33,5	29,95
2	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами пар	140	364,5	51,03
3	Мыло туалетное 200 гр	662	200	132,40
4	Паста сильнозагряз рук 200 мл	662	82	54,28
5	Паста очищающая 200 мл	662	109	72,16
6	Крем увлажняющий кожу 100 мл	662	64	42,37
7	Средство от насекомых РЕФТАМИД 147мл на сезон	110	308	33,88
8	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	54	2035	109,89
9	Ботинки кожаные с защитным подноском	48	1753	84,14
10	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	11,5	24706	284,12
11	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	11,5	6353	73,06
12	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	11,5	3588	41,26
13	Белье нательное хлопчатобумажное или белье нательное термостойкое	46	4612	212,15
14	Фуфайка-свитер из термостойких материалов	11,5	4800	55,20
15	Перчатки трикотажные термостойкие	92	688	63,30
16	Сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	23	4317	99,29
17	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой окантовкой	23	1392,5	32,03
18	Боты или галоши диэлектрические	23	1082,5	24,90
19	Перчатки диэлектрические	23	682,5	15,70
20	Строп	23	4431,5	101,92
21	Страховочная или удерживающая привязь	23	9158	210,63
22	Самоспасатель	1	5753	5,75
23	Фартук из полимерных материалов	15	3877	58,16
24	Наушники противoshумные или вкладыши противoshумные	14	2878,5	40,30
25	Наколенники	7	1789,5	12,53
26	Нарукавники	12	2106	25,27
27	Очки защитные	20	700	14,00
28	Накомарник - сетка наголовная из термостойких материалов	23	950	21,85
29	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	11,5	22647	260,44
30	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	23	4993	114,84
31	Плащ термостойкий для защиты от воды	27,7	10294	285,14
32	Сапоги резиновые с защитным подноском	34,5	1200	41,40
33	Валенки с резиновым низом	35,5	1753	62,23
34	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	5	7880	39,40
35	Перчатки для защиты от проколов и порезов	5	984	4,92
36	Туфли на низкой, нескользящей платформе без подноска	2	2376	4,75

№ п/п	Наименование	Количество	Цена за ед. (без НДС), руб.	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5
37	Халат для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	2	2235	4,47
38	Костюм на утепляющей прокладке	24,5	4882	119,61
39	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	24,5	1812	44,39
40	Подшлемник под каску термостойкий	15,5	716	11,10
41	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	12	908,5	10,90
42	Жилет сигнальный 2 класса защиты	37	347	12,839
43	Рукавицы	141	625,5	88,20
44	Каска защитная	7	351,5	2,46
45	Индивидуальные сигнализаторы напряжения	24	3560	85,44
Итого расходы на спецодежду, спецобувь				3 265,73
Итого с ИЦП (1,072) на 2024 год				3 500,86

Перечень необходимых средств защиты для укомплектования рабочих на вновь вводимые в эксплуатацию объекты
 ООО «ЭМ» и расходы на их приобретение в 2024 году по данным Независимого эксперта

№ п/п	Наименование СИЗ	Количество вновь введенных ТП, ед.	Количество рабочих, обслуживающих вновь введенные ВЛЭП, чел.	Количество рабочих, обслуживающих вновь введенные КЛЭП, чел.	Количество рабочих, обслуживающих вновь введенные ТП, чел.	Количество рабочих, обслуживающих вновь введенные приборы учета, чел.	Количество единиц, всего	Цена за ед., руб. без НДС	Сумма, руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Количество вновь введенных единиц	28	1	1	7	2	х	х	х
2.	Средства индивидуальной защиты								
2.1	Указатель напряжения до 1000 В	-	1	1	7	2	11	1 750,00	19,25
2.2	Указатель напряжения выше 1000 В (6-10 кВ)	-	1	1	7	-	9	3 908,33	35,17
2.3	Изолирующая штанга (оперативная или универсальная) 0,4 кВ	-	1	1	7	2	11	1 512,50	16,64
2.4	Изолирующая штанга (оперативная или универсальная) 6-10 кВ	-	1	1	7	-	9	1 512,50	13,61
2.5	Сигнализатор напряжения для работ на ВЛ	-	1	-	-	-	1	2 915,00	2,92
2.6	Изолирующие клещи на напряжение до 1000 В (0,4 кВ)	-	-	1	7	2	10	2 499,17	24,99
2.7	Изолирующие клещи на напряжение выше 1000 В (6-10 кВ)	-	-	1	7	-	8	4 591,67	36,73
2.8	Изолирующий инструмент	-	1	1	7	2	11	600,00	6,60
2.9	Электроизмерительные клещи на напряжение до 1000 В	-	-	-	7	2	9	6 666,67	60,00
2.10	Электроизмерительные клещи на напряжение выше 1000 В (6-10 кВ)	-	-	-	7	-	7	12 498,33	87,49
2.11	Переносные заземления до 1000 В	-	1	1	7	-	9	11 415,83	102,74
2.12	Переносные заземления выше 1000 В (6-10 кВ)	-	1	1	7	-	9	11 415,83	102,74
2.13	Диэлектрические ковры	-	1	1	7	2	11	595,83	6,55
2.14	Плакаты и знаки ТБ (переносные)	28	1	1	7	2	39	3 165,00	123,44

№ п/п	Наименование СИЗ	Количество вновь введенных ТП, ед.	Количество рабочих, обслужива- ющих вновь введенные ВЛЭП, чел.	Количество рабочих, обслужива- ющих вновь введенные КЛЭП, чел.	Количество рабочих, обслужива- ющих вновь введенные ТП, чел.	Количество рабочих, обслужива- ющих вновь введенные приборы учета, чел.	Количество единиц, всего	Цена за ед., руб. без НДС	Сумма, руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.15	Лазы монтерские	-	1	-	-	-	1	3 958,33	3,96
2.16	Когти монтерские	-	1	-	-	-	1	3 970,00	3,97
2.17	Указатель напряжения для проверки совпадения фаз	-	1	1	7	-	9	16008,33	14,41
ВСЕГО									790,88
ИТОГО с учетом ИПЦ 1,072									847,82

**Расходы на аварийный ремонт электросетевого хозяйства ООО «ЭМ»
на 2024 год по данным Независимого эксперта**

№ п/п	Наименование элементов	Ед. изм. нормативного количества элементов	Количество элементов	Нормативное количество	Цена за ед. (руб.)	Стоимость по данным Независимого эксперта (тыс. руб.)	
1	2	3	4	5	6	7	
<i>Трансформаторные подстанции</i>							
1.	Трансформатор 160	шт./кол-во эксплуатируемых трансформаторов	41	1	204 026,26	204,03	
2.	Трансформатор 250		78	1	253 351,33	253,35	
3.	Трансформатор 400		103	1	319 792,46	319,79	
4.	Трансформатор 630		35	1	568 000,00	568,00	
5.	Трансформатор 1000		4	-	-	-	
6.	Трансформатор 1250		4	-	-	-	
7.	Выключатели масляные/вакуумные	шт./ 100 эксплуатируемых элементов ТП и РП	130	1	258 609,17	258,61	
8.	Выключатель нагрузки		1192	3	25 823,33	77,47	
9.	Предохранитель ПКТ 6-10 (патрон с калиброванной вставкой)		945	9	776,00	6,98	
10.	Предохранитель ПН -2		2000	16	408,33	6,53	
11.	Изолятор опорный ИО -10/3.75		2400	6	2 344,00	14,06	
12.	Изолятор опорный для трансформаторной подстанции ИО -10/3.76		1350	3	325,00	0,98	
13.	Трансформатор тока		76	1	10 714,44	10,71	
14.	Трансформатор напряжения		29	1	66 500,00	66,50	
15.	Автоматический выключатель		100	2	8 600,00	17,20	
<i>Воздушные линии электропередачи</i>							
<i>ВЛ 0,4 кВ</i>							
1.	Провод АС 35		м/ 100 км	70	180	31,94	5,75
2.	Провод А 50			105,7	180	46,18	8,31
3.	Опоры СВ-105			175,7	1,00	12 916,67	12,92
4.	Изоляторы ТФ-20		шт./100 км	175,7	4,00	45,01	0,18
5.	Траверса	175,7		1,00	732,00	0,73	
6.	Провод СИП (3x95+1x70)мм2	м/ 100 км	26,6	180	405,00	72,90	
7.	Провод СИП (3x70+1x54)мм3		27	180	346,00	62,28	
8.	Провод СИП (3x50+1x54)мм4		26	180	300,00	54,00	
9.	Провод СИП (3x35+1x54)мм5		8	180	285,00	51,30	
10.	Провод СИП (2x16)мм2		1,5	180	37,91	6,82	
<i>ВЛ 6-10 кВ</i>							
1.	Провод АС-50	м/ 100 км	37,764	180	46,18	8,31	
2.	Опоры ж/б СВ 105	шт./100 км	76,16	1,00	12 916,67	12,92	
3.	Изоляторы ШФ-20		37,764	1,00	2 036,16	2,04	

№ п/п	Наименование элементов	Ед. изм. нормативного количества элементов	Количество элементов	Нормативное количество	Цена за ед. (руб.)	Стоимость по данным Независимого эксперта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7
4.	Траверы ТМЗ		76,158	1,00	4 434,17	4,43
5.	РЛНД 10/630		100	1,00	13 035,60	13,04
6.	СИП 3 1x95		38,1	180	125,00	22,50
7.	СИП 3 1x70	м/ 100 км	38	180	106,67	19,20
8.	Катанка	кг/100 км	64,5	25,8	159,17	4,11
<i>Кабельные линии электропередачи</i>						
1.	Кабели бронированные до 1 кВ, в том числе		95,90	0,3357	x	x
1.1.	АСБ 1 4x50			0,0388	270,00	10,47
1.2.	АСБ 1 4x70			0,0517	390,33	20,18
1.3.	АСБ 1 4x95			0,0388	770,33	29,87
1.4.	АСБ 1 4x120			0,0517	759,73	39,27
1.5.	АСБ 1 4x150			0,0388	1 068,64	41,43
1.6.	АСБ 1 4x185			0,0388	1 092,89	42,37
1.7.	АВВГ 1 4x70			0,0388	389,51	15,10
1.8.	АВВГ 1 4x120	км/100 км		0,0388	606,74	23,52
2.	Муфты соединительные 1 кВ (комплект)		95,9	15	x	x
2.1.	СТП-1/4x150-240			1	3 458,20	3,46
2.2.	СТП-1/4x70-120			8	2 727,40	21,82
2.3.	СТП-1/4x35-50	шт/100 км		6	2 125,12	12,75
3.	Концевые муфты до 1 кВ		1827			
3.1.	Концевые муфты внутренней установки до 1 кВ		128	12		
3.1.1.	КВТПп-1 4x150-240			2	2 879,00	5,76
3.1.2.	КВТПп-1 4x70-120			6	2 602,50	15,62
3.1.3.	КВТПп-1 4x35(25)-50			4	1 983,33	7,93
3.2.	Концевые муфты наружной установки до 1 кВ		1699	14		
3.2.1.	КВТПп-1 4x150-240			2	3 775,00	7,56
3.2.2.	КВТПп-1 4x70-120			7	2 602,50	18,22
3.2.3.	КВТПп-1 4x35(25)-50	шт/100 км		5	2 267,50	11,34
4.	Кабели бронированные 6-10 кВ, в том числе		157,096	0,3142		
4.1.	АСБ 10 3x120			0,1136	905,10	102,79
4.2.	АСБ 10 3x150			0,0668	1 235,20	82,52
4.3.	АСБ 10 3x240	км/100 км		0,1338	2 055,00	274,98
5.	Муфты соединительные 6-10 кВ (комплект)		157,096	17		
5.1.	СТП-1/4x150-240			9	6 052,32	54,47
5.2.	СТП-1/4x70-120			7	4 198,97	29,39
5.3.	СТП-1/4x35-50	шт/100 км		1	3 450,21	3,45
6.	Концевые муфты до 6-10 кВ		2901	23		
6.1.	КВТПп-10 3x150-240			5	3 533,33	17,67
6.2.	КВТПп-10 3x70-120			5	2 788,33	13,94
6.3.	КВТПп-10 3x35-50			2	2 044,17	4,09
6.4.	КНТПп-10 3x150-240	шт/100 км		5	4 091,67	20,46

№ п/п	Наименование элементов	Ед. изм. нормативного количества элементов	Количество элементов	Нормативное количество	Цена за ед. (руб.)	Стоимость по данным Независимого эксперта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7
6.5.	КНТПп-10 3x70-120			5	3 346,67	16,73
6.6.	КНТПп-10 3x35-50			1	2 602,50	2,60
	Итого					3 115,71
	Итого с ИПЦ (1,072)					3 340,04

Приложение № 6

Многолетний план-график ремонта электрически сетей ООО «ЭМ»
на 2024-2026 гг.

№ п/п	Наименование объекта	Принадлежность объекта	год ввода в эксплуатацию	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
Ремонт ГКТП (КТП)							
1	ГКТП № 42/100 кВА 10/0,4 кВ	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1963	X			
2	ГКТП № 1726п/250 кВА 10/0,4 кВ	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	н/д	X			
3	КТП № 217/250 кВА 10/0,4 кВ	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	2002		X		
4	ГКТП № 228/400 кВА 10/0,4 кВ	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	2003			X	
5	КТП № 251/160 кВА 10/0,4 кВ	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	2005		X		
6	КТП № 1531/250 кВА 10/0,4 кВ	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	н/д				X
7	КТП № 245/160 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097830000	2005			X	
8	КТП № 34/60 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097830000	1958				X
Ремонт электрической части ЗТП							
1	РП № 4/2x630 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1977	РУ- 10 кВ			
2	ЗТП № 9/200+250 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097900000	1984		РУ- 0,4 кВ		
3	ЗТП № 10/400 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1965	РУ- 10 кВ			
4	ЗТП № 12/2x400 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097840000	1973				РУ- 10 кВ
5	ЗТП № 27/2x400 кВА 10/0,4 кВ	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1982		РУ- 0,4 кВ		

№ п/п	Наименование объекта	Принадлежность объекта	год ввода в эксплуатацию	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
6	ЗТП № 39/2х400 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1962	РУ-0,4 кВ			
7	ЗТП № 53/2х250 кВА 10/0,4 кВ	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1984			РУ-0,4 кВ	
8	ЗТП № 82/160 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1963		РУ-10 кВ РУ-0,4 кВ		
9	ЗТП № 106/2х250 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1973			РУ-0,4 кВ	
10	ЗТП № 112/2х400 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1977			РУ-10 кВ	
11	ЗТП № 114/2х400 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1973				РУ-10 кВ РУ-0,4 кВ
12	ЗТП № 115/2х400 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1985				РУ-10 кВ
13	ЗТП № 149/2х100 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097900000	1984			РУ-0,4 кВ	
14	ЗТП № 151/2х250 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1987		РУ-0,4 кВ		
15	ЗТП № 155/2х630 кВА 10/0,4 кВ	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1989	РУ-0,4 кВ			
16	ЗТП № 159/2х400 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097840000	1994		РУ-0,4 кВ		
17	ЗТП № 162/250 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097680000	1978			РУ-10 кВ РУ-0,4 кВ	
18	ЗТП № 164/2х400 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097570000	1974				РУ-0,4 кВ
19	ЗТП № 178/2х320 кВА 10/0,4 кВ	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097880000	1993	РУ-0,4 кВ			
Ремонт КЛ-10 кВ							
1	КЛ-10кВ от РП-7 яч.6 до яч.8 ПС "Черемшанская"	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1978	0,5 км	0,65 км	0,35 км	
2	КЛ-10кВ от РП-7 яч.13 до яч.49 ПС "Черемшанская"	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1978	0,5 км	0,65 км	0,35 км	

№ п/п	Наименование объекта	Принадлежность объекта	год ввода в эксплуатацию	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
3	КЛ-10кВ от РП-6 яч.5 до яч.51 ПС "Черемшанская"	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1980	0,68 км			
4	КЛ-10кВ от РП-6 яч.12 до яч.32 ПС "Черемшанская"	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1974	0,68 км			
5	КЛ-10кВ от ПС "Льнокомбинат" яч.12 до ТП-92 яч.10	ЛЭП с условными кадастровыми номерами 73:23:010000:0000:0097870000, 73:23:010000:0000:0098230000, 73:23:010000:0000:0097830000	1979	0,5 км	0,75 км	0,55 км	0,5 км
6	КЛ-10кВ от РП-1 яч.2 до ТП-159 яч.5	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097840000	1976	0,435 км			
7	КЛ-10кВ от ТП-20 яч.4 до ТП-159 яч.4	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097840000	1974	0,52 км			
8	КЛ-10кВ от РП-1 яч.10 до ТП-1 яч.1	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097840000	1976	0,25 км			
9	КЛ-10кВ от ТП-61 яч.4 до РП-5 яч.5	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097830000	1977	0,26 км	0,3 км		
10	КЛ-10кВ от РП-3 яч.12 до РП-1 яч.12	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1980		0,62 км	0,7 км	0,5 км
11	КЛ-10кВ от РП-3 яч.13 до РП-1 яч.13	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1979		0,62 км	0,7 км	0,5 км
12	КЛ-10кВ от РП-4 яч.7 до яч.15 ПС "Льнокомбинат"	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1980		0,6 км	0,6 км	
13	КЛ-10кВ от ТП-132 яч.5 до ТП-63 яч.2	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1966				0,79 км
14	КЛ-10кВ от оп.№15 ВЛ-10кВ ПС "Мелекес-Городская" яч.51 до ТП-63 яч.1	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1978				1,55 км
15	КЛ-10кВ от ТП-138 яч.7 до ТП-63 яч.3	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1977				0,5 км
16	КЛ-10кВ от ТП-92 яч.3 до ТП-125 яч.3	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097830000	1977			0,35 км	
17	КЛ-10кВ от ТП-125 яч.6 до ТП-61 яч.3	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097830000	1977			0,35 км	
18	КЛ-10кВ от ТП-61 яч.5 до ТП-92 яч.7	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097830000	1987			0,21 км	
19	КЛ-10кВ от ТП-64 яч.2 до ТП-125 яч.2	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1974			0,5 км	
20	КЛ-10кВ от ТП-96 яч.6 до ТП-85 яч.1	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1974		0,3 км		

№ п/п	Наименование объекта	Принадлежность объекта	год ввода в эксплуатацию	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
21	КЛ-10кВ от ТП-3 яч.2 до ТП-8 яч.3	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1970				0,3 км
22	КЛ-10кВ от ТП-8 яч.1 до ТП-11 яч.4	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1970				0,7 км
23	КЛ-10кВ от ТП-24 яч.3 до ТП-26 яч.1	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097680000	1982			0,4 км	
Ремонт КЛ-0,4 кВ							
1	КЛ-0,4 кВ ф. №2 "Куйбышева, 305" от ЗТП №45/630 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1965			0,1 км	
2	КЛ-0,4 кВ ф. №5 "Детский сад " от ЗТП №45/630 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1965			0,06 км	
3	КЛ-0,4 кВ ф. №8 "Куйбышева, 293А" от ЗТП №45/630 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1965			0,05 км	
4	КЛ-0,4 кВ ф. №9 "Детский сад " от ЗТП №45/630 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1965			0,06 км	
5	КЛ-0,4 кВ ф. №10 "Куйбышева, 291, 293" от ЗТП №45/630 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1965			0,22 км	
6	КЛ-0,4 кВ ф. №12 "Куйбышева, 291А" от ЗТП №45/630 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1990			0,12 км	
7	КЛ-0,4 кВ ф. №2 "Детский сад №9 резерв" от ЗТП №59/320+400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1979	0,105 км			
8	КЛ-0,4 кВ ф. №11 "Куйбышева, 272" от ЗТП №59/320+400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1979	0,175 км			
9	КЛ-0,4 кВ ф. №12 "Детский сад №9" от ЗТП №59/320+400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1979	0,105 км			
10	КЛ-0,4 кВ ф. №1 "Куйбышева, 262" от ЗТП №59/320+400 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1985	0,09 км			
11	КЛ-0,4 кВ ф. №4 "Лермонтова, 6" от ЗТП №59/320+400 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1985	0,17 км			
12	КЛ-0,4 кВ ф. №6 "Куйбышева, 262 резерв" от ЗТП №59/320+400 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1985	0,035 км			
13	КЛ-0,4 кВ ф. №7 "Куйбышева, 264 (общежитие)" от ЗТП №59/320+400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1979	0,065 км			

№ п/п	Наименование объекта	Принадлежность объекта	год ввода в эксплуатацию	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
14	ККЛ-0,4 кВ ф. №8 "Куйбышева, 268" от ЗТП №59/320+400 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1985	0,1 км			
15	КЛ-0,4 кВ ф. №10 "Лермонтова, 6" от ЗТП №59/320+400 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1985	0,145 км			
16	КЛ-0,4 кВ ф. №14 "Куйбышева, 268 резерв" от ЗТП №59/320+400 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1985	0,1 км			
17	КЛ-0,4 кВ ф. №16 "Куйбышева, 264 (общежитие) резерв" от ЗТП №59/320+400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1979	0,065 км			
18	КЛ-0,4 кВ ф. №4 "Дрогобычская, 27" от ЗТП №155/2х630 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1989		0,05 км		
19	КЛ-0,4 кВ ф. №5 "Дрогобычская, 27" от ЗТП №155/2х630 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1989		0,05 км		
20	КЛ-0,4 кВ ф. №6 "Циолковского, 6" от ЗТП №155/2х630 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1989		0,3 км		
21	КЛ-0,4 кВ ф. №8 "Циолковского, 8" от ЗТП №155/2х630 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1989		0,25 км		
22	КЛ-0,4 кВ ф. №9 "Дрогобычская, 27 резерв" от ЗТП №155/2х630 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1989		0,05 км		
23	КЛ-0,4 кВ ф. №10 "Дрогобычская, 15, 17, Циолковского, 10" от ЗТП №155/2х630 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1989		0,36 км		
24	КЛ-0,4 кВ ф. №11 "Дрогобычская, 23" от ЗТП №155/2х630 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1989		0,11 км		
25	КЛ-0,4 кВ ф. №12 "Циолковского, 4 резерв" от ЗТП №155/2х630 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1989		0,12 км		
26	КЛ-0,4 кВ ф. №14 "Циолковского, 4" от ЗТП №155/2х630 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1989		0,12 км		
27	КЛ-0,4 кВ ф. №15 "Дрогобычская, 29, 31" от ЗТП №155/2х630 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1989		0,11 км		
28	КЛ-0,4 кВ ф. №16 "Циолковского, 8 резерв" от ЗТП №155/2х630 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1989		0,25 км		

№ п/п	Наименование объекта	Принадлежность объекта	год ввода в эксплуатацию	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
29	КЛ-0,4 кВ ф. №18 "Циолковского, 6 резерв" от ЗТП №155/2х630 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1989		0,3 км		
30	КЛ-0,4 кВ ф. №19 "Циолковского, 10" от ЗТП №155/2х630 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1989		0,36 км		
31	КЛ-0,4 кВ ф. №24 "Дрогобычская, 21, 17" от ЗТП №155/2х630 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1989		0,13 км		
32	КЛ-0,4 кВ ф. №3 "Трудовая, 1А" от ГКТП №24/400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097680000	1982			0,06 км	
33	КЛ-0,4 кВ ф. №4 "Куйбышева, 46" от ЗТП №26/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097680000	1982			0,2 км	
34	КЛ-0,4 кВ ф. №7 "Кирпичная, 7" от ЗТП №26/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097680000	1982			0,1 км	
35	КЛ-0,4 кВ ф. №14 "Кирпичная, 4" от ЗТП №26/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097680000	1982			0,08 км	
36	КЛ-0,4 кВ ф. №15 "Куйбышева, 46 резерв" от ЗТП №26/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097680000	1982			0,2 км	
37	КЛ-0,4 кВ ф. №3 "Осипенко, 19Б" от ЗТП №86/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097440000	1984			0,17 км	
38	КЛ-0,4 кВ ф. "Осипенко, 19Б, 19А резерв" от ЗТП №86/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097440000	1984			0,17 км	
39	КЛ-0,4 кВ ф. №4 "Осипенко, 19" от ЗТП №86/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097440000	1984			0,1 км	
40	КЛ-0,4 кВ ф. №5 "ВНС" от ЗТП №86/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097440000	1984			0,3 км	
41	КЛ-0,4 кВ ф. "ВНС резерв" от ЗТП №86/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097440000	1984			0,3 км	
42	КЛ-0,4 кВ ф. №12 "Осипенко, 21" от ЗТП №86/2х400 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1990			0,12 км	
43	КЛ-0,4 кВ ф. №15 "Осипенко, 29" от ЗТП №86/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097440000	1995			0,2 км	
44	КЛ-0,4 кВ ф. "Осипенко, 29 резерв" от ЗТП №86/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097440000	1995			0,2 км	
45	КЛ-0,4 кВ ф. №19 "Осипенко, 19, 19А" от ЗТП №86/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097440000	1984			0,1 км	

№ п/п	Наименование объекта	Принадлежность объекта	год ввода в эксплуатацию	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
46	КЛ-0,4 кВ ф. №23 "Осипенко, 21" от ЗТП №86/2х400 кВА	Договор аренды № 04-АД/23 от 04.08.2023 г.	1990			0,12 км	
47	КЛ-0,4 кВ ф. №3 "Октябрьская, 52, 54, 58" от ЗТП №112/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1977				0,27 км
48	КЛ-0,4 кВ ф. №4 "Октябрьская, 58" от ЗТП №112/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1977				0,15 км
49	КЛ-0,4 кВ ф. №5 "Детский сад №6 резерв" от ЗТП №112/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1977				0,06 км
50	КЛ-0,4 кВ ф. №6 "Московская, 79 резерв" от ЗТП №112/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1977				0,2 км
51	КЛ-0,4 кВ ф. №7 "Октябрьская, 56-1 резерв" от ЗТП №112/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1977				0,3 км
52	КЛ-0,4 кВ ф. №8 "Октябрьская, 56-2" от ЗТП №112/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1977				0,3 км
53	КЛ-0,4 кВ ф. №9 "Октябрьская, 60, 62, 66" от ЗТП №112/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1977				0,23 км
54	КЛ-0,4 кВ ф. №10 "Московская, 79" от ЗТП №112/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1977				0,2 км
55	КЛ-0,4 кВ ф. №11 "Октябрьская, 66" от ЗТП №112/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1977				0,05 км
56	КЛ-0,4 кВ ф. №13 "Детский сад №6" от ЗТП №112/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1977				0,06 км
57	КЛ-0,4 кВ ф. №1 "Лермонтова, 2 резерв" от ЗТП №115/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1985				0,125 км
58	КЛ-0,4 кВ ф. №2 "Лермонтова, 4" от ЗТП №115/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1985				0,11 км
59	КЛ-0,4 кВ ф. №4 "Стоматологическая поликлиника" от ЗТП №115/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1985				0,12 км
60	КЛ-0,4 кВ ф. №6 "Школа №16" от ЗТП №115/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1985				0,05 км
61	КЛ-0,4 кВ ф. №9 "Лермонтова, 2" от ЗТП №115/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1985				0,125 км

№ п/п	Наименование объекта	Принадлежность объекта	год ввода в эксплуатацию	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
62	КЛ-0,4 кВ ф. №10 "Лермонтова, 4 резерв" от ЗТП №115/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1985				0,11 км
63	КЛ-0,4 кВ ф. №12 "Школа №16 (буфет)" от ЗТП №115/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097870000	1985				0,05 км
Ремонт ВЛ-10 кВ							
1	ВЛ-10кВ ПС "Мелекесс-Городская" яч.51	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1980	0,864 км		0,723 км	0,306 км
2	ВЛ-10кВ РП-11 яч.7	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097680000	1986	0,518 км		0,597 км	0,34 км
3	ВЛ-10кВ ПС "Береговая" яч.10	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097940000	1978	1,15 км	0,47 км		0,433 км
4	ВЛ-10кВ РП-5 яч.7	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097570000	1978	0,648 км	0,66 км	0,614 км	
5	ВЛ-10кВ РП-5 яч.10	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097570000	1978	0,561 км			
6	ВЛ-10кВ ПС "Береговая" яч.19	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097570000	1979	1,103 км	1,09 км	0,363 км	
7	ВЛ-10кВ РП-13 яч.16	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097570000	1978	0,665 км	0,482 км	0,603 км	0,473 км
8	ВЛ-10кВ РП-1 яч.9	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098160000	1967		0,482 км		
9	ВЛ-10кВ РП-9 яч.1	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097900000	1978				1,25 км
Ремонт ВЛ-0,4 кВ							
1	ВЛ-0,4 кВ ф. №26 "Хмельницкого" от РП №4/2х630 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1968	0,601 км			
2	ВЛ-0,4 кВ ф. №3 "Баня" от ЗТП №1/630 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1968	0,518 км		0,395 км	
3	ВЛ-0,4 кВ ф. №10 "Автовокзал" от ЗТП №12/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097840000	1973	0,564 км			
4	ВЛ-0,4 кВ ф. №8 "Частный сектор" от ЗТП №14/400+315 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097910000	1978	0,388 км	0,208 км		
5	ВЛ-0,4 кВ ф. №2 "50 лет Октября к железной дороге" от ГКТП №20/160 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097910000	1981	0,56 км	0,49 км		
6	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 "Горького в сторону 3 Интернационала" от ГКТП №35/400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097830000	1962	0,643 км			

№ п/п	Наименование объекта	Принадлежность объекта	год ввода в эксплуатацию	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
7	ВЛ-0,4 кВ ф. №4 "Советская" от ГКТП №33/400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097830000	1977	0,262 км			
8	ВЛ-0,4 кВ ф. №2 от ЗТП № 53/2х250кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097830000	1977	0,457 км			
9	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 "Магазин" от ГКТП №30/160 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097950000	1979	0,433 км			
10	ВЛ-0,4 кВ ф. №4 "Баня" от ГКТП №30/160 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097950000	1980	0,307 км			
11	ВЛ-0,4 кВ ф. №6 "Пушкина" от ЗТП №122/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1974	0,675 км	0,26 км		
12	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 от ЗТП № 53/2х250кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097830000	1977		0,272 км		
13	ВЛ-0,4 кВ ф. №17 "Т. Потаповой" от ЗТП №125/2х250 кВА	ЛЭП с условными кадастровыми номерами 73:23:010000:0000:0098230000, 73:23:010000:0000:0097830000	1974		0,627 км		
14	ВЛ-0,4 кВ ф. №6 "Титова" от ЗТП №125/2х250 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097830000	1981		0,19 км		
15	ВЛ-0,4 кВ ф. №3 "Советская" от ГКТП №35/400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097830000	1961		0,207 км		
16	ВЛ-0,4 кВ ф. №3 "Кавказская" от КТП №245/160 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097830000	1977		0,328 км		
17	ВЛ-0,4 кВ ф. №11 "Мичурина" от ЗТП №115/2х400 кВА	ЛЭП с условными кадастровыми номерами 73:23:010000:0000:0097910000, 73:23:010000:0000:0097870000	1986		0,455 км		
18	ВЛ-0,4 кВ ф. №5 "50 лет Октября" от ГКТП №20/160 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097910000	1982		0,4 км		
19	ВЛ-0,4 кВ ф. №3 "Аблова" от ЗТП №122/2х400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1977		0,872 км		
20	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 "Рабочая" от ГКТП №25/400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097680000	1976			0,254 км	
21	ВЛ-0,4 кВ ф. №7 "Камская" от ГКТП №25/400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097680000	1976			0,815 км	
22	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 "Лебедева" от ГКТП №40/250 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097680000	2000			0,256 км	
23	ВЛ-0,4 кВ ф. №2 "Пер. Енисейский" от КТП №201/160 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097680000	2000			0,294 км	
24	ВЛ-0,4 кВ ф. №4 "Магазин" от ЗТП №44/400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097880000	1980			0,435 км	

№ п/п	Наименование объекта	Принадлежность объекта	год ввода в эксплуатацию	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
25	ВЛ-0,4 кВ ф. №9 "Частный сектор" от ЗТП №178/2х320 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097880000	1980			0,406 км	
26	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 "Котельная" от ГКТП №11/400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1984			0,764 км	
27	ВЛ-0,4 кВ ф. №2 "Рынок" от ГКТП №11/400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1984			0,251 км	
28	ВЛ-0,4 кВ ф. №6 "Марфина" от ЗТП №64/400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1963			0,462 км	
29	ВЛ-0,4 кВ ф. №8 "Магазин" от ЗТП №9/200+250 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097900000	1984				0,685 км
30	ВЛ-0,4 кВ ф. №10 "Частный сектор" от ЗТП №9/200+250 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097900000	1984				0,718 км
31	ВЛ-0,4 кВ ф. №10 "Шишкина к кладбищу" от ЗТП №152/2х250 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097900000	1984				0,442 км
32	ВЛ-0,4 кВ ф. №11 "Магазин" от ЗТП №152/2х250 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097900000	1984				0,301 км
33	ВЛ-0,4кВ ф.№1 "Магазин" от ГКТП №71/160 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097920000	1980				0,281 км
34	ВЛ-0,4кВ ф."Гастелло" от ГКТП № 271	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097920000	1982				0,63 км
35	ВЛ-0,4кВ ф."Почтовая" от ГКТП № 271	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0097920000	1982				0,607 км
36	ВЛ-0,4 кВ ф. №3 "Гагарина" от ГКТП №312/400 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1981				0,55 км
37	ВЛ-0,4 кВ ф. №8 "Красноармейская" от РП №4/2х630 кВА	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1963				0,338 км
38	ВЛ-0,4 кВ ф. №2 от ГКТП № 276	ЛЭП с условным кадастровым номером 73:23:010000:0000:0098230000	1963				0,478 км

Приложение № 7

**Расходы на испытание средств индивидуальной защиты ООО «ЭМ»
на 2024 год по данным Независимого эксперта**

№ п/п	Наименование СИЗ	Количество единиц, всего	Периодичность испытаний в год	Цена испытаний 1 ед., руб. без НДС	Стоимость, тыс. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6
1	Указатель напряжения до 1000 В	46	1	135	6,21
2	Указатель напряжения выше 1000 В (6-10 кВ)	31	1	135	4,19

№ п/п	Наименование СИЗ	Количество единиц, всего	Периодичность испытаний в год	Цена испытаний 1 ед., руб. без НДС	Стоимость, тыс. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6
3	Изолирующая штанга (оперативная или универсальная) 0.4 кВ	32	1	135	4,32
4	Изолирующая штанга (оперативная или универсальная) 6-10 кВ	22	1	135	2,97
5	Изолирующие клещи на напряжение до 1000 В (0,4 кВ)	19	1	135	2,57
6	Изолирующие клещи на напряжение выше 1000 В (6-10 кВ)	5	1	135	0,68
7	Изолирующий инструмент	82	1	135	11,07
8	Электроизмерительные клещи на напряжение до 1000 В	4	1	135	0,54
9	Электроизмерительные клещи на напряжение выше 1000 В (6-10 кВ)	2	1	135	0,27
10	Диэлектрические перчатки	23	2	208,33	9,58
11	Диэлектрические галоши(боты)	23	1	135	3,11
12	Переносные заземления до 1000 В	31	1	135	4,19
13	Переносные заземления выше 1000 В (6-10 кВ)	21	1	135	2,84
14	Указатель напряжения для проверки совпадения фаз	9	1	135	1,22
15	Лазы монтерские	12	2	345	8,28
16	Когти монтерские	8	2	345	5,52
Итого					67,53
ИТОГО с учетом ИПЦ (1,072)					72,39

Приложение № 8

Расчет нормативной численности работников ООО «ЭМ» на 2024 год
по данным Независимого эксперта

Приложение № 8.1.

Расчет нормативной численности рабочих ООО «ЭМ» на 2024 год

№ /п	Оборудование	Ед. изм.	Норматив, чел.	Количественное значение	Нормативная численность, всего чел.	№ пункта Рекомендаций
1.	Воздушные ЛЭП (напряжением до 1кВ)					п. 2.2.1.
1.1.	<i>металлические, ж/б</i>	100 км	3,5	253,72	8,88	
1.2.	<i>деревянные с ж/б приставками</i>	100 км	4,0	8,64	0,35	
1.3.	<i>деревянные</i>	100 км	4,5	-	-	
2.	Воздушные ЛЭП (напряжением 6-20 кВ)				-	
2.1.	<i>металлические, ж/б</i>	100 км	5,0	75,7	3,78	
2.2.	<i>деревянные с ж/б приставками</i>	100 км	4,5	3,6	0,16	
2.3.	<i>деревянные</i>	100 км	4,5	-	-	

№ /п	Оборудование	Ед. изм.	Норматив, чел.	Количество	Нормативная численность,	№ пункта Рекомендаций
3.	Воздушные ЛЭП (напряжением 35 кВ)			-	-	
3.1.	<i>металлические, ж/б</i>	100 км	5,0	-	-	
3.2.	<i>деревянные с ж/б приставками</i>	100 км	4,5	-	-	
3.3.	<i>деревянные</i>	100 км	4,5	-	-	
4.	Кабельные ЛЭП (напряжением до 1 кВ)	100 км	3,0	99,48	2,98	п. 2.2.2.
5.	Кабельные ЛЭП (напряжением 6-10 кВ)	100 км	3,5	157,10	5,50	
6.	Концевые кабельные заделки (муфты)	10 000 заделок	2,0	4728	0,95	п. 2.2.3.
7.	Мачтовые трансформаторные подстанции	100 ед.	2,7	38	1,03	п. 2.2.4.
8.	Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне	100 ед.	2,5	101	2,55	
9.	Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне	100 ед.	3,0	89	2,67	
10.	Распределительные и фидерные пункты	100 прис.	1,2	1182,0	14,18	
11.	Распределительные пункты с постоянным дежурством	1 пункт	4,0	1,0	4,00	
12.	Количество комплектов АПВ и АВР	100 компл.	3,0	-	-	п. 2.2.5.
13.	Количество присоединений на напряжение до 20 кВ					п. 2.2.6.
13.1.	<i>с масляным выключателем</i>	1000 прис.	2,5	130,0	0,33	
13.2.	<i>с выключателем нагрузки и разъединителем</i>	1000 прис.	2,0	1193,0	2,39	
14.	Количество абонентов (потребителей) бытового сектора, в том числе:					п. 2.2.7.
14.1.	<i>одноэтажная застройка (включая коттеджи независимо от количества этажей)</i>	10000 аб.	3,5	15960,0	5,59	
14.2.	<i>многоэтажная застройка</i>	10000 аб.	3,2	807,0	0,26	
15.	Количество прочих абонентов (потребителей)	1000 аб.	2,6	4080,0	10,61	п. 2.2.8.
16.	Количество счетчиков, находящихся в ремонте					п. 2.2.9.
	<i>однофазных</i>	10000 сч.	2,3	-	-	
	<i>трехфазных</i>	10000 сч.	6,0	-	-	
14.	Количество масляных выключателей	1000	9,5	130,0	1,24	п. 2.2.10.
15.	Количество выключателей нагрузки и разъединителей	1000	4,0	1193,0	4,77	
16.	Мощность электростанции, кВА			200,0	4,00	п. 2.2.11.

№ /п	Оборудование	Ед. изм.	Норматив, чел.	Количес- венное	Нормативная численность,	№ пункта Рекомен- даций
	Количество агрегатов, ед.			1,0		
17.	Механические мастерские	1000 у.е.	1,0	5434,8	5,43	п. 2.2.12.
	Нормативная численность всего:	чел.			81,65	
	коэффициент невыходов				1,18	
	Нормативная численность персонала для обслуживания и ремонта оборудования и сооружения электрических сетей с учётом коэффициента невыходов	чел.			96,35	

Приложение № 8.2.

Расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих ООО
«ЭМ» на 2024 год по данным Независимого эксперта

№ п/п	Наименование функций	Фактор влияния	Ед. изм.	Кол. значение фактора	Нормативная численность	№ пункта Рекомендаций
1	2	3	4	5	6	7
1	Общее руководство	Среднесписочная численность	чел.	130	2,00	2.1.1.
2	Бухгалтерский учет и финансовая деятельность		чел.		4,00	
3	Комплектование и учет кадров		чел.		1,00	
4	Материально-техническое снабжение и хозяйственное обслуживание		чел.		2,00	
5	Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов		чел.			
6	Делопроизводство		чел.		0,50	
7	Организация охраны труда и техники безопасности		чел.		1,00	
8	Правовое обслуживание		чел.		0,50	
9	Технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы		чел.		2,00	
10	Организация сбыта, контроль за рациональным использованием электроэнергии	кол-во абонентов (потребителей)	чел.	20 847	3,00	2.1.2.
11	Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	кол-во персональных компьютеров	единиц	33	2,00	2.1.3.
12	Оперативно-диспетчерское обслуживание	кол-во условных единиц	у.е.	5 320,18	5,00	2.1.4.

№ п/п	Наименование функций	Фактор влияния	Ед. изм.	Кол. значение фактора	Нормативная численность	№ пункта Рекомендаций
1	2	3	4	5	6	7
13	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатация средств связи, автоматизированных систем учета электрической энергии	кол-во обслуживаемых эл. подстанций, МТП, РП, ТП	единиц	229	2,00	2.1.5.
14	Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехническое оборудование и масляное хозяйство	кол-во трансформаторов, находящихся в эксплуатации	единиц	316	2,00	2.1.6.
15	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Объем работы района	у.е.	5 320,18	6,00	2.1.7.
		Среднесписочная численность рабочих района	чел.	96,0		
16	Организация ремонта электросчетчиков	Количество электросчетчиков, находящихся в ремонте	единиц	-	--	
17	Организация изготовления изделий собственного производства	Среднесписочная численность рабочих службы	чел.	-	--	2.1.10.
	Нормативная численность, итого		чел.		33,00	
	Коэффициент невыходов				1,00	
	Нормативная численность руководителей, специалистов и служащих с учетом коэффициента невыходов		чел.		33,00	

Приложение № 8.3.

Расчет нормативной численности рабочих ООО «ЭМ» на вновь введенные в 2023 году объекты электросетевого хозяйства

№ /п	Оборудование	Ед. изм.	Норматив, чел.	Количественное значение	Нормативная численность, всего чел.	№ пункта Рекомендаций
1	2	3	4	5	6	7
1.	Воздушные ЛЭП (напряжением до 1кВ)					п. 2.2.1.
1.1.	<i>металлические, ж/б</i>	100 км	3,5	0,60	0,02	
1.2.	<i>деревянные с ж/б приставками</i>	100 км	4,0	8,64	0,35	
1.3.	<i>деревянные</i>	100 км	4,5	-	-	
2.	Воздушные ЛЭП					

№ /п	Оборудование	Ед. изм.	Норматив, чел.	Количес- венное значение	Нормативная численность, всего чел.	№ пункта Рекомендаций
1	2	3	4	5	6	7
	(напряжением 6-20 кВ)					
2.1.	<i>металлические, ж/б</i>	100 км	5,0	1,7	0,08	
2.2.	<i>деревянные с ж/б приставками</i>	100 км	4,5	3,6	0,16	
2.3.	<i>деревянные</i>	100 км	4,5	-	-	
3.	Воздушные ЛЭП (напряжением 35 кВ)					
3.1.	<i>металлические, ж/б</i>	100 км	5,0	-	-	
3.2.	<i>деревянные с ж/б приставками</i>	100 км	4,5	-	-	
3.3.	<i>деревянные</i>	100 км	4,5	-	-	
4.	Кабельные ЛЭП (напряжением до 1 кВ)	100 км	3,0	8,54	0,26	п. 2.2.2.
5.	Кабельные ЛЭП (напряжением 6-10 кВ)	100 км	3,5	8,67	0,30	
6.	Концевые кабельные заделки (муфты)	10 000 заделок	2,0	-	-	п. 2.2.3.
7.	Мачтовые трансформаторные подстанции	100 ед.	2,7	-	-	
8.	Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне	100 ед.	2,5	21	0,53	
9.	Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне	100 ед.	3,0	6	0,18	п. 2.2.4.
10.	Распределительные и фидерные пункты	100 прис.	1,2	-	-	
11.	Распределительные пункты с постоянным дежурством	1 пункт	4,0	1,0	4,00	
12.	Количество комплектов АПВ и АВР	100 компл.	3,0	-	-	п. 2.2.5.
13.	Количество присоединений на напряжение до 20 кВ					
13.1.	<i>с масляным выключателем</i>	1000 прис.	2,5	41,0	0,10	п. 2.2.6.
13.2.	<i>с выключателем нагрузки и разъединителем</i>	1000 прис.	2,0	144,0	0,29	
14.	Количество абонентов (потребителей) бытового сектора, в том числе:					
14.1.	<i>одноэтажная застройка (включая коттеджи независимо от количества этажей)</i>	10000 аб.	3,5	2136,0	0,75	п. 2.2.7.
14.2.	<i>многоэтажная застройка</i>	10000 аб.	3,2	-	-	
15.	Количество прочих абонентов (потребителей)	1000 аб.	2,6	655,0	1,70	п. 2.2.8.

№ /п	Оборудование	Ед. изм.	Норматив, чел.	Количес- венное значение	Нормативная численность, всего чел.	№ пункта Рекомендаций
1	2	3	4	5	6	7
16.	Количество счетчиков, находящихся в ремонте					п. 2.2.9.
	<i>однофазных</i>	10000 сч.	2,3	-	-	
	<i>трехфазных</i>	10000 сч.	6,0	-	-	
14.	Количество масляных выключателей	1000	9,5	41,0	0,39	п. 2.2.10.
15.	Количество выключателей нагрузки и разъединителей	1000	4,0	144,0	0,58	
16.	Мощность электростанции, кВА			-	-	п. 2.2.11.
	Количество агрегатов, ед.			-		
17.	Механические мастерские	1000 у.е.	1,0	-	-	п. 2.2.12.
	Нормативная численность всего:	чел.			9,69	
	коэффициент невыходов				1,18	
	Нормативная численность персонала для обслуживания и ремонта оборудования и сооружения электрических сетей с учётом коэффициента невыходов	чел.			11,43	

Приложение № 8.4.

Расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих ООО
«ЭМ» на вновь введенные в 2023 году объекты электросетевого хозяйства

№ п/п	Наименование функций	Фактор влияния	Ед. изм.	Кол. значение фактора	Нормативная численность	№ пункта Рекомендаций
1	2	3	4	5	6	7
1	Общее руководство	Среднесписочная численность	чел.	13	0,26	2.1.1.
2	Бухгалтерский учет и финансовая деятельность		чел.		0,39	
3	Комплектование и учет кадров		чел.		0,06	
4	Материально-техническое снабжение и хозяйственное обслуживание		чел.		0,13	
5	Контроль за капитальным ремонтom и строительством производственных объектов		чел.		-	
6	Делопроизводство		чел.		0,06	
7	Организация охраны труда и техники безопасности		чел.		0,13	
8	Правовое обслуживание		чел.		0,06	
9	Технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы		чел.		0,13	
10	Организация сбыта, контроль за рациональным использованием электроэнергии	кол-во абонентов (потребителей)	чел.	2791	0,42	2.1.2.

№ п/п	Наименование функций	Фактор влияния	Ед. изм.	Кол. значение фактора	Нормативная численность	№ пункта Рекомендаций
1	2	3	4	5	6	7
11	Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	кол-во персональных компьютеров	единиц	4	-	2.1.3.
12	Оперативно-диспетчерское обслуживание	кол-во условных единиц	у.е.	717,12	1,12	2.1.4.
13	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатация средств связи, автоматизированных систем учета электрической энергии	кол-во обслуживаемых эл. подстанций, МТП, РП, ТП	единиц	28	0,14	2.1.5.
14	Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехническое оборудование и масляное хозяйство	кол-во трансформаторов, находящихся в эксплуатации	единиц	34	0,14	2.1.6.
15	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Объем работы района	у.е.	717,12	0,6	2.1.7.
		Среднесписочная численность рабочих района	чел.	11,0		
16	Организация ремонта электросчетчиков	Количество электросчетчиков, находящихся в ремонте	единиц		-	
17	Организация изготовления изделий собственного производства	Среднесписочная численность рабочих службы	чел.		-	2.1.10.
	Нормативная численность итого		чел.		3,61	
	Коэффициент невыходов				1,00	
	Нормативная численность руководителей, специалистов и служащих с учетом коэффициента невыходов		чел.		3,61	

Расходы на подготовку кадров ООО «ЭМ» на 2024 год

№	Наименование программы	Должность профессия	Кол-во обучающихся по данным Общества	Кол-во обучающихся по данным Исполнителя	Стоимость за 1 человека, руб.	Стоимость по данным Общества, тыс. руб.	Стоимость по данным Исполнителя, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Обучение общие вопросы охраны труда и функционирование системы управления охраной труда	Обязательное обучения для всех сотрудников	208	104	800,00	166,40	83,20
2	Обучение безопасные методы и приемы выполнения работ повышенной опасности	Комиссия, ответственные руководители подразделений, ИТР, мастера, электромонтеры	85	85	600,00	51,00	51,00
3	Обучение безопасные методы и приемы выполнения работ при воздействии вредных и (или) опасных производственных факторов, источников опасности	Комиссия, электромонтеры	56	56	600,00	33,60	33,60
4	Обучение по пожарной безопасности	Обязательное обучения для всех сотрудников	208	104	1 500,00	312,00	156,00
5	Обучение по ГО ЧС	Директор, комиссия	6	6	800,00	4,80	4,80
6	Обучение по программе основы промышленной безопасности	Комиссия	5	5	700,00	8,50	8,50
7	Обучение по программе эксплуатация опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения, предназначенные для подъема и перемещения грузов	Комиссия, ответственные руководители подразделений	12	12	1 700,00	20,40	20,40

№	Наименование программы	Должность профессия	Кол-во обучающихся по данным Общества	Кол-во обучающихся по данным Исполнителя	Стоимость за 1 человека, руб.	Стоимость по данным Общества, тыс. руб.	Стоимость по данным Исполнителя, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
8	Обучение по программе эксплуатация опасных производственных объектов, на которых применяются подъемные сооружения, предназначенные для подъема и транспортировки людей	Комиссия, ответственные руководители подразделений, ИТР, мастера	20	20	1 700,00	34,00	34,00
9	Обучение по программе безопасность работ на высоте	Комиссия, ответственные руководители подразделений, ИТР, мастера, электромонтеры	85	85	1 400,00	119,00	119,00
10	Обучение по программе техносферная безопасность	Специалист ОТ	1	1	9 000,00	9,00	-
11	Обучение по использованию (применению) средств индивидуальной защитные	Комиссия	5	-	800,00	4,00	-
12	Обучение по оказанию первой помощи пострадавшим	Обязательное обучения для всех сотрудников	208	104	800,00	166,40	83,20
13	Всероссийский практический форум "Эффективная работа и управление предприятиями электроэнергетики России"	Руководство	4	-	64 900,00	259,60	-
14	Всероссийский практический семинар "Эффективная работа участников рынка электроэнергетики в условиях современного законодательства"	Руководство	4	-	59 900,00	239,60	-

№	Наименование программы	Должность профессия	Кол-во обучающихся по данным Общества	Кол-во обучающихся по данным Исполнителя	Стоимость за 1 человека, руб.	Стоимость по данным Общества, тыс. руб.	Стоимость по данным Исполнителя, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
15	Всероссийский практический семинар "Тарифное и антимонопольное регулирование отрасли электроэнергетики"	Финансово-экономическая служба	4	-	59 900,00	239,60	-
16	Практическая сессия онлайн-семинаров по вопросам электроэнергетики	Руководство	2	-	29 500,00	9,00	-
17	Всероссийский практический вебинар "Технологическое присоединение к электросетям: Новые требования, расчеты и процедуры"	Отдел технологического присоединения	3	-	14 200,00	42,60	-
18	«Управление закупочной деятельностью в рамках законов №44-ФЗ и №223-ФЗ»	Отдел ОМТО, Юридический отдел	4	-	37 900,00	151,60	-
19	Интеллектуальные системы учета электроэнергии: Новые требования, расходы, ответственность	Отдел реализации, юр. отдел	3	-	14 200,00	42,60	-
20	Новые правила кадрового документооборота и новые требования трудового законодательства	Отдел кадров, начальник отдела	3	-	1 400,00	34,20	-
21	Организация закупок товаров, работ, услуг отдельными видами юр. лиц (ФЗ-223)"	Отдел ОМТО, Юридический отдел	4	-	17 100,00	68,40	-
	ИТОГО		-	-	-	2 066,30	593,70

Расчет амортизации основных средств на 2024 год по договору субаренды с ООО «Энергомодуль»
от 17.07.2023 г. № 3-АД-23 (Арендодатель - КУИ г. Димитровграда)

№ п/п	Наименование объекта недвижимого имущества	Адрес (месторасположение)	Реестровый номер	Протяженность, м	Кадастровый номер	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования, мес.	Балансовая стоимость, руб.	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб. на 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Линии электропередачи с трансформаторными подстанциями, расположенные в районе Березовой рощи	ул. Гоголя, Юнг Северного Флота, Коммунальная	73:40:50:000 024 208	13 713,07	73:23:011112:101	7	240	25 921 718,60	1 296 085,93
2	Линии электропередачи с трансформаторными подстанциями, расположенные в Центральной части города	ул. Куйбышева, ул. Лесная горка, ул. Потаповой, Козлова, Земина, Самарская, Земина, Тургенева, Баданова, Котовского	73:40:50:000 024 209	54 877,91	73:23:013305:88	7	240	24 274 021,11	1 213 701,06
3	Линии электропередачи с трансформаторными подстанциями, расположенные в районе Осиновой рощи	9-ая Линия ул. Барышева, Шмидта, Бородина, Жуковского	73:40:50:000 024 210	9 726,35	73:23:010101:9012	7	240	17 972 637,80	898 631,89

№ п/п	Наименование объекта недвижимого имущества	Адрес (месторасположение)	Реестровый номер	Протяженность, м	Кадастровый номер	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования, мес.	Балансовая стоимость, руб.	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб. на 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	Линии электропередачи с трансформаторными подстанциями, расположенные в районе п. Дачный	ул. Пирогова, Луговая	73:40:50:000 024 211	9 592,50	73:23:015224:33	7	240	15 951 123,14	797 556,16
5	Линии электропередачи с трансформаторными подстанциями, расположенные в районе ул. Прониной, Эшенбаха, Куйбышева, и пер. Куйбышева	ул. Прониной, Эшенбаха, Куйбышева, и пер. Куйбышева	73:40:50:000 024 212	15 093,97	73:23:013310:608	7	240	19 780 442,32	989 022,12
6	Линии электропередачи с трансформаторными подстанциями, расположенные в Первомайском районе	ул. Дрогобычская, Свирская, Циалковского, Донская	73:40:50:000 024 213	61 822,49	73:23:013801:1220	7	240	143676872,74	7 183 843,64
7	Линии электропередачи с трансформаторными подстанциями, расположенные в 7,8 микрорайоне	ул. Алтайская, Восточная, Черемшанская	73:40:50:000 024 214	3 960,27	73:23:011605:994	7	240	21 354 668,76	1 067 733,44

№ п/п	Наименование объекта недвижимого имущества	Адрес (месторасположение)	Реестровый номер	Протяженность, м	Кадастровый номер	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования, мес.	Балансовая стоимость, руб.	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб. на 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8	Линии электропередачи с трансформаторной подстанцией, от КТП-145 до ТП 113, расположенной на территории о/л "Юность"	г. Димитровград	73:40:50:000 024 215	1 594,53	73:23:010101:8998	7	240	1 867 604,32	93 380,22
9	Линии электропередачи с трансформаторными подстанциями, расположенные в районе Лесная Горка	ул. Калинина, Парковой, Лесная Горка, Потаповой (167-173), Титова	73:40:50:000 024 216	17 405,42	73:08:020101:1391	7	240	14 018 116,94	700 905,85
10	Линии электропередачи с трансформаторными подстанциями общей площадью 80,94 кв.м, расположенные в районе ул. 50 лет Октября	ул. 50 лет Октября, Мукомольная	73:40:50:000 024 217	11 228,99	73:23:011306:78	7	240	10 212 918,61	510 645,93
11	Линии электропередачи, расположенные в Западной части	ул. Курчатова, Менделеева, Димитрова, Гвардейская, Братская, Ленина, Строителей, Юнг Северного Флота	73:40:50:000 024 218	57 580,57	73:23:010102:2698	7	240	32 794 122,03	1 639 706,10

№ п/п	Наименование объекта недвижимого имущества	Адрес (месторасположение)	Реестровый номер	Протяженность, м	Кадастровый номер	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования, мес.	Балансовая стоимость, руб.	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб. на 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
12	Линии электропередачи с трансформаторными подстанциями, расположенные в районе торфяного болота	ул. Комарова	73:40:50:000 024 219	3 086,30	73:23:015101:79	7	240	3 283,70	-
13	Линии электропередачи с трансформаторными подстанциями общей площадью 146,55 кв.м, расположенные в 5 микрорайоне	ул. Калугина, Разина, Свердлова, Куйбышева, Парадизова, пер. Енисейский, Озерной, Патриса Лумумбы	73:40:50:000 024 220	31 378,26	73:23:014101:84	7	240	14 812 817,97	740 640,90
14	Линии электропередачи с трансформаторными подстанциями общей площадью 130,52 кв.м, расположенные в районе ул. Осипенко	ул. Осипенко	73:40:50:000 024 221	9 491,93	73:23:010304:61	7	240	12 966 042,50	648 302,13
15	Линии электропередачи с трансформаторными подстанциями общей площадью 624 кв.м, расположенные в районе Химмаша и ДОСААФ	ул. Куйбышева, Лермонтова, Вл. Труда, Бурцева	73:40:50:000 024 222	31 378,26	73:23:010509:2475	7	240	27 291 355,90	1 364 567,80

№ п/п	Наименование объекта недвижимого имущества	Адрес (местораспо- ложение)	Реестровый номер	Протяжен- ность, м	Кадастровый номер	Амортиза- ционная группа	Максималь- ный срок полезного использо- вания, мес.	Балансовая стоимость, руб.	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб. на 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Итого								382 897 746	19 144 723

Расчет амортизации основных средств и налога на имущество на 2024 год по договору от 04.08.2023 г. № 4-АД-23 по данным
Независимого эксперта

(Руб.)

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
ВЛ-0,4 кВ ф."Магазин Лик" от ТП-122, L = 0,330 км	100 492,83	6	180	6 699,53	51 921,44	1 142,27
ВЛ-0,4 кВ ф."Магазин" от ТП-137, L = 0,431 км	119 031,86	6	180	7 935,48	61 499,63	1 352,99
ВЛ-0,4 кВ ф."Гагарина,48" от ТП-64, L = 0,567 км	147 193,59	6	180	9 812,88	76 050,21	1 673,10
ВЛ-0,4 кВ ф."Гарант" от ТП-80, L = 0,523 км	143 915,15	6	180	9 594,36	74 356,04	1 635,83
Ответвление от ВЛ-0,4 кВ от ф."Ч.сектор" ТП-124 до ГСК "Строитель-2" №236, L=0.046 км	68 311,94	6	180	-	35 294,57	776,48
Ответвление от ВЛ-0,4 кВ от ф."Город" ТП-162 до ул.Куйбышева, д.61. L=0,295 км	73 560,99	6	180	-	38 006,70	836,15
Линейное ответвление от ВЛ-0,4 кВ ф."Ч.сектор" ТП-31А до с/о "Восход", д.3, L = 0,106 км	47 785,35	6	180	-	24 689,16	543,16
ВЛ-0,4 кВ ф."Символ пекарня" от ТП-245, L = 0,301 км	87 291,95	6	180	-	45 100,73	992,22
ВЛ-0,4 кВ ф."Агроторг" от ТП-91, L = 0,045 км	42 184,33	6	180	-	21 795,01	479,49
Линейное ответвление от ВЛ-0,4 кВ ф."Свердлова" ТП-24 до ул.Репина, д.4, L = 0,110 км	83 556,92	6	180	-	43 170,95	949,76
Линейное ответвление от ВЛ-0,4 кВ ф."Мелекеская" ТП-1 до ул.Куйбышева, д.176, L = 0,201 км	72 229,43	6	180	-	37 318,64	821,01
Ответвление от ВЛ-0,4 кВ от ф."Фабричная" ТП-137 до ул. Куйбышева, 226е/2, L=0,048 км	59 732,55	6	180	-	30 861,60	678,96
Линейное ответвление от ВЛ-0,4 кВ ф."Поселок правый" ТП-94 до с/о "Автомобилист", д.55 L=0,154 км	99 387,78	6	180	-	51 350,43	1 129,71
ВЛ-0,4 кВ ф."Куйбышева, 64" от ТП-26, L=0,259 км.	82 926,20	6	180	-	44 688,10	983,14
Линейное ответвление от опоры №8 ВЛ-0,4кВ ф.№8"Агропитомник"ТП-151до ул.Куйбышева, д320А/1 L=0,115км	62 985,83	6	180	-	33 942,47	746,73
Линейное ответвление от опоры №12 ВЛ-0,4кВ ф.№4"Рынок" ТП-13 до ул.Тургенева, д.125 L=0,102км	44 614,81	6	180	-	24 042,43	528,93
Линейное ответвление от опоры №18 ВЛ-0,4кВ ф."Магазин" ТП-30 до ул.Комарова, д.36Б L=0,075км	68 168,38	6	180	-	37 114,06	816,51
ВЛ-0,4 кВ ф."Торговый павильон" от ТП-250, L = 0,134 км	49 442,51	6	180	-	26 918,75	592,21

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
ВЛ-0,4 кВ от ТП-152 до ВРУ-0,4 кВ МКД по адресу:г.Димитровград,ул.Луговая, д. 16, L = 0,320 км	101 546,25	6	180	6 769,68	55 286,25	1 216,30
Линейное ответв-е от оп.№47 ВЛ-0,4кВ ф.№13"Чайкиной част.сектор"ТП-195 до ГСК"Авто-т 11", L=0,266км	84 033,41	6	180	-	45 751,71	1 006,54
Линейное ответвление от оп.№7 ВЛ-0,4 кВ от ф."Садовая" ТП-11 до ул.Тухачевского, д.155, L = 0,118 км	46 639,71	6	180	-	25 392,69	558,64
ВЛ-0,4 кВ от ТП-113 ф. "Коттеджи" от ТП-113, L=0.510 км	282 757,37	6	180	18 850,56	155 516,60	3 421,37
ВЛ-0,4кВ от ТП-12 до ВРУ-0,4 кВ здания УОГКУ соц.защиты в г. Димитровграде, ул. Мелекесская, д.34А	66 261,15	6	180	-	36 443,43	801,76
ГКТП №257/400 кВа 10/0,4 кВ	100 000,00	7	240	5 000,04	66 666,40	1 466,66
ВЛ-0,4 кВ ф.№2 "Куйбышева, 340, линия №2,3" от ГКТП №257/400 кВа	600 000,00	6	180	40 000,03	333 333,49	7 333,34
ВЛ-0,4 кВ ф.№3 "Куйбышева, 340, линия №1 от ГКТП №257/400кВа (с уч.КЛ-0,4кВ от ГКТП№257/400 до оп.1)	500 000,00	6	180	33 333,36	277 777,60	6 111,11
ВЛ-0,4 кВ ф.№3 "Тургенева" в сторону Черемшанской от КТПН №241/400 кВа	100 000,00	6	180	6 666,60	55 555,50	1 222,22
ВЛ-0,4 кВ ф.№1 "Тургенева" от КТПН №241/400 кВа	100 000,00	6	180	6 666,60	55 555,50	1 222,22
КЛ-10кВ от ТП №169 до КНТП №241	400 000,00	9	360	13 333,32	311 111,20	6 844,45
КЛ-10кВ от ТП №65 до КНТП №241	170 000,00	9	360	5 666,64	132 222,40	2 908,89
КТПН №241/400 кВа 10/0,4 кВ	100 000,00	7	240	5 000,04	66 666,40	1 466,66
ВЛ-0,4 кВ ф.№2 "Тургенева" в сторону Гагарина от КНТП №241/400 кВа	130 000,00	6	180	8 666,64	72 222,40	1 588,89
Линейное ответвл. от опоры №18 ВЛ-0,4кВ ф. "Краснознаменная" ТП-105 до ул.Неверова, д.7, L=0,147 км.	51 010,49	6	180	-	28 339,29	623,46
Линейное ответвление от опоры №13 ВЛ-0,4кВ ф.№1 "Магазин" ТП-30 до с/т "Лада-83", 172, L=0,148км	83 816,45	6	180	-	46 564,45	1 024,42
Линейное ответвл. от оп/ №16 ВЛ-0,4кВ ф."Ч. сектор" ТП №124/2*315 до ГСК"Строитель2",г.268 L=0,062км	58 627,01	6	180	-	32 570,51	716,55
Участок ВЛ-0,4кВ от КЛ-0,4кВ ф."Московская,64" ТП-118 до КЛ-0,4кВ в ст. ВРУ-0,4кВ МКД64 L=0,026км	65 897,04	6	180	-	36 609,54	805,41
Линейное ответ. от оп. №16 ВЛ-0,4кВ ф."Частный сектор" ТП-124 до оп.№21 ф."Ч.сектор" ТП-124 L=0,138	49 225,25	6	180	-	27 347,49	601,64
ВЛ-0,4 кВ, ф.11 "Гагарина 18Б" от ТП-10, L=0.274 км	116 977,46	6	180	7 798,56	64 987,56	1 429,73

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
Линейное отв.-е. от оп.№3 ВЛ-0,4кВ ф."Проходная Льнокомбината"ТП-250 до ул.Куйбышева,д.222 А, L=0,061	61 326,98	6	180	-	34 411,19	757,05
ВЛ-0,4кВ ф."Куйбышева, 283" от ТП-137, L=0,352 км	107 541,35	6	180	7 169,40	60 342,80	1 327,54
ВЛ-0,4кВ ф."ИП Худышева" от ТП-39, L=0,218 км	73 895,67	6	180	-	41 874,33	921,24
ГКТП №292/250 кВа 10/0,4 кВ по ул.Крымская	1 495 596,61	6	240	74 779,80	1 009 527,91	22 209,61
КЛ-10 кВ от ТП-126 яч.1 до оп. №1, L=0,052 км	335 886,71	6	360	11 196,24	263 111,15	5 788,45
ВЛ-10 кВ ПС "Мелекес-Городская" яч.29а, L=0,4 км	611 035,69	6	180	40 735,68	346 253,77	7 617,58
ГКТП №294/2*250 кВа 10/0,4 кВ по ул.Свирская	2 673 192,93	7	240	133 659,67	1 804 405,40	39 696,92
КЛ-10 кВ от ТП-178 яч.1 до оп.1ВЛ-10 кВ ТП-178 яч.1и КЛ-10 кВ от оп.27 ВЛ-10 кВ ТП-178 до ГКТП294 L=	1 063 596,41	9	360	35 453,23	833 150,66	18 329,31
ВЛ-10 кВ ТП-178 яч.1, L=0,960 км	1 913 452,31	6	180	127 563,48	1 084 289,69	23 854,37
ВЛ-0,4 кВ ф.№1 "Кольцевая" от ГКТП №294, L=0,540 км	271 222,39	6	180	18 081,48	153 692,77	3 381,24
ВЛ-0,4кВ ф.№1 "Крымская" от ГКТП №292, L=0,25км	144 502,54	6	180	9 633,48	81 884,92	1 801,47
Линейное ответвление от опоры №11 ВЛ-0,4кВ ф.№13 "Коттеджи" от ЗТП-178 до ул. 9 Линия, д.40, L=0,07к	55 342,58	6	180	-	32 590,54	716,99
Линейное ответвление от опоры №3 ВЛ-0,4кВ ф.№1 "Менделеева" от ГКТП-293/160 кВа до ул. Менделеева, д	57 449,93	6	180	-	34 150,66	751,31
Линейное ответвление от опоры №1 ВЛ-0,4кВ ф.№13 "Коттеджи" от ЗТП-178/2*320кВа до ТСН "Садоводческое	55 735,36	6	180	-	33 131,64	728,90
ВЛ-0,4 кВ ф.№13 "пр.Автостроителей, 47Д" от ЗТП №91/2*400 кВА, L=0,079км.	57 569,28	6	180	-	34 221,69	752,88
ТП №281/100 кВА 10/0,4 кВ	105 619,32	7	240	5 280,96	73 933,56	1 626,54
Ответвление от опоры №29 ВЛ-10 кВ РП-3 яч.16 от КТП 281/100 кВа, L=0,03 км	45 095,08	6	180	-	27 056,92	595,25
КЛ-0,4 кВ ф. №1 "Свердлова, 17А. Ввод-2" от КТП №281/100 кВа, L=0,07 км	40 638,31	6	180	-	24 382,87	536,42
КЛ-0,4 кВ ф. №1 "Свердлова, 17А" от КТП №281/100 кВа, L=0,07 км	40 638,31	6	180	-	24 382,87	536,42
ГКТП №295/160 кВА 10/0,4 кВ	385 088,28	7	240	19 254,47	269 561,84	5 930,36
Линейное ответвление от опоры №47 ВЛ-10 кВ РП-4 яч.3 до ТП-295, L=3,02 км	1 369 286,79	6	180	91 285,80	821 571,99	18 074,58
КЛ-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ РП-4 яч.3 до ТП-295 яч.1, L=0,38 км	381 729,17	6	180	25 448,64	229 037,33	5 038,82

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
ГКТП №40/250 кВа 10/0,4 кВ	88 151,63	7	240	-	61 706,03	1 357,53
Линейное ответвление от опоры №12 ВЛ-0,4кВ ф.№2 "пер.Енисейский" от ГКТП-40 СО "Зеленый", строение 3	130 441,11	6	180	8 696,04	78 264,87	1 721,83
ВЛ-0,4 кВ ф.№2 "Урожай-1" от ГКТП №294/2*250 кВа, L=0,193 км	237 850,73	6	180	15 856,68	142 710,65	3 139,63
Ответвление от опоры №1 ВЛ-0,4кВ ф.№3 "Куйбышева,340, линия №1" от ГКТП №257/400кВА до ул.Куйбышева,	44 927,97	6	180	-	27 206,37	598,54
Линейное ответвление от опоры №3 ВЛ-0,4кВ ф №1 "Менделеева" от ГКТП №293/160кВА до ул. Менделеева, у	83 669,59	6	180	-	50 666,66	1 114,67
ВЛ-0,4кВ ф.№6 "Чайкиной,85Б/1" от ЗТП №67/250кВА L=0,079км	68 310,66	6	180	-	41 366,05	910,05
Сборная секция шин (шинный мост и две камеры КСО) в РУ-10 кВ ЗТП №140/250+400 кВА 10/0,4 кВ г.Димитр	298 563,02	7	240	14 928,15	228 063,35	5 017,39
КТП №217/250 кВа 10/0,4кВ с ответвлением от опоры №6 ВЛ-10 кВ РП-4 яч.8, L=0,01 км.	40 330,57	7	240	-	28 399,61	624,79
Линейное ответв. от опоры №27 ВЛ-0,4 кВ ф.№2 "пер.Енисейский" от ГКТП №40/250кВА до с/т "Коммунальни	107 495,39	6	180	7 166,39	65 691,41	1 445,21
ГКТП №109/250кВА 10/0,4кВ	990 190,89	7	240	49 509,48	701 385,19	15 430,47
КЛ-10кВ от РЛ-113 оп.№103 ВЛ-10кВ РП-3 яч.16 до ТП-109 яч.1, L=0.03км	129 409,09	6	180	8 627,28	79 083,29	1 739,83
КЛ-0,4кВ ф.№7 "пр.Автостроителей,63А Ввод1" от ЗТП №51/2*400кВА,L=0,07км	285 488,98	6	180	19 032,60	174 465,48	3 838,24
КЛ-0,4кВ ф.№15 "пр.Автостроителей,63А.Ввод 2" от ЗТП №51/2*400кВА, L=0,07км	282 045,13	6	180	18 803,04	172 360,73	3 791,94
КЛ-0,4 кВ ф.№5 "Гараж 1126" от ЗТП №98/100 кВа, L=0,12 км	189 991,37	6	180	12 666,12	117 161,18	2 577,55
Лин.отв-ния от оп №26 ВЛ-0,4 кВ ф.№10 "Частный сектор" от ЗТП №31А/160+250 кВа до границы уч.запад.	219 095,44	6	180	14 606,40	135 108,64	2 972,39
Линейное ответвление от опоры №30 ВЛ-0,4кВ ф.№2 "пер.Енисейский" от ГКТП№40/250кВА до С/Т "Зеленый",	79 019,56	6	180	-	48 728,56	1 072,03
ГКТП №68/250кВА 10/0,4кВ	738 769,87	7	240	36 938,52	526 373,38	11 580,21

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
ГКТПН№293/160кВА 6/0,4кВ	150 743,22	7	240	7 537,20	108 032,42	2 376,71
КЛ-0,4кВ ф.№2 "Торговый центр. Ввод-1" от ГКТП №293/160кВА 6/0,4кВ, протяженностью 0,22км	69 754,75	6	180	-	43 402,79	954,86
ГКТП №293/1/400кВА 6/0,4кВ	150 349,87	7	240	7 517,49	110 394,71	2 428,68
ВЛ-0,4кВ ф.№1 "Менделеева" от ГКТП №293/1/400кВА 6/0,4кВ, протяженностью 0,1 км	72 796,78	6	125	-	53 588,81	1 178,95
КЛ-0,4кВ ф.№2 "Торговый центр. Ввод-2" от ГКТП №293/1/400кВА 6/0,4кВ, протяженностью 0,22км	69 754,75	6	180	-	43 402,79	954,86
ГКТП №250/400кВА 10/0,4кВ	1 182 106,43	6	240	59 105,28	857 027,39	18 854,60
КЛ-10кВ от ТП-250 яч.3 и яч.1 до соединительных муфт, общей L=0,04км	86 011,85	6	180	-	54 474,33	1 198,44
КЛ-0,4кВ от ГКТП №250/400кВА, общей L=0,08км	94 484,18	6	180	-	59 840,12	1 316,48
РП №9/160кВА 10/0,4кВ	5 748 356,13	6	240	287 417,79	4 167 558,41	91 686,29
КЛ-10кВ от яч.10 ПС "Мясокомбинат" до РП-9 яч.4, L=0,941км	2 442 862,97	6	180	162 857,52	1 547 146,61	34 037,23
КВЛ-0,4кВ ф.№2 "Частный сектор" от РП №9/160кВА, L=0,715км	1 334 067,79	6	180	88 937,88	844 909,45	18 588,01
ВЛ-0,4кВ ф.№2 "Ленинградская" от ГКТП №292/250кВА, L=0,194км	166 607,52	6	180	11 107,20	105 517,92	2 321,39
Линейное ответвление ВЛ-10кВ от опоры №41 ВЛ-10кВ РП-4 яч.3, L=0,399км	513 454,26	6	180	34 230,31	325 187,84	7 154,13
КЛ-10кВ от РП-15 яч.10 до ТП-186 яч.5, L=0,230км	994 743,96	6	180	66 316,20	630 004,50	13 860,10
КЛ-10кВ от РП-15 яч.5 до оп.№28 ВЛ-10кВ РП-1 яч.9, L=0,08км	374 340,50	6	180	24 956,04	237 082,28	5 215,81
КЛ-10кВ от РП-15 яч.8 до ТП-246 яч.1, L=0,470км	1 763 963,45	6	180	117 597,60	1 117 176,65	24 577,89
КЛ-10кВ от РП-15 яч.9 до оп.№11 ВЛ-10кВ РП-6 яч.16, L=0,065км	342 173,86	6	180	22 811,59	216 710,00	4 767,62
РП №15/250кВА 10/0,4кВ	5 847 976,94	7	240	292 398,84	4 239 783,32	93 275,23
Кабель 0,4 кВ от ТП-59 до ж/дома №262,268 по ул. Куйбышева, L= 370,0м	41 852,10	6	180	-	27 668,99	608,72
Кабель 10 кВ от ТП-155 до ТП-27, L= 1100,0м.	99 601,21	6	180	-	65 847,47	1 448,64
Кабель 0,4 кВ от ТП-166 до ж/дома №20, 24, 40, 40А, 40Б по ул. Московская L= 590 м	51 907,24	6	180	-	34 316,67	754,97
Кабель 0,4 кВ от ТП-155 до ж/дома №4,6,27,10,8 по ул. Циолковского, L= 894 м	67 275,30	6	180	-	44 476,55	978,48

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
Здание ТП-261 и внешнее электроснабжение, адрес: г.Димитровград, ул.Свердлова, восточнее д.13А, L= 6	121 817,63	6	240	6 090,84	90 855,86	1 998,83
ТП-27, площадь 46,80 кв.м., адрес: г. Димитровград, ул. Циолковского, д.7	96 340,08	8	300	-	76 751,15	1 688,53
ТП-155, площадь 50,3 кв.м., адрес: г. Димитровград, ул. Дрогобычская, д.29	109 737,87	8	300	4 389,48	87 424,68	1 923,34
ТП-53, площадь 46,3 кв.м., адрес: г. Димитровград, ул. Куйбышева, д.305А	97 168,95	8	300	-	77 411,05	1 703,04
КТП №179 с ВЛЭ ,по адресу: г.Димитровград, севернее ж/д по ул. Куйбышева №378 L= 37м	62 750,48	7	240	-	46 801,42	1 029,63
ГКТП №42/100кВА 10/0,4кВ	292 000,00	7	240	14 600,04	218 999,80	4 818,00
КЛ-10кВ от РЛ-18 оп.№33 ВЛ-10кВ РП-9 яч.3 до ТП-42 яч.1,L=0,32км	168 000,00	6	180	11 199,96	112 000,20	2 464,00
ЗТП №85/2*400кВа 10/0,4кВ	651 000,00	7	240	32 550,00	488 250,00	10 741,50
КЛ-10кВ ТП-85 яч.2 до ТП-57 яч.5,L=0,09км	48 000,00	6	180	-	31 999,80	704,00
КЛ-10кВ от ТП-96 яч.6 до ТП-85 яч.1,L=0,9км	381 000,00	6	180	25 400,04	253 999,80	5 588,00
Лин.ответвл.от оп.№25 ВЛ-0,4кВ ф.№10"Частный сектор" от ЗТП №31А/160+250кВА до с/т"Черемшанка" уч.17	45 185,10	6	180	-	29 621,24	651,67
Линейное ответвление от опоры №14 ВЛ-10 кВ ТП-178 яч.1 до ТП-299 яч.1, L=0,04 км	109 030,95	6	180	7 268,76	75 110,07	1 652,42
ГКТП №299/250 кВА 10/0,4кВ	374 590,14	7	240	18 729,48	287 185,90	6 318,09
ГКТП №300/400 кВА 10/0,4 кВ	1 482 335,53	7	240	74 116,80	1 142 633,53	25 137,94
КЛ-10 кВ от ТП-105 яч.1 до ТП-300 яч.1, L=0,68км	3 021 767,50	6	180	201 451,20	2 098 449,50	46 165,89
КЛ-10 кВ от ТП-300 яч.2 до ТП-173 яч.4, L=0,745 км.	3 770 654,18	6	180	251 376,96	2 618 509,78	57 607,22
ВЛ-0,4 кВ ф.№6 "Большевицкая" от ГКТП №300/400 кВА, L=0,027 км.	74 973,50	6	180	-	52 064,90	1 145,43
КТП №251/160кВа 10/0,4кВ с КЛ-10кВ от оп.№58 ВЛ-10кВ РП-11 яч.7 до ТП-251 яч.1 L=0,050 км	80 000,00	7	240	-	62 000,18	1 364,00
ГКТП №1223/400 кВа 10/0,4 кВ	236 551,34	7	240	11 827,56	183 327,32	4 033,20
КТП №298/100 кВа 10/0,4 кВ с линейным ответвлением от опоры №41 ВЛ-10 кВ ПС "Береговая" яч.10	120 000,00	7	240	6 000,00	94 000,00	2 068,00
КТП №1531 10/0,4 кВ 250 кВа с ВЛ-10 кВ L=0,015 км от КТП №1531 10/0,4 кВ	80 000,00	7	240	-	63 000,17	1 386,00
ГКТП №297 10/0,4 кВ 250 кВА с КЛ -10 кВ от ТП-140 яч.6 до ТП-297 яч.1, L=0,12 км	171 666,67	7	240	8 583,36	136 617,95	3 005,59

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
ВЛ-0,4 кВ ф.№1 "Торговый центр" от ЗТП-86/2*400 кВа, L = 0,182 км	76 715,84	6	180	-	56 258,24	1 237,68
Линейное ответвление от опоры №4 ВЛ-0,4кВ ф.№1 "Менделеева" от ГКТП-293/1/1/160 кВа до ул. Менделеев	76 876,49	6	180	-	56 376,17	1 240,28
ГКТП №71/160 кВа 10/0,4 кВ	180 833,33	7	240	9 041,64	145 420,24	3 199,25
ЗТП №67/250 кВа 10/0,4, S=15,91 кв.м.	711 000,00	8	300	28 440,00	599 610,00	13 191,42
КЛ-0,4 кВ ф.№1, №11, №13, №19, №4, №14, №16 от РУ-0,4 кВ ТП-1 "Лесная быль", L=1,858 км	132 979,35	6	180	8 865,29	98 257,08	2 161,66
КЛ-10кВ от оп. №14 ВЛ-10кВ ПС "Мелекесс-Городская" яч.28а до ТП-71 яч.1, L=0,16 км.	50 000,00	6	180	-	36 944,34	812,78
КЛ-10кВ от ТП-71 яч.3 до РЛ-96 оп.№15 ВЛ-10кВ ПС "Мелекесс-Городская" яч.28а, L=0,07 км.	40 000,00	6	180	-	29 555,66	650,22
КЛ-10кВ от ТП-71 яч.3 до ТП-49 яч.1, L=0,2 км.	62 500,00	6	180	-	46 180,66	1 015,97
ВЛ-0,4 кВ ф. №1 «Молодежная» от ГКТП №1726п/250 кВа L=1,255 км	764 298,13	6	180	50 953,20	564 731,43	12 424,09
Ответвление ВЛ-10 кВ от опоры №12 ВЛ-10 кВ №14 ПС «Ундоры» L=0,16 км	93 169,91	6	180	-	68 842,24	1 514,53
ГКТП №1726п/250 кВа 10/0,4 кВ	355 500,00	7	240	17 775,00	285 881,25	6 289,39
ВЛ-0,4 кВ ф. №2 «Вишневая» от ГКТП №1726п/250 кВа L=1,275 км	776 390,53	6	180	51 759,36	573 666,37	12 620,66
ГКТП №301/2*250 кВа 10/0,4кВ	901 377,33	7	240	45 068,88	728 613,29	16 029,49
КЛ-10кВ от соединительной муфты до ТП №301 яч.1, L=0,2 км.	213 228,00	6	180	14 215,20	158 736,40	3 492,20
КЛ-10кВ от соединительной муфты до ТП №301 яч.4, L=0,2 км	213 228,00	6	180	14 215,20	158 736,40	3 492,20
ВЛ-0,4 кВ ф.№4 "Частный сектор" от КТП №179/63 кВа, L=0,05 км.	47 727,86	6	180	-	35 530,76	781,68
ЗТП №31/320 кВа 10/0,4 кВ	300 000,00	7	240	15 000,00	243 750,00	5 362,50
КЛ-10кВ от оп. №82 ВЛ-10кВ РП-6 яч.16 до ТП-31 яч.1, L=0,25 км	100 000,00	6	180	6 666,65	74 999,93	1 650,00
Переключательный пункт ПП-1 10кВ	75 636,56	7	240	-	61 454,81	1 352,01
КЛ-10 кВ от ПП-1 яч.1 до соединительной муфты КЛ-10 кВ в сторону ТП-12Т 1 СШ, L=0,030 км	61 570,00	6	180	-	46 177,43	1 015,90
КЛ-10 кВ от ПП-1 яч.2 до соединительной муфты КЛ-10 кВ в сторону ТП-12Т 2 СШ, L=0,020 км	41 255,43	6	180	-	30 941,43	680,71

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
ГКТП №304/250 кВА 10/0,4 кВ	778 026,46	7	240	38 901,36	635 388,14	13 978,54
ВЛ-0,4 кВ ф.№1 "Куйбышева" от ГКТП №304/250 кВА, L=0,055 км.	65 594,40	6	180	-	49 560,36	1 090,33
ВЛ-0,4 кВ ф.№7 "Частный сектор" от ГКТП №304/250 кВА, L=0,144 км.	122 224,41	6	180	8 148,31	92 347,39	2 031,64
КЛ-10 кВ от оп. №86 ВЛ-10кВ РП-6 яч.16 до ТП-304 яч.2, L=0,065 км	226 708,30	6	180	15 113,88	171 290,74	3 768,40
Линейное ответвление ВЛ-10 кВ от опоры № 70 ВЛ-10 кВ РП-6 яч.16, L=0,190 км	370 494,03	6	180	24 699,60	279 928,83	6 158,43
КЛ-10 кВ от ТП-304 яч.3 до оп. №87 ВЛ-10кВ РП-6 яч.16 и от оп. №91 ВЛ-10кВ РП-6 яч.16 до ТП-31 яч.3,	440 171,25	6	180	29 344,77	332 573,69	7 316,62
ВЛ-0,4 кВ ф.№11 "Торговый центр" от ЗТП №32/400 кВА, L=0,14 км.	53 925,71	6	180	-	40 743,75	896,36
Линейное ответвление от опоры № 28 ВЛ-0,4 кВ ф. №2 «пер. Енисейский» от ГКТП №40/250 кВА до пер. Ени	40 796,48	6	180	-	31 050,53	683,11
ВЛ-0,4 кВ ф. №9 «Цех» от ГКТП №250/400 кВА, L=0,270 км	90 729,04	6	180	-	69 054,89	1 519,21
КТП №129/250 кВА 10/0,4 кВ	236 384,36	7	240	11 819,23	193 047,25	4 247,04
ВЛ-0,4 кВ ф. №6 «Парадизова» от ГКТП №304/250 кВА, L=0,315 км.	295 852,91	6	180	19 723,56	223 533,19	4 917,73
Линейное ответвление ВЛ-10 кВ от опоры № 24 ВЛ-10 кВ РП-11 яч.7, L=0,189 км.	473 711,91	6	180	31 580,76	363 179,25	7 989,94
КЛ-10кВ от оп. №183 ВЛ-10кВ РП-11 яч.7 до ТП-305 яч.1, L=0,050 км	240 235,54	6	180	16 015,68	184 180,66	4 051,97
ГКТП №305/400 кВА 10/0,4 кВ	996 946,13	7	240	49 847,28	822 480,65	18 094,57
ВЛ-0,4 кВ ф. №1 «Тараканова» от ГКТП №305/400 кВА, L=0,112 км	93 686,83	6	180	-	71 826,67	1 580,19
ВЛ-0,4 кВ ф. №3 «Т. Потаповой» от ГКТП №305/400 кВА, L=0,071 км	51 433,40	6	180	-	39 432,32	867,51
ВЛ-0,4кВ ф. №4 «Частный сектор» от ГКТП №305/400 кВА, L=0,242 км	155 537,64	6	180	10 369,20	119 245,44	2 623,40
КЛ-10кВ от ТП-292 яч.3 до ТП-166 яч.8, L=0,785 км	4 150 277,57	6	180	276 685,20	3 181 879,37	70 001,35
ГКТП №84/630 кВА 10/0,4 кВ	200 000,00	7	240	9 999,96	165 833,47	3 648,34
КЛ-10 кВ от РП-12 яч.16 до ТП-84 яч.1, L=0,800 км.	50 000,00	6	180	-	38 611,02	849,44
Ответвление ВЛ-10 кВ от опоры №108 ВЛ-10 кВ РП-11	75 088,15	6	180	-	57 984,59	1 275,66

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
яч.7, L=0,04 км.						
КТП №306/160 кВА 10/0,4 кВ	339 388,38	7	240	16 969,44	281 409,46	6 191,01
ВЛ-0,4 кВ ф. №3 «СТО» от ГКТП №294/2х250 кВА, L=0,11 км	102 454,72	6	180	6 830,28	79 687,12	1 753,12
ГКТП №307/2*400 кВА 10/0,4 кВ	1 600 000,00	7	240	80 000,04	1 333 333,20	29 333,33
КЛ-10 кВ от ПС "Мелекес-Городская" яч.39 до ТП-307 яч.1, L=0,715 км.	100 000,00	6	180	6 666,67	77 777,69	1 711,11
КЛ-10 кВ от ПС "Мелекес-Городская" яч.60 до ТП-307 яч.6, L=0,716 км.	100 000,00	6	180	6 666,67	77 777,69	1 711,11
ВЛ-0,4 кВ ф. №5 «Частный сектор» от ГКТП №42/100 кВА, L=0,246 км	162 580,75	6	180	10 838,76	127 354,78	2 801,81
Трансформатор ТМ 630/10/0,4 У/Ун-0 15ЭМ в трансформаторной подстанции ГКТП №173/630 кВА 10/0,4 кВ	508 875,39	7	240	25 443,72	426 183,30	9 376,03
ВЛ-0,4 кВ №9 "Производственная база" от ЗТП №64/400 кВА, L=0,125 км	54 480,07	6	180	-	42 978,61	945,53
КЛ-10 кВ от ТП-124 яч.8 до ТП-308 яч.1, L=0,02 км.	91 724,62	6	180	-	72 870,16	1 603,14
ГКТП №308/400 кВА 10/0,4 кВ	533 084,21	7	240	26 654,16	450 900,55	9 919,81
КЛ-10 кВ от оп. №177 ВЛ-10 кВ РП-11 яч.7 до ТП-68 яч.3, L=0,01 км.	49 178,01	6	180	-	39 342,45	865,53
ГКТП № 228/400 кВА 10/04 кВ с ответвлением ВЛ-10 кВ от опоры № 29 ВЛ-10 кВ РП-11 яч.7, L=0,007 км.	180 000,00	7	240	9 000,00	153 000,00	3 366,00
ВЛ-0,4 кВ ф.№7 "Частный сектор" от ЗТП №67/250 кВА, L=0,149 км.	91 708,94	6	180	-	73 876,79	1 625,29
ЗТП №72/100 кВА 10/0,4 кВ с ответвлением ВЛ-10 кВ от опоры №84 ВЛ-10 кВ РП-6 яч.16, L=0,045 км.	420 000,00	7	240	21 000,00	358 750,00	7 892,50
ВЛ-0,4 кВ ф. №4 «Дмитриев» от КТП №201/160 кВА, L=0,380 км	78 508,64	6	180	-	63 679,20	1 400,94
ВЛ-0,4 кВ ф. №13 «Сотовая связь» от РП №2/2х250 кВА, L=0,113 км	41 798,94	6	180	-	33 903,46	745,88
ВЛ-0,4 кВ ф. №15 «Магазин» от ЗТП №91/2х400 кВА, L=0,190 км	131 862,31	6	180	8 790,84	106 954,93	2 353,01
ВЛ-10 кВ РП-11 яч.7 от опоры № 85 до опоры №139 и от опоры №151 до опоры №178, L=3,280 км.	480 000,00	6	180	32 000,04	391 999,89	8 624,00
Переключательный пункт ПП-2 10кВ	108 970,10	7	240	5 448,48	93 986,78	2 067,71

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
КЛ-10 кВ от оп. №96 ВЛ-10 кВ РП-6 яч.16 до ПП-2 яч.3, L=0,026 км.	114 596,63	6	180	7 639,80	93 587,18	2 058,92
КЛ-10 кВ от ПП-2 яч.3 до оп. №97 ВЛ-10 кВ РП-6 яч.16, L= 0,061 км.	80 711,86	6	180	-	65 914,66	1 450,12
КЛ-10 кВ от оп. №50 ВЛ-10 кВ РП-3 яч.16 до ПП-2 яч.1, L=0,030 км.	50 017,50	6	180	-	40 847,63	898,65
КЛ-10 кВ от ПП-2 яч.2 до оп. №55 ВЛ-10 кВ РП-3 яч.16, L=0,025 км.	59 692,37	6	180	-	48 748,91	1 072,48
ВЛ-10 кВ РП-6 яч.16 от опоры № 97 до опоры № 101, L=0,176 км.	206 261,38	6	180	13 750,80	168 446,68	3 705,83
ГКТП №311/160 кВА 10/0,4 кВ	294 882,58	7	240	14 744,16	255 564,82	5 622,43
Ответвление ВЛ-10 кВ от опоры № 6 ВЛ-10 кВ РП-8 яч.1, L=0,016 км.	103 866,26	6	180	6 924,43	85 401,17	1 878,83
ВЛ-0,4 кВ ф. №18 «Спортивный зал» от ЗТП №88/2х400 кВА, L=0,07 км.	58 935,03	6	180	-	48 457,59	1 066,07
ВЛ-0,4 кВ ф. №5 «Димитрова» от ГКТП №293/1/160 кВА, L=0,085 км.	76 439,25	6	180	-	62 850,13	1 382,70
ГКТП №310/2*630 кВА 10/0,4 кВ	2 200 000,00	7	240	110 000,04	1 906 666,56	41 946,66
КЛ-10 кВ от ТП-310 яч.3 до ТП-12 яч.1, L=0,345 км	175 000,00	6	180	11 666,64	143 888,96	3 165,56
КЛ-10 кВ от соединительной муфты КЛ-10 кВ в сторону РП-1 яч.1 до ТП-310 яч.5, L=0,345 км	175 000,00	6	180	11 666,64	143 888,96	3 165,56
ВЛ-0,4 кВ ф. №8 «Комсомольская» от ГКТП №173/630 кВА, L=0,12 км	43 610,25	6	180	-	35 857,29	788,86
КЛ-10 кВ от ТП-297 яч.3 до ТП-84 яч.3, L=0,26 км	680 180,55	6	180	45 345,36	563 038,37	12 386,84
ГКТП №312/400 кВА 10/0,4 кВ	1 362 153,34	7	240	68 107,68	1 191 884,14	26 221,45
КЛ-10 кВ от ПС «Береговая» яч.20 до ТП-312 яч.1, L=1,255 км	4 600 188,62	6	180	306 679,20	3 833 490,62	84 336,79
ВЛ-0,4 кВ ф. №5 «Самарская» от ГКТП №312/400 кВА, L=0,119 км	71 779,56	6	180	-	59 816,24	1 315,96
ВЛ-0,4 кВ ф. №4 «Земина» от ГКТП №312/400 кВА, L=0,070 км	146 525,04	6	180	9 768,36	122 104,14	2 686,29
ВЛ-0,4 кВ ф. №3 «Гагарина» от ГКТП №312/400 кВА, L=0,146 км	90 756,28	6	180	-	75 630,28	1 663,87
ВЛ-0,4 кВ ф. №4 «РКБ» от РП №4/400+630 кВА, L=0,21 км	60 939,87	6	180	-	52 137,46	1 147,02

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
Линейн. отв-ние от оп.№3 ВЛ-0,4 кВ ф.№10 «Светофор» от РП№2/2х250кВА до ул. Свирская,7А/2, L=0,109км	31 103,14	6	180	-	26 610,42	585,43
ВЛ-0,4 кВ ф. №10 «Светофор» от РП №2/2х250 кВА (от РУ-0,4 кВ до опоры № 3), L=0,110 км (неотд.улучш)	18 401,47	6	180	-	15 743,49	346,36
Линейное ответ-ние ВЛ-0,4 кВ от оп.№13 ВЛ-0,4 кВ ф.№1 «Менделеева» от ГКТП №293/1/400 кВА,L=0,139 км	88 785,02	6	180	-	76 947,02	1 692,83
Линейн.ответ.ВЛ-0,4кВ от оп.№9 ВЛ-0,4 кВф.№3Власть Труда от ГКТП №80/160 до ГСК Бампер,б.13 L=0,042км	20 453,08	6	180	-	17 953,22	394,97
КЛ-0,4 кВ ф. №3 «Освещение» от КТП №295/160 кВА, L=0,017 км.	833,33	6	180	-	736,10	16,19
КЛ-0,4 кВ ф. №2 «Материальный склад» от ГКТП №297/250 кВА, L=0,050 км.	2 000,00	6	180	-	1 766,69	38,87
ВЛ-0,4 кВ ф. №1 «с/о Химмаш-1» от КТП №306/160 кВА, L=1,370 км	6 833,33	6	180	-	6 036,17	132,80
КЛ-0,4 кВ ф. №1 «Павильон» от РП №15/250 кВА, L=0,04 км.	1 000,00	6	180	-	883,24	19,43
КЛ-0,4 кВ ф. №2 «Административное здание» от КТП №298/100 кВА, L=0,055 км.	10 000,00	6	180	-	8 833,24	194,33
ВЛ-0,4 кВ ф. №4 «СНТ Весна» от КТП №129/250 кВА, L=0,280 км	1 000,00	6	180	-	883,24	19,43
КЛ-0,4 кВ ф. №2 «РП-1 компрессорная» от ГКТП №84/630 кВА, L=0,050 км	1 666,67	6	180	-	1 472,21	32,39
КЛ-0,4 кВ ф. №1 «Енисейский, 1Ж» от КТП №251/160 кВА, L=0,046 км	10 000,00	6	180	-	8 833,24	194,33
КЛ-10 кВ от соединительной муфты до ТП-53 яч.5, L=0,020 км	39 791,75	6	180	-	34 928,23	768,42
ВЛ-10 кВ от опоры № 68 ВЛ-10 кВ РП-9 яч.3 до ТП-257 яч.1, L=0,007 км	10 833,64	6	180	-	9 569,65	210,53
КЛ-6 кВ от ТП-293 яч.1 и яч.3 до соедин.муфт с КЛ-6 кВ от ГПП-2 яч.39 до РП-14 яч.2, общей L=0,01 км	35 764,13	6	180	-	31 591,64	695,02
КЛ-6 кВ от ТП-293/1 яч.3 и яч.1 до соедин. муфт с КЛ-6кВ от ГПП-2 яч.46 до РП-14 яч.6, общей L=0,01 км	35 764,12	6	180	-	31 591,63	695,02
КЛ-10 кВ от ТП-205 до ТП-1223 яч.3, L=0,075 км	101 478,48	6	180	6 765,24	89 639,31	1 972,06
ВЛ-0,4 кВ ф. №8 «Гагарина, 4» от ГКТП №1223/400 кВА, L=0,07 км	29 182,97	6	180	-	25 778,24	567,12

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
ВЛ-0,4 кВ ф. №1 «Магазин» от ГКТП №71/160 кВА, L=0,065 км	26 247,66	6	180	-	23 185,44	510,08
ВЛ-10 кВ ПС «Мелекес-Городская» яч.48 до ТП-67 яч.2, L=0,16 км	50 866,07	6	180	-	44 931,68	988,50
ВЛ-0,4 кВ ф. №9 «Частный сектор» от ГКТП №301/2х250 кВА, L=0,075 км	56 227,12	6	180	-	49 667,35	1 092,68
ВЛ-0,4 кВ ф. №5 «Частный сектор» от ЗТП №31/320 кВА, L=0,04 км	16 698,99	6	180	-	14 750,82	324,52
ВЛ-0,4 кВ ф. №1 «ТСН Урожай-2» от ГКТП №307/2х400 кВА, L=0,03 км	39 336,21	6	180	-	34 747,08	764,44
ВЛ-0,4 кВ ф. №6 «Частный сектор» от ГКТП №308/400 кВА, L=0,015 км	12 299,59	6	180	-	10 864,66	239,02
ВЛ-0,4 кВ ф. №2 «Земина» от ГКТП №311/160 кВА, L=0,016 км	12 456,42	6	180	-	11 003,22	242,07
ГКТП № 313/2х630 кВА 10/0,4 кВ	2 033 889,69	7	240	101 694,48	1 855 924,35	40 830,34
КЛ-10 кВ от РП-7 яч.1 до ТП-313 яч.3, L= 0,190 км.	448 381,30	6	180	29 892,12	396 070,09	8 713,54
КЛ-10 кВ от РП-7 яч.17 до ТП-313 яч.6, L= 0,185 км.	444 607,57	6	180	29 640,48	392 736,73	8 640,21
2 КЛ-0,4 кВ ф. №1 «Школа. Ввод 1» от ГКТП №313/2х630 кВА, общей протяженностью L=0,3 км	427 368,15	6	180	28 491,24	377 508,48	8 305,19
2 КЛ-0,4 кВ ф. №5 «Школа. Ввод 1, резерв» от ГКТП №313/2х630 кВА, общей протяженностью L=0,3 км	432 327,78	6	180	28 821,84	381 889,56	8 401,57
КЛ-0,4 кВ ф. №2 «Школа. Ввод 2» от ГКТП №313/2х630 кВА, L=0,15 км	320 908,61	6	180	21 393,96	283 469,18	6 236,32
КЛ-0,4 кВ ф. №6 «Школа. Ввод 2, резерв» от ГКТП №313/2х630 кВА, L=0,15 км	318 223,70	6	180	21 214,92	281 097,59	6 184,15
КЛ-0,4 кВ ф. №3 «Школа. Ввод 3» от ГКТП №313/2х630 кВА, L=0,15 км	312 815,72	6	180	20 854,39	276 320,53	6 079,05
КЛ-0,4 кВ ф. №7 «Школа. Ввод 3, резерв» от ГКТП №313/2х630 кВА, L=0,15 км	313 138,22	6	180	20 875,92	276 605,36	6 085,32
Трансформатор ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ в распредел.подстанции РП № 4/2х630 кВА 10/0,4 кВ.(зав.№30257)	71 745,57	7	240	-	65 467,83	1 440,29
ВЛ-0,4 кВ ф. №1 «Магазин» от ГКТП №299/250 кВА, L=0,04 км.	18 924,28	6	180	-	16 716,47	367,76
ВЛ-0,4 кВ ф. №11 «Здание мойки» от ЗТП №162/250 кВА,	97 313,00	6	180	-	85 959,77	1 891,11

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
L=0,3 км.						
ВЛ-0,4 кВ ф. №6 «Производственный корпус» от КТП №217/250 кВА, L=0,15 км	35 631,56	6	180	-	31 474,61	692,44
ВЛ-0,4 кВ ф. №6 «с/о "Пивовар"» от ГКТП №109/250 кВА, L=0,022 км.	12 306,53	6	180	-	10 870,76	239,16
КЛ-0,4 кВ ф. №6 «Торговый комплекс-2» от ГКТП №310/2х630 кВА, L=0,095 км	20 000,00	6	180	-	17 666,69	388,67
ГКТП № 314/2х250 кВА 10/0,4 кВ	1 625 635,56	7	240	81 281,76	1 496 939,44	32 932,67
КЛ-10 кВ от соед. муфты КЛ-10 кВ в сторону ТП-51 яч.1 до ТП-314 яч.1, L=0,015 км	40 204,95	6	180	-	35 961,11	791,14
КЛ-10 кВ от ТП-314 яч.3 до соедин.муфты КЛ-10 кВ в сторону ТП-240 яч.1, L=0,015 км	40 204,95	6	180	-	35 961,11	791,14
КЛ-10 кВ от ТП-140 яч.7 до ТП-314 яч.6, L=0,370 км	614 622,85	6	180	40 974,84	549 746,02	12 094,41
КЛ-0,4 кВ ф. №3 «Кванториум. Ввод 1» от ГКТП №314/2х250 кВА, L=0,120 км	185 044,42	6	180	12 336,24	165 512,04	3 641,26
КЛ-0,4 кВ ф. №2 «Кванториум. Ввод 1» от ГКТП №314/2х250 кВА, L=0,120 км	184 344,42	6	180	12 289,68	164 885,76	3 627,49
КЛ-0,4 кВ ф. №6 «Кванториум. Ввод 2» от ГКТП №314/2х250 кВА, L=0,120 км	185 044,41	6	180	12 336,24	165 512,03	3 641,26
КЛ-0,4 кВ ф. №5 «Кванториум. Ввод 2» от ГКТП №314/2х250 кВА, L=0,120 км	184 344,43	6	180	12 289,68	164 885,77	3 627,49
ВЛ-0,4 кВ ф. №5 «Магазин» от ГКТП №241/400 кВА, L=0,34 км	125 351,60	6	180	8 356,80	112 816,40	2 481,96
ВЛ-0,4 кВ ф. №17 «Кафе» от ЗТП №51/2х400 кВА, L=0,09 км	36517,74	6	180	-	33 474,56	736,44
Лин. отв-ние ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 ВЛ-0,4 кВ ф.№3«Волжская» от ГКТП №40/250 кВА , L=0,025 км	10824,52	6	180	-	9 922,44	218,29
Лин.отв-ние ВЛ-0,4 кВ от оп.№ 9 ВЛ-0,4 кВ ф. №1«Менделеева» от ГКТП№293/1/400 кВА, L=0,037 км	43347,31	6	180	-	39 735,02	874,17
КЛ-6 кВ от ЗРУ ГПП-110/6 "УРЛЗ" до ГКТП "УРЛЗ"/630 кВА 6/0,4кВ, L=0,004 км	399103,66	6	180	26 606,91	372 496,76	8 194,93
ГКТП "УРЛЗ" /630 кВА 6/0,4 кВ	777700,99	7	240	38 885,05	738 815,95	16 253,95
ВЛ-0,4 кВ ф. №19 «Нежилые помещения Власть Труда, 24» от ЗТП №137/2х250 кВА, L=0,076 км	37130,25	6	180	-	34 861,18	766,95
Лин.ответвление ВЛ-0,4кВ от оп.№ 5 до оп.№ 7 ВЛ-0,4кВ	21853,45	6	180	-	20 517,95	451,39

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
ф.№2 «Земина» от ГКТП №311/160кВА, L=0,064 км						
Лин.ответвление ВЛ-0,4кВ от оп.№3 ВЛ-0,4 кВ ф.№4 «пер.Енисейский, 2А» от ГКТП №68/250кВА, L=0,04 км	16320,04	6	180	-	15 322,69	337,10
КТПН 630/6/0,4-У1 с одним силовым транс-м с КВЛ 6кВ, L=0,345 км по пр-кту Автостроителей, 80	1220000	7	240	61 000,00	1 169 166,68	25 721,67
КТПН 630/6/0,4-У1 с одним силовым транс-м с КВЛ 6кВ, L=0,850 км по пр-кту Автостроителей, 80	1325000	7	240	66 250,00	1 269 791,68	27 935,42
Итого	96 626 015,12			5 203 645,95	72 413 187,60	1 593 090,13

Приложение № 12

Расчет амортизации основных средств (объектов электросетевого хозяйства) и налога на имущество на 2024 год по договору от 07.08.2023 г. № 7-АД-23 по данным Независимого эксперта

(Руб.)

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
2КЛ-6 кВ АСБ-10 3*120 от яч.10, яч.18 ЦРП-219 до ТП-3, L=0,7 км.	625000	6	180	41 666,67	590 277,79	12 986,11
2КЛ-6 кВ АСБ-10 3*70 от яч.16, яч.17 ЦРП-219 до ТП-2, L=1,29 км.	958333,33	6	180	63 888,89	905 092,61	19 912,04
2КТПК-П.К.К-250/10/0,4-У1	3000000	7	240	150 000,00	2 875 000,00	63 250,00
2КТПН 6/0, 4/2*630кВА и КЛ-6кВ L=0,800 км	8000000	7	240	400 000,00	7 633 333,35	167 933,33
3КЛ-6 кВ АСБ-10 3*95 от яч.5, яч.18 ЦРП-219 до ТП-1, L=1,85 км.	1166666,67	6	180	77 777,78	1 101 851,86	24 240,74
ВЛ-0,4кВ до ТП №1522п, L=7,9 км	215812,38	4	84	30 830,34	190 120,41	4 182,65
ВЛ-0,4кВ от ТП-1281п, L=1,145 км	30902,32	6	180	-	29 185,52	642,08
ВЛ-10 кВ от опоры №27 ВЛ-10кВ ПС "Тепличная" яч.7 до КТП №1537/250 кВА, L=0,850 км	50000	7	240	-	47 708,35	1 049,58
ВЛ-10 кВ от ТП-1306п, L=0,300 км	8195,41	6	180		7 740,11	170,28
ВЛ-10кВ до ТП №1522п, L=3,6 км	9834,49	4	84	--	8 663,71	190,60

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
ВЛ-10кВ до ТП №1524П, L=0,01 км	273,18	4	84	-	240,67	5,29
ВЛИ-0,4 кВ от ТП-2590 в СНТ Белая рыбка, L=0,600 км (на ж/б оп.)	16390,81	6	180	-	15 480,21	340,56
ВЛИ-0,4 кВ от ТП-2590 в СНТ Белая рыбка, L=0,740 км (на дер.оп)	20215,34	4	84	-	17 808,75	391,79
ВЛИ-0,4кВ от ТП-1671 в СНТ Флора-2, L=6,612 км	180626,77	6	180	12 041,78	170 591,96	3 753,02
ВЛИ-10 кВ от ВЛ-10кВ №7 ПС 35/10 "Кр.Городище" до ТП-2590, L=0,245 км	6692,92	6	180	-	6 321,10	139,06
КЛ-0,4 кВ, АСБ 4*25 от ТП-4 6/0,4кВ, L=0,040 км.	41666,67	6	180	-	39 351,86	865,74
КЛ-0,4 кВ, АСБ 4*50 от ТП-1 6/0,4кВ, L=0,050 км.	40833,33	6	180	-	38 564,82	848,43
КЛ-0,4 кВ, АСБ 4*50 от ТП-2 6/0,4кВ, L=0,070 км.	41666,67	6	180	-	39 351,86	865,74
КЛ-0,4 кВ, АСБ 4*50 от ТП-3 6/0,4кВ, L=0,030 км.	33333,33	6	180	-	31 481,46	692,59
КЛ-0,4 кВ, АСБ 4*95 от ТП-2192 6/0,4кВ, L=0,120 км.	633333,33	6	180	42 222,22	598 148,14	13 159,26
КЛ-0,4кВ от ТП-1075, L=0,070 км.	1912,26	6	180	-	1 806,04	39,73
КЛ-0,4кВ от ТП-1075, L=0,079 км.	2158,13	6	180	-	2 038,23	44,84
КЛ-0,4кВ от ТП-1075, L=0,085 км.	2322,03	6	180	-	2 193,03	48,25
КЛ-0,4кВ от ТП-1075, L=0,100 км.	2731,8	6	180	-	2 580,02	56,76
КЛ-0,4кВ от ТП-1075, L=0,150 км.	4097,7	6	180	-	3 870,03	85,14
КЛ-10кВ от ПП-1006 до ТП-1075, L=0,210 км.	5736,78	6	180	-	5 418,07	119,20
КЛ-6 кВ ААШВ-10 3*120 от ТП-2192 до ТП-2191, L=1,8 км.	1250000	6	180	83 333,33	1 180 555,57	25 972,22
КЛ-6 кВ АСБ-10 3*35 от яч.4, яч.18 ЦРП-219 до ТП-4, L=0,1 км.	500000	6	180	33 333,33	472 222,21	10 388,89
КЛ-6 кВ от опоры №44 А ВЛ-6 кВ №408 ПС "Ульяновская" до ТП-2703, L=0,03 км	30000	7	240	-	28 625,00	629,75
КТП №1537/250 кВА 10/0,4 кВ	360000	7	240	18 000,00	343 500,00	7 557,00
КТП №48/400 кВА 10/0,4	208333,33	7	240	10 416,67	199 652,76	4 392,36
КТП №83/400 кВА 10/0,4	208333,33	7	240	10 416,67	199 652,76	4 392,36
КТП-630кВА/10-0,4 с КВЛ 10кВ до яч.6 2 СШ-10 кВ РУ-10 кВ	657253,2	7	240	32 862,66	627 129,10	13 796,84
Линейное ответвление от оп.№7 ВЛ-10 кВ ПС "Мелекес-Городская" яч.28а, L=0,165 км	41666,67	6	180	-	39 351,86	865,74
РП-219	1083333,33	7	240	541 666,67	10 381 944,44	228 402,78

Основное средство	Первоначальная стоимость	Амортизационная группа	Максимальный срок полезного использования	Амортизация ОС стоимостью более 100 тыс. руб.	Среднегодовая стоимость ОС на 2024 год	Налог на имущество на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7
ТП №1075 400/10/0,4кВ	40000	6	180	-	37 777,79	831,11
ТП №1306п 40/10/0,4кВ	4000	7	240	-	3 833,32	84,33
ТП №1522п 180/10/0,4кВ (СНТ Родничок-1)	18000	7	240	-	17 250,00	379,50
ТП №1524п 250/10/0,4кВ (СНТ Родничок-1)	25000	7	240	-	23 958,32	527,08
ТП №2590 10/0,4кВ 400кВА (СНТ Белая рыбка)	10000	7	240	-	9 583,32	210,83
ТП №6/н (СНТ Родничок-1)	16000	7	240	-	15 333,32	337,33
ТП-1 6/0,4 кВ	6666666,67	7	240	333 333,33	6 388 888,88	140 555,56
ТП-1 6/0,4кВ с 2КЛ-6 кВ от ТП-1 до ТП2, L=0,520 км, КЛ-0,4кВ L=0,150 км	875000	7	240	43 750,00	834 895,85	18 367,71
ТП-1671п 100/10/0,4кВ	10000	7	240	-	9 583,32	210,83
ТП-2 6/0,4 кВ	5416666,67	6	180	361 111,11	5 115 740,75	112 546,30
ТП-2 6/0,4кВ с КЛ-0,4 L=0,060 км	775000	7	240	38 750,00	739 479,15	16 268,54
ТП-2192 6/0,4кВ	2083333,33	7	240	104 166,67	1 996 527,76	43 923,61
ТП-2703/250 кВА 6/0,4кВ	360000	7	240	18 000,00	343 500,00	7 557,00
ТП-3 6/0,4 кВ	5000000	7	240	250 000,00	4 791 666,68	105 416,67
ТП-4 6/0,4 кВ	2916666,67	7	240	145 833,33	2 795 138,88	61 493,06
ТП-4 с трансформатором ТМЗ-630/6 с КЛ-6кВ от ТП-4 до ТП-2, L=0,400 км, КЛ-0,4 L=0,090 км	541666,67	7	240	27 083,33	516 840,30	11 370,49
ТП-6 6/0,4кВ с КЛ-6кВ от ТП-4 до ТП-6, L=0,168 км, КЛ-0,4 L=0,130 км	708333,33		240	35 416,67	675 868,05	14 869,10
Итого	54 653 988,85			2 905 906,45	52 152 725,34	1 147 366,83

