



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

Начало проведения экспертизы «12» марта 2024 г.  
Окончание проведения экспертизы «25» апреля 2024 г.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по определению (корректировке)  
необходимой валовой выручки на услуги  
по передаче электрической энергии  
АО «Авиастар-ОПЭ»  
на 2024 год  
по методу долгосрочной индексации  
необходимой валовой выручки**

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

## **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

### **1.1. ОСНОВАНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011

№ 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утверждённым приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области было открыто дело от 06.05.2019 № 17-э-1534/2019 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Авиастар-ОПЭ» на 2020 - 2024 годы.

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

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

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

Методические основы проведения экспертных работ:

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

- энергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;
- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
  - Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
  - Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
  - Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
  - Постановление Правительства РФ от 01.07.2014 № 603 «О порядке расчёта размера возмещения организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сферах обращения с твёрдыми коммунальными отходами, электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, недополученных доходов, связанных с осуществлением ими регулируемых видов деятельности, за счёт средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и определения размера компенсации за счёт средств федерального бюджета расходов бюджета субъекта Российской Федерации или местного бюджета, возникших в результате возмещения недополученных доходов»;
  - Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий»;
  - Приказ Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».
  - Приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
  - Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по

- управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
  - Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год»;
  - Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
  - Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
  - Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».
- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года, одобренный Правительством РФ;
- Прочие Законы и подзаконные акты;
  - Предписание от 09.11.2023 №СП/93310/23;
  - Решение об установлении нового срока исполнения предписания от 09.11.2023 №СП/93310/23;
  - Методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетике.

## **1.2. ПРЕДМЕТ И ЦЕЛЬ ЭКСПЕРТИЗЫ**

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчётные материалы

АО «Авиастар-ОПЭ» (далее – АО «Авиастар-ОПЭ»), определяющие тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов.

Целью настоящей экспертизы является определение экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки и тарифа на передачу элек-

трической энергии АО «Авиастар-ОПЭ» на территории Ульяновской области на 2024 год.

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

### **1.3. МЕТОДЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ**

В соответствии с п. 2 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

При проведении экспертизы экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки АО «Авиастар-ОПЭ» на 2024 год использовались следующие методы:

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

### **1.4. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

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

Письменное заявление, представленное АО «Авиастар-ОПЭ» об определении необходимой валовой выручки соответствует требованиям Регламента.

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по АО «Авиастар-ОПЭ» размещены на официальном сайте в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 ([http://new.aviaope.ru/informats/2023/%D0%9F%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%D0%BE%20%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%B5%20%D1%86%D0%B5%D0%BD%20\(%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B8%D1%84%D0%BE%D0%B2\)%20%D0%BD%D0%B0%202024%20%D0%B3%D0%BE%D0%B4.pdf](http://new.aviaope.ru/informats/2023/%D0%9F%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%D0%BE%20%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%B5%20%D1%86%D0%B5%D0%BD%20(%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B8%D1%84%D0%BE%D0%B2)%20%D0%BD%D0%B0%202024%20%D0%B3%D0%BE%D0%B4.pdf)) Опубликовано предложение соответствует предложению, представленному в орган регулирования.

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

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

Ответственность за достоверность представленных документов несёт АО «Авиастар-ОПЭ».

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

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

### **1.5. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЁТА ТАРИФОВ И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО - МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ**

На экспертизу представлены следующие материалы:

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

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы выполнен в формате шаблона ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO.2024.EIAS), разработанного в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

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

Бухгалтерская отчётность представлена по формам, утверждённым приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчётности организаций», статистическая отчётность - по формам, утверждённым Приказом Росстата от 15.07.2019 N 404 "Об утверждении форм федерального статистического наблюдения для организации федерального статистического наблюдения за численностью, условиями и оплатой труда работников, потребностью организаций в работниках по профессиональным группам, составом кадров государственной гражданской и муниципальной службы", налоговая отчётность - от 23.09.2019 № ММВ-7-3/475@ «Об утверждении формы налоговой декларации по налогу на прибыль организаций, порядка её заполнения, а также формата представления налоговой декларации по налогу на прибыль организаций в электронной форме».

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

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

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

### **2.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ**

АО «Авиастар-ОПЭ» (ИНН 7328033112, КПП 732801001, ОГРН 1027301568469) зарегистрировано 24.08.2002 г. ИФНС России по Ленинскому району г. Ульяновска. Юридический адрес: 432072, г. Ульяновск, проезд Максимова, д.24, офис 501.

Основным видом деятельности АО «Авиастар-ОПЭ» является передача электрической энергии. АО «Авиастар-ОПЭ» также осуществляет технологическое присоединение к сетям и деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей. Согласно представленным документам, объекты электросетевого хозяйства, используемое для передачи электрической энергии, принадлежат АО «Авиастар-ОПЭ» на праве собственности и частично арендовано.

Общество применяет общую систему налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость.

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

## 2.2. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

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

По итогам деятельности АО «Авиастар-ОПЭ» за 2022 год основные показатели, влияющие на результат финансово-хозяйственной деятельности предприятия следующие:

| № п/п | Наименование показателя*   | Код  | На отчётную дату отчётного года | На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года | На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему |
|-------|--|------|---------------------------------|--|---|
|       |  |      | 2022                            | 2021   | 2020  |
| 1     | I. Внеоборотные активы   |      |                                 |  |   |
| 1.1   | Нематериальные активы  | 1110 | 0                               | 0  | 0   |
| 1.2   | Результаты исследований и разработок                                   | 1120 | 0                               | 0  | 0   |
| 1.3   | Нематериальные поисковые активы  | 1130 | 0                               | 0  | 0   |
| 1.4   | Материальные поисковые активы  | 1140 | 0                               | 0  | 0   |
| 1.5   | Основные средства  | 1150 | 591 831                         | 610 237  | 603 776   |
| 1.6   | Доходные вложения в матер ценности                                     | 1160 | 0                               | 0  | 0   |
| 1.7   | Финансовые вложения  | 1170 | 23 300                          | 17 850   | 25 850  |
| 1.8   | Отложенные налоговые активы  | 1180 | 16 423                          | 1 814  | 1 122   |
| 1.9   | Прочие внеоборотные активы   | 1190 | 378                             | 5 501  | 25 406  |
| 1.10  | Итого по разделу I   | 1100 | 631 932                         | 635 402  | 656 154   |
| 2     | II. Оборотные активы   |      |                                 |  |   |
| 2.1   | Запасы   | 1210 | 6 031                           | 5 523  | 4 536   |
| 2.2   | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям              | 1220 | 21                              | 420  | 5 053   |
| 2.3   | Дебиторская задолженность  | 1230 | 85 247                          | 70 236   | 93 740  |
| 2.4   | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)             | 1240 | 75 000                          | 80 000   | 60 000  |
| 2.5   | Денежные средства и денежные эквиваленты                               | 1250 | 11 048                          | 36 827   | 8 875   |
| 2.6   | Прочие оборотные активы  | 1260 | 98                              | 179  | 1 695   |
| 2.7   | Итого по разделу II  | 1200 | 177 445                         | 193 185  | 173 899   |
| 3     | Баланс   | 1600 | 809 377                         | 828 587  | 830 053   |
| 1     | III. Капитал и резервы   |      |                                 |  |   |
| 1.1   | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1310 | 119 896                         | 119 896  | 119 896   |
| 1.2   | Собственные акции, выкупленные у акционеров                            | 1320 |                                 |  |   |
| 1.3   | Переоценка внеоборотных активов  | 1340 |                                 |  |   |
| 1.4   | Добавочный капитал (без переоценки)                                    | 1350 | 522 975                         | 522 975  | 522 975   |
| 1.5   | Резервный капитал  | 1360 | 23 766                          | 23 766   | 23 766  |
| 1.6   | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)                           | 1370 | (31 035)                        | 29 461   | 40 418  |
| 1.7   | Итого по разделу III   | 1300 | 635 602                         | 696 098  | 707 055   |
| 2     | IV. Долгосрочные обязательства   |      |                                 |  |   |
| 2.1   | Заемные средства   | 1410 |                                 |  |   |



|     |                                    |      |         |         |         |
|-----|------------------------------------|------|---------|---------|---------|
| 2.2 | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 24 924  | 25 151  | 24 804  |
| 2.3 | Оценочные обязательства            | 1430 |         |         |         |
| 2.4 | Прочие обязательства               | 1450 |         |         |         |
| 2.5 | Итого по разделу IV                |      | 24 924  | 25 151  | 24 804  |
| 3   | V. Краткосрочные обязательства     |      |         |         |         |
| 3.1 | Заемные средства                   | 1510 |         |         |         |
| 3.2 | Кредиторская задолженность         | 1520 | 141 386 | 99 333  | 85 633  |
| 3.3 | Доходы будущих периодов            | 1530 |         |         |         |
| 3.4 | Оценочные обязательства            | 1540 | 7 465   | 8 005   | 7 558   |
| 3.5 | Прочие обязательства               | 1550 |         |         | 5 003   |
| 3.6 | Итого по разделу V                 | 1500 | 148 851 | 107 338 | 98 194  |
| 4   | Баланс                             | 1700 | 809 377 | 828 587 | 830 053 |

| № п/п  | Наименование*  | Код   | За отчётный период | За аналогичный период предыдущего года | На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущ |
|--------|--|-------|--------------------|--|--|
|        |  |       | 2022               | 2021                                   | 2020   |
| 1.1    | Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе: | 2110  | 586 721            | 704 117                                | 662 968  |
| 1.1.1  | от услуг по передаче электрической энергии   |       | 578 138            | 694 216                                | 658 846  |
| 1.1.2  | от продажи теплоэнергии  | 21103 |                    |  |  |
| 1.1.3  | от продажи теплоносителя   | 21104 |                    |  |  |
| 1.1.4  | от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг                                 | 21105 | 8 583              | 9 901                                  | 4 122  |
| 1.2    | Себестоимость продаж, всего, в том числе:  | 2120  | 674 713            | 667 974                                | 661 956  |
| 1.2.1  | себестоимость продажи электроэнергии   | 21201 | 669 659            | 660 854                                | 657 588  |
| 1.2.2  | себестоимость продажи мощности   | 21202 |                    |  |  |
| 1.2.3  | себестоимость продажи теплоэнергии   | 21203 |                    |  |  |
| 1.2.4  | себестоимость продажи теплоносителя  | 21204 |                    |  |  |
| 1.2.5  | себестоимость продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг                      | 21205 | 5 054              | 7 120                                  | 4 368  |
| 1.3    | Валовая прибыль (убыток)   | 2100  | (87 992)           | 36 143                                 | 1 012  |
| 1.4    | Коммерческие расходы   | 2210  |                    |  |  |
| 1.5    | Управленческие расходы   | 2220  |                    |  |  |
| 1.6    | Прибыль (убыток) от продаж   | 2200  | (87 992)           | 36 143                                 | 1 012  |
| 1.7    | Доходы от участия в других организациях  | 2310  |                    |  |  |
| 1.8    | Проценты к получению   | 2320  | 9 516              | 3 331                                  | 7 860  |
| 1.9    | Проценты к уплате  | 2330  |                    |  | 18   |
| 1.10   | Прочие доходы  | 2340  | 85 100             | 205 011                                | 233 372  |
| 1.11   | Прочие расходы   | 2350  | 81 956             | 206 099                                | 228 473  |
| 1.12   | Прибыль (убыток) до налогообложения  | 2300  | (75 332)           | 38 386                                 | 13 753   |
| 1.13   | Налог на прибыль, в том числе:   | 2410  | 14 836             | (8 090)                                | (3 012)  |
| 1.13.1 | текущий налог на прибыль   | 2411  | 0                  | (8 223)                                | (5 811)  |
| 1.13.2 | отложенный налог на прибыль  | 2412  | 14 836             | 345                                    | 2 799  |
| 1.14   | Изменение отложенных налоговых обязательств  | 2430  |                    |  |  |
| 1.15   | Изменение отложенных налоговых активов   | 2450  |                    |  |  |
| 1.16   | Прочее   | 2460  |                    | 212                                    |  |
| 1.17   | Чистая прибыль (убыток)  | 2400  | (60 496)           | 30 508                                 | 10 741   |

| № п/п | Наименование показателя   | Значения / динамика                                     |   |  |   | Оценка предприятия |   |
|-------|---|---|---|--|---|--------------------|---|
|       |   | Вне установленных нормативных границах / отриц динамика |   | В рамках рекомендуемых значений / полож динамика |   | Баллы              |   |
| 1     | Коэффициент текущей ликвидности                                       | <2  | 1 | <2   | 2 | 0,54               | 2 |
| 2     | Коэффициент быстрой ликвидности                                       | <1  | 1 | <1   | 2 | 0,53               | 2 |
| 3     | Коэффициент абсолютной ликвидности                                    | <0,05   | 1 | <0,05  | 2 | 0,22               | 2 |
| 4     | Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов                 | <0,5  | 1 | <0,5   | 2 | -4,84              | 2 |
| 5     | Коэффициент покрытия запасов  | <1  | 1 | <1   | 2 | 0,72               | 2 |
| 6     | Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии) | <0,5  | 1 | <0,5   | 2 | 0,93               | 1 |
| 7     | Коэффициент финансовой зависимости                                    | <0 или >2   | 1 | <0 или >2  | 2 | 1,07               | 1 |

|    |   |             |    |             |    |       |    |
|----|---|-------------|----|-------------|----|-------|----|
| 8  | Коэффициент маневренности собственного капитала | <0,5        | 1  | <0,5        | 2  | -3,97 | 2  |
| 9  | Коэффициент задолженности                       | <0 или >0,7 | 1  | <0 или >0,7 | 2  | 1,44  | 1  |
| 10 | Оборачиваемость средств в расчетах              | <0          | 1  | >0          | 2  | 0,81  | 1  |
| 11 | Период оборачиваемости запасов                  | <0          | 1  | >0          | 2  | 0,85  | 1  |
| 12 | Оборачиваемость кредит. задолженности           | <0          | 1  | >0          | 2  | 1,29  | 2  |
| 13 | Продолжительность операционного цикла           | <0          | 1  | >0          | 2  | 1,08  | 2  |
| 14 | Оборачиваемость активов                         | <0          | 1  | >0          | 2  | 0,84  | 1  |
| 15 | Итого   |             | 14 |             | 28 |       | 22 |

Проведенный анализ финансового состояния АО «Авиастар-ОПЭ» за период 2020 – 2022 гг. говорит о том, что предприятие имеет устойчивое финансовое положение, риск банкротства отсутствует.

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

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

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

После анализа материалов, представленных АО «Авиастар-ОПЭ», экспертами сделан вывод о соответствии предприятия утверждённым критериям, а именно:

|   |   |
|---|---|
| Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. силовыми трансформаторами, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА  | 756,406 МВА, в т.ч. в собственности 723,836 МВА   |
| Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяжённостей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 уровней напряжения  | ВН – 158,420 км<br>СН2 – 340,842 км<br>НН – 76,123 км, в т. ч. в собственности<br>ВН – 158,420 км<br>СН2 – 336,370 км<br>НН – 74,686 км |
| Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»   | 8-8422-26-40-04<br>8-8422-26-35-87<br>8-8422-26-34-94<br>8-8422-25-06-26  |
| Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению   | <a href="http://www.new.aviaope.ru">www.new.aviaope.ru</a>  |
| Отсутствие за 3 предшествующих расчётных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчётных данных, используемых при расчёте фактических значений показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных | отсутствует   |
| Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации  | отсутствует   |

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

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

Состав оборудования АО «Авиастар-ОПЭ» на 2024 год изменён по сравнению с 2023 годом. Это связано с вводом нового оборудования для осуществления технологического присоединения потребителей, а также выполнением мероприятий по инвестиционной программе, разработанной и утвержденной на период 2020-2024 гг.

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

Предложено к рассмотрению на 2024 год количество условных единиц оборудования, ЛЭП в размере 12 538,23, тогда как в 2023 году количество условных единиц, утверждённых органом государственного регулирования, составляло 12 564,78.

На 2024 год в ведение АО «Авиастар-ОПЭ» заявлено оборудование, используемое для осуществления регулируемого вида деятельности в административных границах Ульяновской области, суммарная мощность которых составляет 756,406 МВА, в т.ч. в собственности 723,836 МВА. Общая протяжённость сетей – 575,385 км, в том ВН – 158,420 км, СН2 – 340,842 км, НН – 76,123 км, в т.ч. в собственности ВН – 158,420 км, СН2 – 336,370 км, НН – 74,686 км.

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

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

На основании анализа первичных документов, представленных АО «Авиастар-ОПЭ» для подтверждения соответствующего права владения объектами электросетевого хозяйства, были рассчитаны условные единицы на 2024 год:

|  | МВА / км / шт | УЕ               | МВА / км / шт                           | УЕ               | МВА / км / шт            | УЕ             |
|--|---------------|------------------|---|------------------|--------------------------|----------------|
|  | всего по ТСО  |                  | в том числе находящееся в собственности |                  | в том числе арендованное |                |
| Общая трансформаторная ёмкость<br>ВСЕГО, в том числе | 756,406       | 0,000            | 723,836                                 | 0,000            | 32,570                   | 0,000          |
| ВН   | 623,600       | 0,000            | 623,600                                 | 0,000            | 0,000                    | 0,000          |
| СН1  | 0,000         | 0,000            | 0,000                                   | 0,000            | 0,000                    | 0,000          |
| СН2  | 132,806       | 0,000            | 100,236                                 | 0,000            | 32,570                   | 0,000          |
| НН   | 0,000         | 0,000            | 0,000                                   | 0,000            | 0,000                    | 0,000          |
| ЛЭП ВСЕГО, в том числе                               | 575,385       | 2121,527         | 569,476                                 | 2103,259         | 5,909                    | 18,268         |
| ВН   | 158,420       | 903,176          | 158,420                                 | 903,176          | 0,000                    | 0,000          |
| СН1  | 0,000         | 0,000            | 0,000                                   | 0,000            | 0,000                    | 0,000          |
| СН2  | 340,842       | 1085,086         | 336,370                                 | 1070,698         | 4,472                    | 14,388         |
| НН   | 76,123        | 133,265          | 74,686                                  | 129,385          | 1,437                    | 3,880          |
| Кабельные линии<br>ВСЕГО, в том числе                | 343,300       | 1803,080         | 337,918                                 | 1785,392         | 5,382                    | 17,688         |
| ВН   | 31,500        | 724,500          | 31,500                                  | 724,500          | 0,000                    | 0,000          |
| СН1  | 0,000         | 0,000            | 0,000                                   | 0,000            | 0,000                    | 0,000          |
| СН2  | 295,900       | 1035,650         | 291,955                                 | 1021,842         | 3,945                    | 13,808         |
| НН   | 15,900        | 42,930           | 14,463                                  | 39,050           | 1,437                    | 3,880          |
| Воздушные линии<br>ВСЕГО, в том числе                | 232,085       | 318,447          | 231,558                                 | 317,867          | 0,527                    | 0,580          |
| ВН   | 126,920       | 178,676          | 126,920                                 | 178,676          | 0,000                    | 0,000          |
| СН1  | 0,000         | 0,000            | 0,000                                   | 0,000            | 0,000                    | 0,000          |
| СН2  | 44,942        | 49,436           | 44,415                                  | 48,856           | 0,527                    | 0,580          |
| НН   | 60,223        | 90,335           | 60,223                                  | 90,335           | 0,000                    | 0,000          |
| Прочее оборудование<br>ВСЕГО, в том числе            | 1255,000      | 10416,700        | 1163,000                                | 10165,800        | 92,000                   | 250,900        |
| ВН   | 538,000       | 8525,100         | 538,000                                 | 8525,100         | 0,000                    | 0,000          |
| СН1  | 0,000         | 0,000            | 0,000                                   | 0,000            | 0,000                    | 0,000          |
| СН2  | 717,000       | 1891,600         | 625,000                                 | 1640,700         | 92,000                   | 250,900        |
| НН   | 0,000         | 0,000            | 0,000                                   | 0,000            | 0,000                    | 0,000          |
| <b>ИТОГО*</b>  |               | <b>12538,227</b> |   | <b>12269,059</b> |                          | <b>269,168</b> |
| ВН   |               | 9428,276         |   | 9428,276         |                          | 0,000          |
| СН1  |               | 0,000            |   | 0,000            |                          | 0,000          |
| СН2  |               | 2976,686         |   | 2711,398         |                          | 265,288        |
| НН   |               | 133,265          |   | 129,385          |                          | 3,880          |

Сведения о количестве и динамике изменения количества электросетевых объектов (количества условных единиц) АО «Авиастар-ОПЭ», начиная с первого

года долгосрочного периода регулирования (2020) до 2024 года представлены в таблице ниже:

| Год             | ВН       | СН1  | СН2      | НН     | Всего     |
|-----------------|----------|------|----------|--------|-----------|
| Утверждено 2020 | 9 488,99 | 0,00 | 2 534,79 | 123,23 | 12 147,01 |
| Факт 2020       | 9 488,99 | 0,00 | 2 540,49 | 123,23 | 12 152,71 |
| Утверждено 2021 | 9 557,79 | 0,00 | 2 597,99 | 123,23 | 12 279,01 |
| Факт 2021       | 9 500,99 | 0,00 | 2 658,58 | 123,23 | 12 282,80 |
| Утверждено 2022 | 9 557,29 | 0,00 | 2 792,54 | 123,23 | 12 473,05 |
| Факт 2022       | 9 426,06 | 0,00 | 2 843,64 | 65,52  | 12 335,22 |
| Утверждено 2023 | 9 516,99 | 0,00 | 2 924,56 | 123,23 | 12 564,78 |
| Утверждено 2024 | 9 428,28 | 0,00 | 2 976,69 | 133,26 | 12 538,23 |

Снижение условных единиц на 2024 год по сравнению с утвержденными на 2023 год составило 0,211% (ниже на 26,55 у.е.), по сравнению с фактом 2022 года рост составил 1,65% (выше на 203,01 у.е.) по причине ввода нового оборудования.

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

Оценка объёмов передачи электрической энергии по сетям АО «Авиастар-ОПЭ», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на 2024 год объём отпуска электрической энергии в размере 862,11 млн. кВтч в год.

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

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2020 - 2024 годы», и составляют 17,84560 млн. кВтч или 2,07% от поступления в сеть. Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2024 год, утверждённому приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Баланс сформирован на основании предоставленных организацией документов (шаблонов ENERGY.KTL.NET.PLAN, FORM3.1.2023.ORG).

(млн. кВтч)

|                 | Поступление в сеть | Потери    | Потери, % | Полезный отпуск |
|-----------------|--------------------|-----------|-----------|-----------------|
| Утверждено 2020 | 858 294,91         | 17 766,70 | 2,07%     | 840 528,21      |
| Факт 2020       | 778 871,56         | 18 627,04 | 2,39%     | 760 244,52      |

|                 |            |           |       |            |
|-----------------|------------|-----------|-------|------------|
| Утверждено 2021 | 845 974,00 | 17 511,90 | 2,07% | 828 462,10 |
| Факт 2021       | 835 144,20 | 19 605,37 | 2,35% | 815 538,83 |
| Утверждено 2022 | 892 473,00 | 18 474,19 | 2,07% | 873 998,81 |
| Факт 2022       | 768 475,44 | 18 748,90 | 2,44% | 749 726,54 |
| Утверждено 2023 | 862 110,00 | 17 845,60 | 2,07% | 844 264,40 |
| Утверждено 2024 | 862 110,00 | 17 845,60 | 2,07% | 844 264,60 |

Фактическое поступление в сеть электроэнергии в 2022 году ниже утвержденного на 123 997,56 тыс. кВтч (-13,89%). Фактические потери за 2022 год выше утвержденных на 274,71 тыс. кВтч (1,49%). Фактический полезный отпуск за 2022 год ниже утвержденного на 124 272,27 тыс. кВтч (-14,22%).

В 2024 году поступление в сеть электроэнергии планируется с ростом по сравнению с фактом 2022 года на 12,2%, и на том же уровне относительно утвержденного на 2023 год.

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

В настоящем разделе проводится анализ экономической обоснованности предложений по установлению величины необходимой валовой выручки, обеспечивающей компенсацию экономически обоснованных расходов на осуществление деятельности по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. для АО «Авиастар-ОПЭ», анализ корректности определения параметров расчёта тарифов; анализ экономической обоснованности операционных (подконтрольных) и неподконтрольных расходов, корректировки, расходов на энергетические ресурсы, амортизации, налогов и обоснованности объёма полезного отпуска (товаров) услуг.

Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в статье 252 Налогового кодекса Российской Федерации, где в абзаце 2 указывается: «Расходами признаются обоснованные и документально подтверждённые затраты (а в случаях, предусмотренных статьёй 265 НК РФ, убытки), осуществлённые (понесённые) налогоплательщиком». Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтверждёнными расходами понимаются затраты, подтверждённые документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведённые расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчётом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода».

Следует отметить, затраты АО «Авиастар-ОПЭ» формирует с учётом общехозяйственных расходов, относимых на передачу электрической энергии. С 2021 года фактическая себестоимость услуг определяется с учётом приказа Минфина России от 15.11.2019 № 180н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учёта ФСБУ 5/2019 «Запасы»:

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

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

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

Во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц» в АО «Авиастар-ОПЭ» утверждено Положение о закупке товаров, работ, услуг председателем Совета директоров АО «Авиастар-ОПЭ» 30.09.2022г., размещённое на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок <http://zakupki.gov.ru>. Закупки могут осуществляться следующими способами (пп. 1.3.3-1.3.8 Положения):

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

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

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

- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

Закупки товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает 100,0 тыс. руб., а также закупки, связанные с заключением и исполнением договора купли-продажи, аренды (субаренды), договора доверительного управления государственным или муниципальным имуществом, иного договора, предусматривающего переход прав владения и (или) пользования в отношении недвижимого имущества, АО «Авиастар-ОПЭ» вправе осуществлять без размещения сведений о них в единой информационной системе (п.6.3.1 Положения).

Под закупкой у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) понимается способ осуществления закупок, при котором Заказчик предлагает заключить гражданско-правовой договор только одному поставщику (исполнителю, подрядчику) либо принимает предложение о заключении договора от одного поставщика (исполнителя, подрядчика) без проведения торгов или иных конкурентных процедур закупки. Разделом 6.3 Положения о закупках товаров работ и услуг определены основания проведения закупки у единственного поставщика, к которым относятся в том числе приобретение в целях ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, аварий или для удовлетворения срочных потребностей заказчика в требуемые сроки, являющихся следствием возникновения аварийной ситуации; дополнительные закупки у того же поставщика (подрядчика, исполнителя) по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретенной продукцией, учитывая эффективность первоначальных закупок, разумность цены; прово-

дятся закупки дополнительных работ или услуг, не включенных в первоначальный проект (договор), но не отделяемых от основного договора без значительных трудностей и необходимых ввиду непредусмотренных обстоятельств; продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует её равноценная замена; возникла необходимость закупки услуг по авторскому надзору за строительством, реконструкцией, капитальным ремонтом объектов, по шеф-надзору и /или шеф-монтажу оборудования; необходимости выполнения мероприятий для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя в короткие сроки, не предусмотренных в инвестиционной программе предприятия, на сумму не более чем 30 % от годового объема закупок; если процедура закупки признана несостоявшейся в связи с подачей единственной заявки, а указанная заявка и подавший её участник признаны приемлемыми; если процедура закупки признана несостоявшейся в связи с отсутствием заявок или если все заявки были отклонены, а проведение новых процедур нецелесообразно; в случае если результаты конкурентных закупок были отменены или изменены по решению закупочной комиссии АО «Авиастар-ОПЭ» и проведение повторных закупочных процедур может повлечь срыв сроков поставки товаров (выполнения работ, услуг); при расторжении ранее заключенного договора по причине его неисполнения (ненадлежащего исполнения) поставщиком (исполнителем, подрядчиком), и у Заказчика отсутствует время на проведение закупки иным способом, помимо закупки у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя); возникла необходимость проведения закупки товаров, работ, услуги по взаимозачету у организаций, имеющих задолженность перед Заказчиком, установленную по решению суда; возникла потребность в приобретении или аренде электрических сетей, для развития распределительного электросетевого комплекса в целях обеспечения осуществления ТП заявителей; возникла потребность в **аренде** или приобретении движимого и/или недвижимого имущества, а так же земельных участков, необходимых для обеспечения основной производственной и хозяйственной деятельности; закупка товаров, работ, услуг осуществляется в рамках выполнения Заказчиком контрактов (договоров), не связанных с деятельностью Заказчика, относящейся к сфере деятельности субъектов естественных монополий в соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ, в которых Заказчик выступает в качестве Исполнителя и др.

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

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

Субъекты электроэнергетики представляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные отдельного учёта (в том числе первичного бухгалтерского учёта) активов продукции, доходов и расходов по осуществляемым видам деятельности в соответствии с пп. 5, 6 Основ ценообразования. Анализ представленных АО «Авиастар-ОПЭ» в соответствии с приказом Министерства



энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» данных (в том числе бухгалтерских документов) подтверждает ведение раздельного учёта в организации.

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

### **3.1. Расчёт подконтрольных расходов на 2024 год**

Методом регулирования формирования необходимой валовой выручки в отношении АО «Авиастар-ОПЭ», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является пятым годом очередного долгосрочного периода (ДПР).

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

|  |         |
|--|---------|
| Индекс инфляции                                  | 7,2%    |
| Индекс эффективности операционных расходов       | 4,00%   |
| Индекс изменения количества активов              | -0,211% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,750   |
| Итого коэффициент индексации                     | 1,0275  |

(тыс. руб.)

|   | Статья  | 2020 год<br>утверждено до предписания |                   | 2020 утв<br>по предписанию<br>ФАС | 2020 факт<br>ЭО до<br>предписания | 2020 факт<br>ЭО с учетом<br>предписания<br>ФАС | отклонение<br>(факт2020/утв.2020)<br>с учетом предписания |                | 2021<br>утверждено<br>до предписания<br>ФАС | 2021 утв по<br>предписанию<br>ФАС | 2021 факт<br>ЭО с учетом<br>предписания<br>ФАС | Отклонение<br>(факт.2021/утв.2021) с<br>учетом предписания |              |
|---|---|---------------------------------------|-------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--|---|----------------|---|-----------------------------------|--|--|--------------|
|   |   | ЭОР                                   | с учётом<br>МСА   |                                   |                                   |  | абс   | отн            |   |                                   |  | абс  | отн          |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 10 443,85                             | 10 246,05         | 10 114,26                         | 6 831,68                          | 6 831,68                                       | -3 282,58   | -32,45%        | 10 274,65                                   | 10 145,35                         | 13 063,23                                      | 2 917,88   | 28,76%       |
| 2 | Работы и услуги производственного характера           | 14 760,38                             | 14 480,82         | 14 294,57                         | 3 059,79                          | 3 059,79                                       | -11 234,78  | -78,59%        | 14 521,25                                   | 14 310,08                         | 11 362,68                                      | -2 947,40  | -20,60%      |
| 3 | Расходы на оплату труда                               | 70 903,93                             | 69 561,03         | 68 666,32                         | 72 363,84                         | 72 363,84                                      | 3 697,52  | 5,38%          | 69 755,22                                   | 68 877,42                         | 73 274,98                                      | 4 397,56   | 6,38%        |
| 4 | Расходы на страхование                                | 49,43                                 | 48,49             | 47,87                             | 78,17                             | 78,17  | 30,30   | 63,30%         | 48,63                                       | 48,02                             | 76,91  | 28,89  | 60,16%       |
| 5 | Другие прочие расходы                                 | 6 609,80                              | 6 484,61          | 6 282,96                          | 5 835,64                          | 5 654,57                                       | -628,39   | -10,00%        | 6 502,72                                    | 6 302,27                          | 8 474,10                                       | 2 171,83   | 34,46%       |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды                          | 374,29                                | 367,20            | 362,48                            | 525,16                            | 525,16   | 162,68  | 44,88%         | 368,23                                      | 363,60                            | 659,16   | 295,56   | 81,29%       |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли                     | 1 643,49                              | 1 612,36          | 814,20                            | 1 283,85                          | 1 283,85                                       | 469,65  | 57,68%         | 1 616,86                                    | 816,71                            | 1 828,30                                       | 1 011,59   | 123,86%      |
|   | <b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>                   | <b>104 785,18</b>                     | <b>102 800,57</b> | <b>100 582,65</b>                 | <b>89 978,13</b>                  | <b>89 797,06</b>                               | <b>-10 785,59</b>   | <b>-10,72%</b> | <b>103 087,55</b>                           | <b>100 863,45</b>                 | <b>108 739,35</b>                              | <b>7 875,90</b>  | <b>7,81%</b> |

|   | Статья  | 2022<br>утвержде-<br>но до<br>предписа-<br>ния | 2022 утв по<br>предписа-<br>нию ФАС | 2022 факт<br>ЭО с уче-<br>том пред-<br>писания<br>ФАС | отклонение<br>(факт<br>ЭО.2022/утв.2022) с<br>учетом предписания |              | 2023<br>утверждено<br>до предпи-<br>сания ФАС | 2023 утв<br>по пред-<br>писанию<br>ФАС | отклонение<br>(утвт.2023/утв.2022)<br>с учетом предписа-<br>ния |              | 2024 пред-<br>ложение<br>ТСО | 2024<br>утверждено<br>К<br>01.01.2024 | 2024 утвер-<br>ждено<br>К<br>01.05.2024 | отклонение<br>(утв. 2024/утв.2023) с<br>учетом предписания |              |
|---|---|--|-------------------------------------|---|--|--------------|---|--|---|--------------|------------------------------|---------------------------------------|---|--|--------------|
|   |   |  |                                     |   | абс  | отн          |   |  | абс   | отн          |                              |                                       |   | абс  | отн          |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 10 409,74                                      | 10 278,74                           | 9 132,33  | -1 146,41  | -11,15%      | 10 651,38                                     | 10 517,34                              | 238,60  | 2,32%        | 10 957,89                    | 10 944,17                             | 10 806,45                               | 289,11   | 2,75%        |
| 2 | Работы и услуги производственного характера           | 14 712,17                                      | 14 498,22                           | 11 646,46   | -2 851,76  | -19,67%      | 15 053,68                                     | 14 834,77                              | 336,55  | 2,32%        | 15 486,87                    | 15 467,49                             | 15 242,56                               | 407,79   | 2,75%        |
| 3 | Расходы на оплату труда                               | 70 672,32                                      | 69 782,98                           | 77 469,40   | 7 686,42   | 11,01%       | 72 312,84                                     | 71 402,85                              | 1 619,87  | 2,32%        | 74 271,15                    | 74 300,63                             | 73 365,63                               | 1 962,78   | 2,75%        |
| 4 | Расходы на страхование                                | 49,27  | 48,65                               | 49,27   | 0,62   | 1,27%        | 50,41   | 49,78                                  | 1,13  | 2,32%        | 51,78                        | 51,80                                 | 51,15                                   | 1,37   | 2,75%        |
| 5 | Другие прочие расходы                                 | 6 588,21                                       | 6 385,13                            | 8 939,02  | 2 553,89   | 40,00%       | 6 741,14                                      | 6 533,35                               | 148,22  | 2,32%        | 6 710,20                     | 6 926,45                              | 6 712,95                                | 179,60   | 2,75%        |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды                          | 373,07   | 368,38                              | 765,73  | 397,35   | 107,86%      | 381,73  | 376,93                                 | 8,55  | 2,32%        | 820,62                       | 392,22                                | 387,29                                  | 10,36  | 2,75%        |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли                     | 1 638,12                                       | 827,44                              | 1 138,30  | 310,86   | 37,57%       | 1 676,14                                      | 846,65                                 | 19,21   | 2,32%        | 1 721,53                     | 1 722,22                              | 869,92                                  | 23,27  | 2,75%        |
|   | <b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>                   | <b>104 442,89</b>                              | <b>102 189,54</b>                   | <b>109 140,51</b>                                     | <b>6 950,97</b>  | <b>6,80%</b> | <b>106 867,32</b>                             | <b>104 561,67</b>                      | <b>2 372,13</b>   | <b>2,32%</b> | <b>110 020,04</b>            | <b>109 804,98</b>                     | <b>107 435,94</b>                       | <b>2 874,27</b>  | <b>2,75%</b> |

Принимая во внимание рассчитанный коэффициент индексации подконтрольных расходов и затраты, утверждённые на 2023 год, принимаются подконтрольные затраты в размере **107 435,94 тыс. руб.**, что выше утверждённых расходов на 2023 год на 2 874,27 тыс. руб. (на 2,75%) и ниже предложения предприятия на 2 584,1 тыс. руб. (-2,35%).

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были исключены (перераспределены) экономически необоснованные (обоснованные) расходы из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год (исключены из базового уровня подконтрольных АО «Авиастар-ОПЭ» на 2020 год расходы по статьям:

- «Работы и услуги производственного характера» в размере 29,277 тыс.руб.,
- «Подконтрольные расходы из прибыли» в сумме 802,75 тыс. руб.,
- «Другие прочие расходы» на расходы коммунального хозяйства в сумме 121,10 тыс. руб. (перенесены в неподконтрольные расходы).

В связи с пересчетом базового уровня подконтрольных расходов изменились подконтрольные расходы, утверждённые на 2023 год, от которых рассчитываются показатели 2024 года.

В отношении задвоения расходов на ГСМ по статье «Работы и услуги производственного характера» необходимо отметить, что сумма по данной статье рассчитана исходя из расчёта подтверждённых экономически обоснованных фактических за 2018 год, а также с учётом индекса изменения количества активов и индекса потребительских цен на 2019-2020 гг. в размере 14 760,38 тыс. руб. ( $13\,660,03 * 1,0314$  (итоговый коэффициент индексации 2019) \*  $1,0476$  (итоговый коэффициент индексации 2020)).

Перечень подтверждённых экономически обоснованных фактических расходов по данной статье за 2018 год приведен ниже:

| ОСНОВАНИЕ   | ВИД РАБОТ  | СУММА,<br>тыс. руб. |
|---|--|---------------------|
| Договоры по результатам конкурентной закупки<br>(размещены на сайтах <a href="http://www.aviastar-ope.ru">www.aviastar-ope.ru</a> ; <a href="http://zakupki.gov.ru">zakupki.gov.ru</a> .) |  |                     |
| ФБУ «Ульяновский ЦСМ» д.1386 от 01.02.2018г.  | Поверка СИ<br>Протокол закупки №1/1 от 01.02.18г.  | 363,93              |
| ООО «СтройНаправление» Д.№1416 от 18.04.2018г.  | Капитальный ремонт здания ГПП «пл.3» Протокол закупки №11/1 от 16.04.18г.  | 512,23              |
| ООО «ТМ КЭП» Д.№1430 от 23.05.2018г.  | Капитальный ремонт оборудования РП «Лесная бьль» Протокол закупки №14/1 от 18.05.18г.  | 9 152,50            |
| ООО «ВЭЛ» д.№1455 от 26.06.2018г.   | Сушка и регенерация трансформаторного масла трансформатора Т-2 ТДН-10000/110/6кВ ГПП «СБ» Протокол закупки №21/1 от 21.06.18г. | 295,47              |
| ООО «Альтернатива в энергетике» д.№1473 от 07.08.2018г.   | Ремонт ШУОТ ГПП «СБ» Протокол закупки №21/1 от 21.06.18г.  | 345,50              |
| ООО «ВЭЛ» д.№1490 от 12.09.2018г.   | Ремонт оборудования РУ-0,4кВ ТП2 РП-5 «ПКЗ» Протокол закупки №29/1 от 05.09.18г.   | 135,90              |
| Договоры на ремонт оборудования и электрических сетей с единственным поставщиком услуг  |  |                     |
| ООО «ВЭЛ»<br>Согласно сметному расчету  | Обследование РНП силового трансформатора Т-1 ТРДН-25000/110/10кВ ГПП «СБ»  | 64,20               |
| ООО «ВЭЛ» д.№1477 от 07.08.2018г.   | Ремонт РНП силового трансформатора Т-2 ТДН-10000/110/6кВ ГПП «ВЗ»  | 402,38              |
| ООО «ВЭЛ» д.№22 от 28.05.2018г.   | Ремонт вентиляей отбора масла из бака силовых  | 99,95               |

| ОСНОВАНИЕ   | ВИД РАБОТ  | СУММА,<br>тыс. руб.                               |
|---|--|---|
| Договоры по результатам конкурентной закупки<br>(размещены на сайтах <a href="http://www.aviastar-ore.ru">www.aviastar-ore.ru</a> ; <a href="http://zakupki.gov.ru">zakupki.gov.ru</a> .) |  |   |
|   | трансформаторов 110/10кВ ГПП «НГ-1, СБ, ГНС-2, СОРВ, Зенит»  |   |
| ООО «ВЭЛ» д.№59 от 17.09.2018г.   | Аварийно-восстановительный ремонт 10кВ вводов силового трансформатора Т-2 ГПП Зенит»   | 74,81   |
| ООО «ВЭЛ» д.№71 от 08.10.2018г.   | Ремонт вентиляей отбора масла из бака силовых трансформаторов 110/10кВ ГПП «СЗ» ГПП «Юбилейная»  | 50,03   |
| ООО «ВЭЛ» д.№13 от 13.03.2018г.   | Капитальный ремонт КТП-К-400/10/0,4кВ  | 99,29   |
| ООО «ВЭЛ» д.№26 от 13.03.2018г.   | Монтаж КТП-400/10/0,4кВ (после ремонта на базе)  | 69,15   |
| ООО «Вантес»<br>д.№ПИР-404/1653 от 29.03.18г.   | Разработка рабочей документации на капитальный ремонт 2-х КЛ-10кВ от РП-5 «ПКЗ» до ТП-2 РП-5   | 68,00   |
| ООО «Строй проект»<br>д.№1485 от 31.08.2018г.   | Обследование технического состояния фундамента Т-2 ГПП «пл.3»  | 22,07   |
| ООО «Самарский Электропроект»<br>Д.№1485 от 31.08.2018г.  | Разработка рабочей документации на капитальный ремонт ТП-2 ГПП «пл.3»  | 80,00   |
| ОО «Лидер качества»<br>д.№8 от 16.07.2018г.   | Ремонт секционных ворот в помещении трансформаторов 110/10кВ ГПП «НГ-1», ГПП «НГ-2»  | 21,95   |
| ЗАО «Конвертор» по счету №006 от 30.07.2018г.   | Ремонт преобразователя ПП-ППЕТ-1-220-220 ГПП «СБ»  | 21,95   |
| ООО «ВЭЛ» г/п №181/1254 от 29.10.2018г.   | Ремонт КЛ-0,4кВ ТП-2 РП-5 и переподключение после кап.ремонта  | 42,60   |
| ООО «Спецкомплект»<br>д.№СП-01178 от 29.03.2018г.<br>д.№СП-0117 от 29.01.2018г.<br>д.№СП-0216 от 26.06.2018г.   | Ремонт перфоратора<br>Электростанции<br>Диагностика мотокосы   | 4,00<br>3,20<br>0,60                              |
| ООО НПП «Динамика»<br>д.№073/ГО-18 от 02.03.2018г.  | Диагностика и ремонт прибора «Ретом»   | 32,00   |
| ИП Селянкин А.М.<br>д.№190-17 от 18.12.2017г.<br>д.№189-17 от 18.12.2017г.<br>д.№191-17 от 18.12.2017г  | Техническое обслуживание: системы<br>пож.сигнализации и оповещения ГПП системы пожаротушения ГПП «НГ-1» автодозвонной ситемы<br>охранной сигнализации РП-10кВ  | 59,20<br>40,00<br>56,80                           |
| ИП Селянкин А.М.<br>д/с к дог.№190-17 от 18.12.2017г.<br>д/с.к дог.№189-17 от 18.12.2017г.<br>д/с.к дог.№190-17 от 18.12.2017г<br>д/с №2<br>д/с №2  | Ремонт автодозвонной системы охранной<br>сигнализации РП-5 «ПКЗ»<br>системы пожаротушения ГПП «НГ-1»<br>системы пожарной сигнализации и<br>оповещения ГПП «Юбилейная»<br>системы видеонаблюдения на складе<br>системы пожарной сигнализации ГПП «СЗ» | 13,30<br>21,30<br>4,90<br>15,70<br>38,90<br>20,60 |
| ООО «ПриборСервис»<br>д.№313/1 от 03.11.2017г.  | Ремонт и периодическая поверка приборов и испытательного оборудования  | 8,380   |
| ООО «КапиталСтройдиагностика»<br>д.№1373 от 09.01.2017г.  | Хроматографический и химический анализ трансформаторного масла с силовых трансформаторов 110кВ   | 93,72   |
| ООО «ВЭЛ»<br>д№02 от 10.01.2017г.   | Испытание защитных средств<br>Сушка, регенерация трансформаторного масла   | 41,06<br>27,85                                    |
| ИП Садов<br>д.№02-01/18 от 08.01.2018г.   | Дератизация, уничтожение растительности с территории ОРУ ГПП   | 102,9   |
| ООО «Промышленные системы<br>автоматики»<br>д.№98-р/18 от 20.09.2018г.<br>д.№103-р/18 от 23.11.2018г.   | Обследование системы «Самур» ДГР<br>ГПП «СБ»   | 64,31<br>65,49                                    |
| ООО «Эльген»<br>д.№12/17 от 10.07.2017г.  | Техническое обслуживание и зарядка огнетушителей   | 33,80   |
| ООО «УЦСМ»  | Метрологические услуги   | 55,80   |

| ОСНОВАНИЕ   | ВИД РАБОТ   | СУММА,<br>тыс. руб.     |
|---|---|-------------------------|
| Договоры по результатам конкурентной закупки<br>(размещены на сайтах www.aviastar-ope.ru; zakupki.gov.ru. ) |   |                         |
| д.№3460 от 25.09.2017г.<br>д.№3475М от 10.01.2018г.<br>д.№3552М от 10.08.2018г.                             |   | 451,91<br>93,10         |
| ООО «УРМ»<br>д.№1549 от 25.12.2018г.  | Ремонт радиостанции на ГПП «Заволжская», ГПП «ОСК»  | 100,00                  |
| АНО УМИТЦ<br>д.№967 от 30.07.2018г.<br>д.№968 от 30.07.2018г.<br>д.№919 от 25.06.2018г.                     | Проведение сертификационных испытаний<br>э/э по показателям качества<br>Сертификация э/э<br>Проведение испытаний э/э по показателям | 89,80<br>99,90<br>99,60 |
| ИТОГО   |   | 13 660,03               |

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

### **3.2. Расчёт неподконтрольных расходов на 2024 год.**

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

#### **Статья «Аренда» на 2024 год**

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

АО «Авиастар-ОПЭ» на 2024 год заявлены расходы по данной статье 9 376,80 тыс. руб., в том числе: аренда объектов электросетевого хозяйства – 2 141,05 тыс. руб., фактические затраты за 2022 год составили 8 754,53 тыс. руб., в том числе аренда объектов электросетевого хозяйства – 2 138,05 тыс. руб. В обоснование статьи представлены документы: договоры аренды объектов электросетевого хозяйства, договоры аренды помещений.

АО «Авиастар-ОПЭ» владеет как на праве собственности электросетевым комплексом, так и на праве аренды. При этом собственные объекты полностью удовлетворяют всем критериям отнесения к ТСО. Эксперты отмечают, что все договора аренды заключены на срок менее 1 года (с дальнейшей пролонгацией), в связи с чем договора не подлежат государственной регистрации.

Информационном письмом ФСТ России № ЕП-7170/12, Минэнерго России № ВК-7135/09 от 26.06.2015 «О применении постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении

владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» даны следующие разъяснения: «в части учёта в составе тарифа на услуги по передаче электрической энергии расходов на содержание иных объектов электросетевого хозяйства (свыше 10 МВА), не соответствующим критериям в части срока владения объектами электросетевого хозяйства, при условии, что в целом организация соответствует критериям, постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 не устанавливает требований в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства».

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

Экспертами рассмотрены представленные материалы:

| № п/п | Арендодатель                                     | Наименование объекта аренды  | Реквизиты Договора        | счет БУ | Ожид 2023 года  | Отнесено на передачу э/э |                 | План на 2024 год | Отнесено на передачу э/э |                 | Коэфф-т индексации |
|-------|--|--|---------------------------|---------|-----------------|--------------------------|-----------------|------------------|--------------------------|-----------------|--------------------|
|       |  |  |                           |         |                 | коэфф-т                  | сумма           |                  | коэфф-т                  | сумма           |                    |
|       | <b>АРЕНДА ПОМЕЩЕНИЙ</b>                          |  |                           |         | <b>6 826,35</b> |                          | <b>6 642,58</b> | <b>7 171,36</b>  |                          | <b>7 037,11</b> |                    |
| 1     | ООО "Центр недвижимости Кедр"                    | Производ. помещениа - 1422,43 кв.м, с 17.10.2022 - 1165,64 кв.м<br>Офисные помещения - 335,02 кв.м<br>Складское помещение - 329 кв.м.        | 11/20 от 30.09.2020       | 25 сч   | 3 359,53        | 0,98094                  | 3 295,50        | 3 527,51         | 0,98094                  | 3 460,27        | 1,050              |
| 2     | ООО "Центр недвижимости Кедр"                    | Офисные помещения - 572,42 кв.м  | 14/20 от 29.09.2020       | 26 сч   | 2 345,72        | 0,96414                  | 2 261,60        | 0,00             | 0,96414                  | 0,00            |                    |
| 3     | ООО "Центр недвижимости Кедр"                    | Офисные помещения - 202,18 кв.м  | 13/20 от 29.09.2021       | 26 сч   | 993,31          | 0,96414                  | 957,69          | 0,00             | 0,96414                  | 0,00            |                    |
| 4     | ООО "Центр недвижимости Кедр"                    | Офисные помещения - 820,15 кв. м.  | 2409/20-1 от 30.09.2020   | 26 сч   | 0,00            | 0,98094                  | 0,00            | 3 516,07         | 0,98094                  | 3 449,05        | 1,050              |
| 5     | ИП Лотфуллин И.З.                                | Нежилое помещение под офис - 30 кв.м   | 2 от 01.02.2016           | 20 сч   | 18,00           | 1,00000                  | 18,00           | 18,00            | 1,00000                  | 18,00           | 1,000              |
| 6     | ООО "ЦентрПрогресс"                              | Нежилое помещение для размещениа дежурного персонала - 6 кв.м  | ПРК-12/2019 от 01.12.2019 | 20 сч   | 0,83            | 1,00000                  | 0,83            | 0,83             | 1,00000                  | 0,83            | 1,000              |
| 7     | ИП Апарина В.В.                                  | Нежилое помещение для размещениа ТП - 30,7 кв.м  | 50 от 01.11.2021          | 20 сч   | 40,56           | 1,00000                  | 40,56           | 40,56            | 1,00000                  | 40,56           | 1,000              |
| 8     | ООО "Васпа"                                      | Нежилое помещение для размещениа ТП - 57,51 кв.м   | 2342 от 01.10.2022        | 20 сч   | 68,40           | 1,00000                  | 68,40           | 68,40            | 1,00000                  | 68,40           | 1,000              |
|       | <b>АРЕНДА ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА</b> |  |                           |         | <b>2 141,05</b> |                          | <b>2 141,05</b> | <b>2 141,05</b>  |                          | <b>2 141,05</b> |                    |
| 1     | ООО "СимбирскВторРесурс"                         | КЛ-10 кВ - 695 м<br>ТП-1-ШВВ тр-р ТМ-1000/10/0,4кВ<br>ТП-2-ШВВ тр-р ТМ-1000/10/0,4кВ<br>ТП-3-ШВВ тр-р ТМ-630/10/0,4кВ                        | 904 от 31.12.2015         | 20 сч   | 118,58          | 1,00000                  | 118,58          | 118,58           | 1,00                     | 118,58          | 1,000              |
| 2     | ООО "Агава"                                      | ТП №1 2x1600/10/0,4кВ<br>ТП №2 2x1000/10/0,4кВ<br>2 КЛ-10кВ от ТП№1 до ТП №2 - кабель ААБл3x240 протяж. 300м кажд.; АпВнг3x(1x240) 8 м и 7 м | 1 от 14.12.2015           | 20 сч   | 254,24          | 1,00000                  | 254,24          | 254,24           | 1,00                     | 254,24          | 1,000              |
| 3     | ООО "Татьяна"                                    | 2КТП-630/6/0,4 кВ<br>2КЛ-6кВ от КП-15 РУ-6кВ<br>ПАО"У.лававтоб.з-д" до 2КТП-630 протяж. 648 м каждая   | 1449 от 01.03.2018        | 20 сч   | 152,54          | 1,00000                  | 152,54          | 152,54           | 1,00                     | 152,54          | 1,000              |
| 4     | ИП Федоров А.С.                                  | ТП-1 10/0,4 кВ 2x630 кВА<br>КЛ-10 кВ 2 шт по 60 м<br>КЛ-0,4 кВ - 570 м<br>помещение подстанции   | 1943 от 28.12.2020        | 20 сч   | 600,00          | 1,00000                  | 600,00          | 600,00           | 1,00                     | 600,00          | 1,000              |
| 5     | ООО "МИДИ"                                       | КЛ-10 кВ - 220 м<br>ТП-1000/10/0,4 кВ  | 1203 от 20.02.2017        | 20 сч   | 240,00          | 1,00000                  | 240,00          | 240,00           | 1,00                     | 240,00          | 1,000              |
| 6     | ООО "Джокей Ульяновск"                           | оборудование РП-10 кВ<br>2КЛ-10 кВ - 150 м каждая<br>2КЛ-10 кВ - 10 м каждая<br>ТП-1 2x2000/10/0,4 кВ  | 1779 от 01.04.2020        | 20 сч   | 101,69          | 1,00000                  | 101,69          | 101,69           | 1,00                     | 101,69          | 1,000              |
| 7     | ООО "Немак Рус"                                  | РП-10 кВ; ТП-10/0,4 кВ; РУ-10 кВ, сил тр-ры 4000 кВА<br>КЛ-10 кВ - 105 м   | 1319 от 26.09.2017        | 20 сч   | 100,00          | 1,00000                  | 100,00          | 100,00           | 1,00                     | 100,00          | 1,000              |
| 8     | ООО "МЕГА"                                       | КЛ-10 кВ - 180 м<br>ТП-630/10/0,4 кВ   | 1499 от 15.10.2018        | 20 сч   | 24,00           | 1,00000                  | 24,00           | 24,00            | 1,00                     | 24,00           | 1,000              |

| № п/п | Арендодатель  | Наименование объекта аренды   | Реквизиты Договора                            | счет БУ | Ожид 2023 года | Отнесено на передачу э/э |               | План на 2024 год | Отнесено на передачу э/э |               | Кoeff-т индексации |
|-------|---|---|---|---------|----------------|--------------------------|---------------|------------------|--------------------------|---------------|--------------------|
|       |   |   |   |         |                | коэфф-т                  | сумма         |                  | коэфф-т                  | сумма         |                    |
| 9     | ООО "ЭлектроТехСервис-Универсал"  | 4КЛ-0,4 кВ<br>2КЛ-0,4 кВ  | 14-А/2018 от<br>21.11.2018                    | 20 сч   | 12,00          | 1,00000                  | 12,00         | 12,00            | 1,00                     | 12,00         | 1,000              |
| 10    | ИП Саншюков А.З.  | КТПН 630-10/0,4 кВ<br>КТПН 400-10/0,4 кВ<br>ВЛ-10 кВ - 237 м          | 2383 от 01.01.2023                            | 20 сч   | 12,00          | 1,00000                  | 12,00         | 12,00            | 1,00                     | 12,00         | 1,000              |
| 11    | ООО "Ульяновский станкостроительный завод"  | РП-10 кВ; КЛ-10 кВ; РУ-10 кВ, ТП-10 кВ; Трансформаторы Т-1, Т-2       | 2066/ИМТ-101/21 от<br>01.08.2021              | 20 сч   | 520,00         | 1,00000                  | 520,00        | 520,00           | 1,00                     | 520,00        | 1,000              |
| 12    | ИП Лукьянов А.Ю.  | ТП 10/0,4 кВ 1х630 кВА; КЛ-10 кВ - 50 м; ВЛ - 290 м; КЛ-10 кВ - 100 м | 2374 от 01.01.2023                            | 20 сч   | 6,00           | 1,00000                  | 6,00          | 6,00             | 1,00                     | 6,00          | 1,000              |
|       | <b>АРЕНДА ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ</b>  |   |   |         | <b>194,21</b>  |                          | <b>194,21</b> | <b>196,60</b>    |                          | <b>198,64</b> |                    |
| 1     | МТУ Росимущества в респ. Татарстан и Ульяновской области  | Земельный участок<br>73:24:020101:1669                                | ЗУ-2017/90-р от<br>11.05.2017                 | 20 сч   | 43,15          | 1,00000                  | 43,15         | 43,15            | 1,00                     | 45,17         | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:24:021110:585                                 | 19-31з от 27.11.2019                          | 20 сч   | 0,19           | 1,00000                  | 0,19          | 0,19             | 1,00                     | 0,20          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:21:000000:518                                 | ЗУ-2016/149-р от<br>11.05.2016                | 20 сч   | 0,01           | 1,00000                  | 0,01          | 0,01             | 1,00                     | 0,01          | 1,047              |
| 2     | МУ Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям МО "Чердаклинский район" Ульяновской области | Земельный участок<br>73:21:030620:39                                  | 90 от 02.10.2012<br>д/с № 37 от<br>03.09.2015 | 20 сч   | 5,65           | 1,00000                  | 5,65          | 5,92             | 1,00                     | 5,92          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:21:000000:1054                                | 14 от 18.02.2014<br>д/с 07 от 03.09.2015      | 20 сч   | 0,21           | 1,00000                  | 0,21          | 0,22             | 1,00                     | 0,22          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок 73:21:230101:8                                      | 01 от 17.07.2015                              | 20 сч   | 4,07           | 1,00000                  | 4,07          | 4,26             | 1,00                     | 4,26          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:21:000000:1608                                | 21/07/А-2018-654 от<br>31.10.2018             | 20 сч   | 0,22           | 1,00000                  | 0,22          | 0,23             | 1,00                     | 0,23          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:21:000000:1627                                | 21/01/А-2019-19 от<br>29.01.2019              | 20 сч   | 0,12           | 1,00000                  | 0,12          | 0,13             | 1,00                     | 0,13          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:21:000000:1799                                | 12 от 09.06.2020                              | 20 сч   | 0,01           | 1,00000                  | 0,01          | 0,01             | 1,00                     | 0,01          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:21:000000:1223                                | 21/01/А-2019-32 от<br>01.02.2019              | 20 сч   | 0,26           | 1,00000                  | 0,26          | 0,27             | 1,00                     | 0,27          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:21:230101:1223                                | 184 от 15.07.2019                             | 20 сч   | 7,73           | 1,00000                  | 7,73          | 8,09             | 1,00                     | 8,09          | 1,047              |
| 3     | Министерство имущественных отношений и архитектуры Ульяновской области  | Земельный участок<br>73:24:021111:195                                 | 24-2-922 от<br>12.11.2015                     | 20 сч   | 1,00           | 1,00000                  | 1,00          | 1,05             | 1,00                     | 1,05          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:24:020839:43                                  | 24/02/А-2016-353 от<br>10.11.2016             | 20 сч   | 2,14           | 1,00000                  | 2,14          | 2,24             | 1,00                     | 2,24          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:24:000000:2765                                | 24/02/А-2019-80 от<br>20.03.2019              | 20 сч   | 5,75           | 1,00000                  | 5,75          | 6,02             | 1,00                     | 6,02          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:24:021109:309                                 | 24/02/А-2019-127 от<br>04.06.2019             | 20 сч   | 0,81           | 1,00000                  | 0,81          | 0,85             | 1,00                     | 0,85          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:24:021110:584                                 | 24/02/А-2019-128 от<br>04.06.2019             | 20 сч   | 0,42           | 1,00000                  | 0,42          | 0,44             | 1,00                     | 0,44          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:24:000000:2525                                | 24/02/А-2018-501 от<br>07.08.2018             | 20 сч   | 9,81           | 1,00000                  | 9,81          | 10,28            | 1,00                     | 10,28         | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:24:000000:2590                                | 24/02/А-2018-436 от<br>06.07.2018             | 20 сч   | 6,09           | 1,00000                  | 6,09          | 6,38             | 1,00                     | 6,38          | 1,047              |
|       |   | Земельный участок<br>73:24:000000:2590                                | 24/02/А-2018-621 от                           | 20 сч   | 5,02           | 1,00000                  | 5,02          | 5,26             | 1,00                     | 5,26          | 1,047              |



| № п/п | Арендодатель   | Наименование объекта аренды                | Реквизиты Договора                | счет БУ | Ожид 2023 года  | Отнесено на передачу э/э |                 | План на 2024 год | Отнесено на передачу э/э |                 | Коэфф-т индексации |
|-------|----------------|--|-----------------------------------|---------|-----------------|--------------------------|-----------------|------------------|--------------------------|-----------------|--------------------|
|       |                |  |                                   |         |                 | коэфф-т                  | сумма           |                  | коэфф-т                  | сумма           |                    |
|       |                | 73:24:021112:394                           | 03.10.2018                        |         |                 |                          |                 |                  |                          |                 |                    |
|       |                | Земельный участок<br>73:24:020911:811      | 24/02/А-2020-34 от<br>18.02.2020  | 20 сч   | 0,71            | 1,00000                  | 0,71            | 0,74             | 1,00                     | 0,74            | 1,047              |
|       |                | Земельный участок<br>73:21:230201:332      | 24/02/А-2021-196 от<br>21.06.2021 | 20 сч   | 0,18            | 1,00000                  | 0,18            | 0,19             | 1,00                     | 0,19            | 1,047              |
|       |                | Земельный участок<br>73:21:230201:333      | 24/02/А-2021-197 от<br>21.06.2021 | 20 сч   | 0,12            | 1,00000                  | 0,12            | 0,13             | 1,00                     | 0,13            | 1,047              |
|       |                | Земельный участок<br>73:24:021115:2206     | 24/02/А-2018-470 от<br>17.07.2018 | 20 сч   | 0,52            | 1,00000                  | 0,52            | 0,54             | 1,00                     | 0,54            | 1,047              |
| 4     | ИП Ефимов В.Е. | Часть земельного участка<br>73:24:020839:5 | б/н от 29.04.2022                 | 20 сч   | 100,00          | 1,00000                  | 100,00          | 100,00           | 1,00                     | 100,00          | 1,000              |
|       | <b>ИТОГО</b>   |  |                                   |         | <b>9 161,61</b> |                          | <b>8 977,84</b> | <b>9 509,01</b>  |                          | <b>9 376,80</b> |                    |

Рассмотрев представленные материалы, экспертами принято решение исключить из расчёта затраты на аренду объектов электросетевого хозяйства (по договорам с ООО "СимбирскВторРесурс", ООО "Агава", ООО "Татьяна", ООО "Джокей Ульяновск", ООО "Немак Рус", ИП Саншюков А.З., ООО "Ульяновский станкостроительный завод", ИП Лукьянов А.Ю.) в связи с тем, что арендодатель является единственным потребителем услуг по передаче (пп. 5 п. 28 Основ ценообразования...). Затраты на аренду объектов электросетевого хозяйства (по договорам с ИП Федоров А.С., ООО «Миди», ООО «Мега») определены экспертами в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования... исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду (в материалах дела предоставлены расчеты арендной платы с приложением инвентарных карточек, подтвержденные собственником). Экспертами произведён расчёт на основании стоимости оборудования и максимальных сроков полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. Затраты по договорам аренды объектов электросетевого хозяйства определены экспертами в размере 281,02 тыс. руб.

Затраты на аренду помещений по договорам с ООО «Кедр» и ООО "Сталелитейная компания «Памир» определены экспертами в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования... применены расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов (в материалах дела предоставлены документы, подтверждающие осуществление конкурсных процедур в соответствии с ФЗ от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»), с учётом коэффициента распределения затрат по видам деятельности (на услуги по передаче электрической энергии – 0,98) в размере 6 279,19 тыс. руб.

Затраты на аренду помещений (по договорам с ИП Апарина В.В., ООО «Центр-Прогресс», ООО «ВАСПА», ИП Лотфуллин И.З.) исключены. Предприятием в материалах дела не представлена информация о расходах (ценах) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Затраты на аренду земельных участков экспертами определены в размере 159,80 тыс. руб., исходя из факта арендной платы за 2022 год. Предприятием не представлено обоснований, подтверждающих увеличение затрат на аренду земли на 2024 год.

На основании представленных материалов, проведённых расчётов, эксперты принимают затраты на аренду в размере 6 720,02 тыс. руб., что ниже предложений предприятия на 2 656,78 тыс. руб. (-28,33%), в том числе:

- аренда объектов электросетевого хозяйства – 281,02 тыс. руб.
- аренда помещений – 6 279,19 тыс. руб.
- аренда земельных участков – 159,80 тыс. руб.

Снижение по отношению к утверждённым затратам на 2023 год составило 7,36%.

Проанализировав фактические расходы за 2022 год, подтверждённые представленными документами, эксперты принимают по данной статье расходы в размере 6 303,82 тыс. руб., в том числе на аренду электросетевого хозяйства в размере 281,02 тыс. руб. Экспертами отмечено, что состав арендуемого оборудования, которое участвует в расчёте затрат на аренду, значительно не меняется по отношению к оборудованию, учтённому на 2023 год.

### **Статья «Налоги» на 2024 год**

На основании п. 38 Основ ценообразования расчёт величины расходов, не отнесённых к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями. В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя в том числе оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов.

Предприятие планирует расходы в 2024 году по данной статье 6 886,38 тыс. руб., в том числе налог на имущество 6 209,97 тыс. руб., налог на землю – 570,20 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 106,21 тыс. руб.

Расчет расходов на оплату налогов и других обязательных платежей экспертами произведен исходя из предоставленных отчетов о фактически произведенных расходах за 2022 год, налоговых деклараций, бухгалтерских справок и документов (оборотно-сальдовая ведомость по сч.68), Формы 1.6 по раздельному учету.

Проанализировав представленные для обоснования данной статьи документы, эксперты принимают сумму затрат на 2024 год в размере **6 886,38 тыс. руб.** (на уровне, предложенном предприятием).

*Плата за землю.* Проанализировав декларации по земельному налогу за 2022 год, представленные АО «Авиастар-ОПЭ» эксперты принимают в расчет экономически обоснованные затраты в сумме 570,20 тыс. руб. (на уровне, предложенном предприятием).

*Транспортный налог.* Проанализировав декларации по транспортному налогу за 2022 год, представленные АО «Авиастар-ОПЭ» эксперты принимают в расчет экономически обоснованные затраты в сумме 106,21 тыс. руб. (на уровне, предложенном предприятием).

*Налог на имущество организаций.* Экспертная группа исходя из п. 11 Методических указаний № 98-э и п. 20 и 28 Основ ценообразования считает экономически обоснованными затратами по данной статье за 2022 год в размере – 6 352,13 тыс. руб. (из расчёта фактических показателей за 2022 год, с учётом коэффициента распределения затрат по видам деятельности за 2022 год; исходя из данных налоговой декларации по налогу на имущество и данных представленных в таблице 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям».

С 1 января 2019 г. движимое имущество больше не признается объектом налогообложения по налогу на имущество организаций. Изменения в Налоговый кодекс РФ внесены Федеральным законом от 03.08.2018 № 302-ФЗ.

В соответствии со статьей 380 НК РФ ставки налога на имущество организаций устанавливаются законами субъектов РФ и не могут превышать 2,2%.

В соответствии со статьей 2 Закона Ульяновской области от 02.09.2015 № 99-99-ЗО «О налоге на имущество организаций на территории Ульяновской области» налоговая ставка налога на имущество устанавливается в размере 2,2%.

П. 3 ст. 380 2 части Налогового кодекса РФ устанавливает налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, не могут превышать в 2013 году 0,4 процента, в 2014 году - 0,7 процента, в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2018 году - 1,9 процента. Перечень имущества, относящегося к указанным объектам, утверждается Правительством Российской Федерации (постановление Правительства Российской Федерации от 23.11.2017 № 1421). В соответствии с письмом Федеральной налоговой службы от 26.11.2018 № БС-3-21/8769 при исчислении налога на имущество организаций в отношении включенных в Перечень магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, в налоговом периоде 2019 года применяются налоговые ставки с учетом положений пунктов 1, 2 и 4 статьи 380 Налогового Кодекса РФ.

Эксперты, основываясь на положениях 1, 2, 4 статьи 380 НК РФ принимают в расчет сумму на уровне предложения предприятия в размере 6 209,97 тыс. руб.

Таким образом, исходя из обосновывающих документов, экспертной группой в расчет экономически обоснованных затрат по статье «Налоги» на 2024 год включена сумма 6 886,38 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

Проанализировав фактические расходы за 2022 год, подтвержденные представленными документами по уплате налогов, эксперты принимают по данной статье расходы в размере 6 939,68 тыс. руб.

#### **Статья «Отчисления на социальные нужды» на 2024 год**

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 15 683,10 тыс. руб. (из расчёта 20,24%). Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 16 324,80 тыс. руб. (из расчёта 21,98%). Перечисленные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

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

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 69 «Расчёты по социальному страхованию и обеспечению» за 2022 год.

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

Экспертами был проведён анализ экономической обоснованности фактических расходов затрат по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год. Фактическая заработная плата на 1 работника за 2022 год по данным организации составила 40 602,41 руб., в то время как среднемесячная заработная плата работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха») по данным органов статистики по Ульяновской области за 2022 год составила 46 991,10 руб.

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

$46\,991,10 \text{ руб.} \times 157 \text{ чел.} \times 12 \text{ мес.} \times 0,2024 = 15\,683,10 \text{ тыс. руб.}$

Федеральным законом от 01.04.2020 №102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 №209-ФЗ "О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации" был определен порядок расчёта по пониженным тарифам страховых взносов с выплат работникам, которые по итогам месяца превышают минимальный размер оплаты труда (МРОТ).

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

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование на 2024 год в размере 20,24% к рассчитанному фонду оплаты труда (73 365,63 тыс. руб.). Сумма взносов составит на 2024 год 14 852,32 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2024 год составят **14 852,32 тыс. руб.**, что ниже предложенных предприятием на 2024 год на 1 472,48тыс. руб.

#### **Статья «Прочие неподконтрольные расходы» на 2024 год**

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были исключены (перераспределены) экономически необоснован-

ные (обоснованные) расходы из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год.

Пунктом 2.2 Предписания ФАС России указано на исключение из базового уровня подконтрольных расходов АО «Авиастар-ОПЭ» 2020 года расходы по статье затрат «Другие прочие расходы» в части расходов на услуги коммунального хозяйства в размере 121,10 тыс. руб. и включить их в состав неподконтрольных расходов в экономически обоснованном размере.

#### *Тепловая энергия*

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 756,30 тыс. руб. (расходы на тепловую энергию). Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 1 138,62 тыс. руб.

АО «Авиастар-ОПЭ» представлены:

- договор на поставку и потребление тепловой энергии в горячей воде от 31.12.1998 № 014 с УМУП «Ульяновскводоканал»,
- договор на поставку и потребление тепловой энергии в горячей воде от 01.10.2015 № 829 с ООО «Тепломагистраль»,
- отчёт по проводкам за 2022 год (сч. 20-60),
- договора аренды с ООО «Кедр», в соответствии с которыми арендатор оплачивает тепловую энергию.

Передача тепловой энергии подлежит государственному регулированию, в связи с чем экспертами произведён расчёт расходов на теплоснабжение на 2024 год в соответствии с п.22, 29 Основ ценообразования, исходя из ожидаемых показателей 2023 года и прогнозного ИПЦ на 2024 год.

#### *Водоснабжение, водоотведение*

В обоснование статьи затрат представлены договора с УМУП «Водоканал», АО «Авиастар-СП» и ООО «Кедр».

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 173,52 тыс. руб.. Планируемые предприятием расходы на 2024 год заявлены среди подконтрольных расходов и составляют 129,35 тыс. руб.

Проанализировав представленные предприятием обосновывающие материалы, расчёты и расшифровки, фактические расходы за 2022 год по данной статье признаются экспертами экономически обоснованными в размере 929,82 тыс. руб., на 2024 год расходы составят **1 267,97 тыс. руб.**, что находится на уровне, предложенном предприятием.

#### **Статья «Налог на прибыль» на 2024 год**

Фактические расходы по данной статье за 2022 год заявлены предприятием в размере 600,37 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 600,37 тыс. руб.

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

- форма № 2 «Отчёт о прибылях и убытках»;
- формы раздельного учёта, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- налоговая декларация за 2022 год;
- карточка сч. 68.04, оборотно-сальдовая ведомость по сч.68.04.

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

Предприятием фактические расходы за 2022 год заявлены в полном объёме, с учётом налога по прочим нерегулируемым видам деятельности.

В соответствии с отчётом о прибылях и убытках, по данным отдельного учёта за 2020-2021 годы (в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике») и налоговой декларации совокупный налог на прибыль по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» за 2022 год составил 600,37 тыс. руб.

Таким образом, налог на прибыль на регулируемый период принимается в размере **600,37 тыс. руб.**

#### **Статья «Выпадающие доходы от технологического присоединения» на 2024 год**

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

Предприятием рассчитаны фактические выпадающие в размере 7 579,82 тыс. руб., планируются затраты по данной статье в размере 19 860,30 тыс. руб.

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

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

- при расчете фактических выпадающие доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых установлены в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение) использованы значения объема максимальной мощности, количества пунктов секционирования и длины линий (ЛЭП) и суммы расходов на строительство объекта на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение. По расчёту экспертов фактические выпадающие (до 15 кВт) составили 1 970,68 тыс. руб.;

- при расчете плановых выпадающие доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых установлены в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год). По расчёту экспертов плановые выпадающие (до 15 кВт) составили 3 281,01 тыс. руб. (по расчёту предприятия – 19 860,30 тыс. руб.);



- выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического при-соединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно за период 2022 год составили 3 741,34 тыс. руб.

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно на период 2024 года составили 14 337,79 тыс. руб.

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованной суммой плановых расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение на 2024 год в размере **17 618,80 тыс. руб.** Фактическими экономически обоснованными признаны – 5 712,02 тыс. руб.

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

Распоряжением энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области от 30.10.2019 № 128-од утверждена инвестиционная программа АО «Авиастар-ОПЭ» на период 2020-2024 годы. Источниками финансирования инвестиционной программы является амортизация основных средств и прибыль на капитальные вложения.

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

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

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 71 491,33 тыс. руб. Предприятием предлагаются расходы по данной статье на 2024 год в размере 58 611,20 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов за 2022 год и 9 месяцев 2023 года;
- ведомости наличия основных фондов за 2022 год, за 9 месяцев 2023 года, содержащие информацию о первоначальной стоимости, остаточной стоимости на 30.09.2023 г. и сроке полезного использования для целей бухгалтерского учёта по каждому основному средству;

На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов за 2022 год экспертами произведён расчёт ежемесячных амортизационных отчислений и расчёт амортизационных

отчислений за 2022 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств или действующими на предприятии), по каждому объекту основных средств и принимают фактические расходы за 2022 год в размере 58 487,63 тыс. руб.

Аналогичный расчёт амортизационных отчислений бы произведён экспертами на 2024 год по данным за 9 месяцев 2023 года, при этом исключив полностью самортизированное имущество:

| Амортизационная группа | Первоначальная стоимость, тыс. руб. | макс. СПИ, мес. | амортизация по макс. СПИ в год, тыс. руб. |
|------------------------|-------------------------------------|-----------------|---|
| Первая группа          | 11 240,56                           | 24              | 0,00                                      |
| Вторая группа          | 448,39                              | 36              | 0,00                                      |
| Третья группа          | 8 453,21                            | 60              | 196,83                                    |
| Четвертая группа       | 25 780,61                           | 84              | 1 280,61                                  |
| Пятая группа           | 15 951,83                           | 120             | 557,23                                    |
| Шестая группа          | 333 091,44                          | 180             | 27 964,12                                 |
| Седьмая группа         | 254 675,75                          | 240             | 15 469,77                                 |
| Восьмая группа         | 15 721,99                           | 300             | 628,88                                    |
| Девятая группа         | 1 294,07                            | 360             | 43,14                                     |
| Десятая группа         | 252 271,09                          | 361             | 10 815,67                                 |
| <b>Итого</b>           |                                     |                 | <b>56 956,25</b>                          |

Эксперты принимают сумму затрат на 2024 год по статье «Амортизация» в размере **56 956,25 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 1 654,95 тыс. руб. (на 2,82%).

При расчёте необходимой валовой выручки на 2024 год экспертами принимается во внимание утверждённая инвестиционная программа (распоряжение Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области от 30.10.2019 № 128-од). Источниками финансирования (за счёт тарифов на услуги по передаче электрической энергии) являются:

- амортизация в размере 56 956,25 тыс. руб.

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

Утверждённые расходы на 2023 год составили 21 000,00 тыс. руб. По расчёту организации расходы на 2024 год составят 38 860,00 тыс. руб.

Приказом ФАС России от 27.11.2023 №894/23 согласовано заявление Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального, установленного ФАС России на 2024 год.

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

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

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено принять в расчёт необходимой валовой выручки неподконтрольные расходы в размере **105 091,39 тыс. руб.**, что ниже предложенных предприятием на 2024 год на 46 567,47 тыс. руб. (-30,71%), в том числе:

| Статья   | 2022 утв по<br>предписанию<br>ФАС | 2022 факт<br>ТСО  | 2022 факт ЭО с<br>учетом пред-<br>писания ФАС | отклонение<br>(факт ЭО.2022/утв.2022) с<br>учетом предписания |                | 2023 утв по<br>предписа-<br>нию ФАС | отклонение<br>(утвт.2023/утв.2022) |               | 2024 пред-<br>ложение<br>ТСО | 2024<br>утвержде-<br>но к<br>01.01.2024 | 2024 утвер-<br>ждено к<br>01.05.2024 | отклонение<br>(утв. 2024/утв.2023) с<br>учетом предписания |                |  |
|--|-----------------------------------|-------------------|---|---|----------------|-------------------------------------|------------------------------------|---------------|------------------------------|---|--------------------------------------|--|----------------|--|
|  |                                   |                   |   | абс   | отн            |                                     | абс                                | отн           |                              |   |                                      | абс  | отн            |  |
| ОАО "ФСК ЕЭС"  |                                   |                   |   |   |                |                                     |                                    |               |                              |   |                                      |  |                |  |
| Аренда, всего, в том числе   | 5 953,31                          | 8 754,53          | 6 303,82                                      | 350,51  | 5,89%          | 7 254,29                            | 1 300,99                           | 21,85%        | 9 376,80                     | 6 720,02                                | 6 720,02                             | -534,27  | -7,36%         |  |
| аренда объектов электросетевого<br>комплекса                                       | 608,12                            | 2 138,05          | 281,02  | -327,10   | -53,79%        | 876,00                              | 267,88                             | 44,05%        | 2 141,05                     | 281,02                                  | 281,02                               | -594,98  | -67,92%        |  |
| аренда помещений   | 5 259,69                          | 6 444,30          | 5 863,00                                      | 603,31  | 11,47%         | 6 288,35                            | 1 028,66                           | 19,56%        | 7 037,11                     | 6 279,19                                | 6 279,19                             | -9,16  | -0,15%         |  |
| аренда земельных участков  | 85,50                             | 159,80            | 159,80  | 74,30   | 86,90%         | 89,95                               | 4,45                               | 5,20%         | 198,64                       | 159,80                                  | 159,80                               | 69,85  | 77,65%         |  |
| Налоги всего, в т.ч.:  | 5 916,35                          | 6 939,68          | 6 939,68                                      | 1 023,33  | 17,30%         | 6 608,45                            | 692,10                             | 11,70%        | 6 886,38                     | 6 886,38                                | 6 886,38                             | 277,93   | 4,21%          |  |
| плата за землю   | 377,48                            | 481,34            | 481,34  | 103,86  | 27,51%         | 476,86                              | 99,38                              | 26,33%        | 570,20                       | 570,20                                  | 570,20                               | 93,34  | 19,57%         |  |
| налог на имущество   | 5 435,63                          | 6 352,13          | 6 352,13                                      | 916,50  | 16,86%         | 6 027,02                            | 591,39                             | 10,88%        | 6 209,97                     | 6 209,97                                | 6 209,97                             | 182,95   | 3,04%          |  |
| прочие налоги  | 103,24                            | 106,21            | 106,21  | 2,97  | 2,88%          | 104,56                              | 1,32                               | 1,28%         | 106,21                       | 106,21                                  | 106,21                               | 1,65   | 1,58%          |  |
| Отчисления на социальные нуж-<br>ды (ЕСН)  | 14 183,89                         | 15 683,10         | 15 683,10                                     | 1 499,21  | 10,57%         | 14 665,04                           | 481,16                             | 3,39%         | 16 324,80                    | 15 041,61                               | 14 852,32                            | 187,28   | 1,28%          |  |
| Прочие неподконтрольные рас-<br>ходы   | 924,65                            | 756,30            | 929,82  | 5,17  | 0,56%          | 966,22                              | 41,57                              | 4,50%         | 1 138,62                     | 1 267,97                                | 1 267,97                             | 301,75   | 31,23%         |  |
| Теплоэнергия   | 801,62                            |                   | 756,30  | -45,32  | -5,65%         | 840,33                              | 38,72                              | 4,83%         |                              | 1 138,62                                | 1 138,62                             | 298,29   | 35,50%         |  |
| Расходы на услуги коммунально-<br>го хозяйства (вода и стоки)                      | 123,03                            |                   | 173,52  | 50,49   | 41,04%         | 125,89                              | 2,86                               | 2,32%         |                              | 129,35                                  | 129,35                               | 3,46   | 2,75%          |  |
| Налог на прибыль, в том числе:   | 59,66                             | 600,37            | 600,37  | 540,71  | 906,32%        | 6 974,12                            | 6 914,45                           | 11588,95<br>% | 600,37                       | 600,37                                  | 600,37                               | -6 373,75  | -91,39%        |  |
| Выпадающие доходы по п.87<br>Основ   | 2 178,72                          | 7 579,82          | 5 712,02                                      | 3 533,30  | 162,17%        | 5 468,47                            | 3 289,75                           | 150,99%       | 19 860,30                    | 17 618,80                               | 17 618,80                            | 12 150,33  | 222,19%        |  |
| Амортизация ОС   | 60 411,19                         | 71 491,33         | 58 487,63                                     | -1 923,56   | -3,18%         | 61 581,89                           | 775,22                             | 1,28%         | 58 611,20                    | 56 956,25                               | 56 956,25                            | -4 625,64  | -7,51%         |  |
| Прибыль на капитальные вложе-<br>ния   | 21 400,00                         |                   |   | -21 400,00  | -100,00%       | 21 000,00                           | -400,00                            | -1,87%        | 38 860,00                    |   |                                      | -21 000,00   | -100,00%       |  |
| Проверка прибыли на кап вложе-<br>ния (не более 12% от НВВ на<br>содержание сетей) |                                   |                   |   |   |                | 11,95%                              |                                    |               | 11,53%                       |   |                                      |  |                |  |
| <b>ИТОГО неподконтрольных<br/>расходов</b>   | <b>111 027,77</b>                 | <b>111 805,13</b> | <b>94 656,44</b>                              | <b>-16 371,33</b>   | <b>-14,75%</b> | <b>124 333,94</b>                   | <b>13 095,24</b>                   | <b>11,79%</b> | <b>151 658,47</b>            | <b>105 091,39</b>                       | <b>104 902,11</b>                    | <b>-19 431,83</b>  | <b>-15,63%</b> |  |

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были исключены (перераспределены) экономически необоснованные (обоснованные) расходы из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год (расходы по статье затрат «Другие прочие расходы» на расходы коммунального хозяйства в сумме 122,10 тыс. руб. перенесены в неподконтрольные расходы), в связи с чем изменились неподконтрольные расходы, утверждённые на 2020-2023 год.

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

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

Организацией заявлены фактические расходы за 2022 год по данной статье в размере 1 788,12 тыс. руб. В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- договоры с поставщиками
- счёта – фактуры
- материальные отчёты о списании
- анализ счёта 10 за 2022 год.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 1 788,12 тыс. руб. Плановые расходы на 2023 год были утверждены в размере 0,00 тыс. руб. Планируются расходы по данной статье в размере 2 031,88 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 28.12.2023 97-П «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2024 год» утверждены стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

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

Таким образом, плановые расходы по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) исключены экспертами из состава необходимой валовой выручки на 2024 год как экономически необоснованные затраты.

Таким образом, эксперты предлагают согласовать затраты относимые на себестоимость продукции по данной статье на 2024 год в размере **0,00 тыс. руб.**

#### **3.4. Экономия расходов на оплату потерь по п.34 (2)-34(3) Основ ценообразования.**

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

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией, определяется в течение периода регулирования для года  $j$  исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формулам:

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

где

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

| показатель                         | ед. изм.  | ДПР 2015-2019 | 2022       |            | 2024       |
|------------------------------------|-----------|---------------|------------|------------|------------|
|                                    |           | утверждено    | утверждено | факт       | утверждено |
| поступление (без собственных нужд) | тыс. кВтч | X             | 862 110,00 | 768 475,44 | 862 110,00 |
| норматив потерь                    | %         | 3,00%         | 2,07%      | X          | 2,07%      |
| потери                             | тыс. кВтч | X             | X          | 18 959,77  | X          |

|                 |                  |   |   |          |                  |
|-----------------|------------------|---|---|----------|------------------|
| цена потерь     | руб./МВтч        | X | X | 2 945,36 |                  |
| <b>Экономия</b> | <b>тыс. руб.</b> |   |   | 0,00     | 32 124,68        |
|                 |                  |   |   |          | <b>32 124,68</b> |

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

В виду того, что организацией не был представлен отчет о выполнении программы энергосбережения за 2022 год, поэтому оценить результат проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подтвержденных программой энергосбережения в 2024 году не представляется возможным. Поэтому сумма экономии потерь данной ТСО, учтенная при формировании НВВ на 2024 год по АО «Авиастар-ОПЭ» составила **0,00 тыс. руб.**

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

Предприятием заявлены расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, на 2024 год в размере 10 522,92 тыс. руб.

Так как в материалах тарифного дела отсутствуют обосновывающие документы, эксперты предлагают согласовать затраты относимые на себестоимость продукции по данной статье на 2024 год в размере **0,00 тыс. руб.**

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

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

Предприятием предлагается включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировки, рассчитанные на основании фактических данных за 2022 год, в сумме **80 134, 57 тыс. руб.**, в том числе:

- 1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов в размере 8 367,11 тыс. руб.,
- 2) корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 22 474,20 тыс. руб.;
- 3) корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере 77 458,25 тыс. руб.;

4) корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-5 244,18) тыс. руб.;

5) корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в размере (-36 712,33) тыс. руб.;

6) корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в размере 2 405,54 тыс. руб.

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

Эксперты рассмотрели представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок по факту 2022 года, определённых Методическими указаниями

№ 98-э, на общую сумму (-4 985,12) тыс. руб.

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

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

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

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

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

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

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

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



| показатель  | ед. изм.         | 2021            | 2022       |
|---|------------------|-----------------|------------|
| утверждённые подконтрольные расходы $PP^{уст}$            | тыс. руб.        | 102 195,63      | 103 539,24 |
| плановое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$    | УЕ               | 12 279,01       | 12 473,05  |
| индекс изменения плановых $УЕ$                            | %                | -               | 1,58%      |
| коэффициент индексации плановый                           |                  | -               | 1,0131     |
| фактическое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$ | УЕ               | 12 473,05       | 12 310,27  |
| индекс изменения фактических $УЕ$                         | %                | -               | 0,22%      |
| коэффициент индексации фактический                        |                  | -               | 1,0943     |
| утверждённый индекс эффективности $X_i$                   | %                | 4,00%           |            |
| утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$            |                  | 0,75            |            |
| фактические значения $ИПЦ_{2022}$                         | %                | -               | 13,80%     |
| плановое значение $ИПЦ_{2022}$                            | %                | -               | 4,30%      |
| <b>Корректировка</b>                                      | <b>тыс. руб.</b> | <b>8 299,56</b> |            |

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов составляет **8 299,56 тыс. руб.**

$\Delta HP_i$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра; для расчёта корректировки неподконтрольных расходов принимаются фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов.

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

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

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

| показатель                             | ед. изм.         | 2022              |                   |                  |
|--|------------------|-------------------|-------------------|------------------|
|  |                  | план              | факт ТСО          | ЭО факт          |
| Аренда, всего                          | тыс. руб.        | 5 953,31          | 8 754,53          | 6 303,82         |
| Налоги (без учёта налога на прибыль)   | тыс. руб.        | 5 916,35          | 6 939,68          | 6 939,68         |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН)   | тыс. руб.        | 14 178,26         | 15 683,10         | 15 683,10        |
| Прочие неподконтрольные расходы        | тыс. руб.        | 924,65            | 756,30            | 929,82           |
| Налог на прибыль                       | тыс. руб.        | 59,66             | 600,37            | 600,37           |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ        | тыс. руб.        | 2 178,72          | 7 579,82          | 5 712,02         |
| Амортизация ОС                         | тыс. руб.        | 60 411,19         | 71 491,33         | 58 487,63        |
| Прибыль на капитальные вложения        | тыс. руб.        | 21 400,00         |                   |                  |
| <b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b> | <b>тыс. руб.</b> | <b>111 027,77</b> | <b>111 805,13</b> | <b>94 656,44</b> |
| <b>Корректировка</b>                   | <b>тыс. руб.</b> | <b>-16 371,33</b> |                   |                  |

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

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

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

Корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям составляет **1 788,12 – 0,00 = 1 788,12 тыс. руб.**

$\Delta HBB_i$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, рассчитана исходя из планового и фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за год  $i-2$  (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год  $i-2$  тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

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

| показатель   | ед. изм.         | 2022             |
|--|------------------|------------------|
| Утвержденная необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей                                 | тыс. руб.        | 199 781,03       |
| Утвержденная необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии | тыс. руб.        | 52 944,89        |
| Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии                                      | тыс. руб.        | 578 137,99       |
| Фактическая оплата смежным ТСО по индивидуальным тарифам   | тыс. руб.        | 402 188,33       |
| Фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам (сверхнормативные потери)   | тыс. руб.        | 6 296,23         |
| <b>Корректировка</b>   | <b>тыс. руб.</b> | <b>70 480,04</b> |

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

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составляет **70 480,04 тыс. руб.**

$ПО_i$  - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

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

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

$$ПО_i = \left( \mathcal{E}_{i-2}^{онт.\phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт.нл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \\ - \max\left( 0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт\phi} - P_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi}$$

| показатель                         | ед. изм.         | 2022             |            |
|------------------------------------|------------------|------------------|------------|
|                                    |                  | план             | факт       |
| поступление (без собственных нужд) | тыс. кВтч        | 892 473,00       | 768 475,44 |
| потери                             | %                | 2,07%            | 2,47%      |
|                                    | тыс. кВтч        | 18 474,19        | 18 959,77  |
| цена потерь                        | руб./МВтч        | 2 865,88         | 2 978,49   |
| <b>Корректировка</b>               | <b>тыс. руб.</b> | <b>-8 064,93</b> |            |

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составляет **(-8 064,93) тыс. руб.**

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

$$B_i^{коррИП} = \sum_{i=1}^2 НР_{i-2}^{ИП} \cdot \left( \frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2,9,мес}^{коррИП}$$

| показатель                               | ед. изм.         | 2022              |
|--|------------------|-------------------|
| амортизация                              | тыс. руб.        | 60 411,19         |
| прибыль на ИП                            | тыс. руб.        | 21 400,00         |
| собственные средства в тарифах           | тыс. руб.        | 81 811,19         |
| утверждено (скорректировано) в ИП        | тыс. руб.        | 81 811,19         |
| факт утверждённой (скорректированной) ИП | тыс. руб.        | 45 098,86         |
| <b>Корректировка</b>                     | <b>тыс. руб.</b> | <b>-36 712,33</b> |

Корректировка, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы, за 9 месяцев 2022 года не производилась. Кроме того, экспертами сделан вывод о невозможности определить сумму корректировки, осу-

существляемой в связи с изменением инвестиционной программы, за 9 месяцев 2022 года, в связи с отсутствием разбивки сроков исполнения мероприятий ИП по кварталам (месяцам) 2022 года. Срок исполнения мероприятий определен утвержденной скорректированной программой январь-декабрь 2022 года;

Экспертами проанализирован пообъектный состав фактически исполненной инвестиционной программы:

- отчёт об исполнении инвестиционной программы по АО «Авиастар-ОПЭ» за 2022 год по форме, разработанной Агентством. Отчёт составлен с указанием каждого инвестиционного проекта.

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

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

В соответствии с представленными отчётами предприятием не полностью исполнена инвестиционная программа за 2022 год.

С учётом изложенного корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год составила **(-36 712,33) тыс. руб.**

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту экспертов составила 2 405,54 тыс. руб. (фактические значения показателя надёжности оказываемых услуг за 2022 год от его планового значения значительно улучшены, применён повышающий коэффициент 1,2%):

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

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

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

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

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

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

|            |      | П <sub>saidi</sub> | П <sub>saifi</sub> | П <sub>тпр</sub> |
|------------|------|--------------------|--------------------|------------------|
| первый ДПР | 2012 | 35%                | 35%                | 35%              |
|            | 2013 | 35%                | 35%                | 35%              |
|            | 2014 | 35%                | 35%                | 35%              |
| второй ДПР | 2015 | 30%                | 30%                | 30%              |
|            | 1016 | 29%                | 29%                | 29%              |
|            | 2017 | 28%                | 28%                | 28%              |
|            | 2018 | 27%                | 27%                | 27%              |
|            | 2019 | 26%                | 26%                | 26%              |
| третий ДПР | 2020 | 25%                | 25%                | 25%              |
|            | 2021 | 25%                | 25%                | 25%              |
|            | 2022 | 25%                | 25%                | 25%              |
|            | 2023 | 25%                | 25%                | 25%              |
|            | 2024 | 25%                | 25%                | 25%              |

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

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

Значение обобщённого показателя уровня надёжности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные

периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

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

где:

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

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

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

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

| Наименование показателей   | План 2022г.<br>(утверждено РЭК)   | Факт 2022г. |          |
|--|---|-------------|----------|
|  |   |             |          |
| $P_{saidi}$  | 0,02616   |             | 0,003368 |
| % выполнения   | достигнуто с наилучшим результатом  | 1           | -87,13%  |
| $P_{saifi}$  | 0,00474   |             | 0,002495 |
| % выполнения   | достигнуто с наилучшим результатом  | 1           | -47,36%  |
| $P_{тпр}$  | 1,00000   |             | 1,00000  |
| % выполнения   | достигнуто  | 0           | 0,00%    |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (для территориальной сетевой организации)  | <a href="http://www.aviastar-ope.ru/informats/?info=430">http://www.aviastar-ope.ru/informats/?info=430</a> | -           | 0        |
| Значение обобщенного показателя ПНиК по методике (Коб)   | 0,60  |             |          |
| Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), установленный РЭК (в %) (КНК2021г.) | 1,20%   |             |          |

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

По итогам 2023 года Министерством энергетики Российской Федерации выявлены нарушения в отношении АО «Авиастар-ОПЭ» по п. 14 (2) а) ПП РФ 1220.

Основанием для применения понижающего коэффициента является допущение ресурсоснабжающей организацией существенных нарушений порядка определения фактических показателей надежности и качества, вызвавшееся в непредставлении отчетных данных по форме 8.1 (Апелляционное определение четвертого апелляционного суда общей юрисдикции от 24.05.2023 по делу N 66а-773/2023).

Из материалов дела следует, что АО «Авиастар-ОПЭ» своевременно предоставляется отчетная информация по форме 8.1. Учитывая, что нарушений при предоставлении информации АО «Авиастар-ОПЭ» по форме 8.1. не допущено, экспертами при установлении тарифа не будет применен понижающий коэффициент (-1).

Таким образом, величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНИК АО «Авиастар-ОПЭ» составила **2 405,54 тыс. руб.**

$\Delta ПР_i$ ,  $\Delta НР_i$ ,  $\Delta У_i$ ,  $\Delta НВВ_i^{cod}$ ,  $П О_i$ ,  $B_i^{коррIII}$  учитываются в необходимой валовой выручке с учётом индекса потребительских цен, определённого на  $i$  и  $i-1$  годы (2023 – 106,0% и 2024 – 107,2% по данным официального прогноза СЭР на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов).

Учитывая вышеизложенное, экспертами принимается суммарная величина корректировок за 2022 год с учетом формулы 3 п.11 МУ №98-э, учитываемая в необходимой валовой выручке на 2024 год, в размере **24 430,25 тыс. руб.**

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

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2020 - 2024 годы», и составляют 17,84560 млн. кВтч или 2,07% от поступления в сеть. Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2024 год, утверждённому приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» (по состоянию на 01.11.2022) данных о прогнозных свободных (нерегулируемых)

ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2023 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию в размере  
4 002,61 руб./МВтч.

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

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

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



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

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

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

| Наименование показателей                     | 2022<br>утверждено | 2022<br>факт     | отклонение<br>факт/утв. | 2023 год<br>утверждено | 2024 год<br>утверждено | отклонение<br>2024/2023 |
|--|--------------------|------------------|-------------------------|------------------------|------------------------|-------------------------|
| Объем потерь (тыс. кВтч.)                    | 18 474,19          | 18 959,77        | 2,63%                   | 17 845,60              | 17 845,60              | 0,00%                   |
| Цена покупки потерь (руб./МВтч.)             | 2 865,88           | 2 945,36         | 2,77%                   | 3 674,20               | 4 006,72               | 9,05%                   |
| <b>Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)</b> | <b>52 944,89</b>   | <b>55 843,32</b> | <b>5,47%</b>            | <b>65 568,33</b>       | <b>71 502,34</b>       | <b>9,05%</b>            |

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **71 502,34 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2022 года составил 28,04%, к утверждённому на 2023 год рост – 9,05%.

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

В соответствии с письмом ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 вне зависимости от метода регулирования, который применялся в предшествующем долгосрочном периоде регулирования и который будет применяться на следующий долгосрочный период регулирования, органы регулирования при установлении базового уровня операционных подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования обязаны провести анализ обоснованности расходов регулируемой организации, понесённых в текущем долгосрочном периоде, и принять меры, предусмотренные п. 7 Основ ценообразования, а так же при наличии результатов контрольных мероприятий, соответствующим образом учесть эти результаты.

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

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

- учтённые при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесённые в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую

деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) Основ ценообразования).

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

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

Экспертами проведён анализ расходов АО «Авиастар-ОПЭ» за 2022 год. Фактически понесённые экономически обоснованные затраты подтверждены.

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

| Статья  | Ед изм    | тыс. руб.              |                       |
|---|-----------|------------------------|-----------------------|
|   |           | 2022 год<br>утверждено | 2022 год<br>(ЭО факт) |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо   | тыс. руб. | 9 132,33               | 9 132,33              |
| Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 11 646,46              | 11 646,46             |
| Расходы на оплату труда   | тыс. руб. | 77 469,40              | 77 469,40             |
| Расходы на страхование  | тыс. руб. | 132,79                 | 49,27                 |

| Статья                              | Ед изм           | 2022 год<br>утверждено | 2022 год<br>(ЭО факт) |
|-------------------------------------|------------------|------------------------|-----------------------|
| Другие прочие расходы               | тыс. руб.        | 9 112,54               | 8 939,02              |
| Электроэнергия на хоз. нужды        | тыс. руб.        | 765,73                 | 765,73                |
| Подконтрольные расходы из прибыли   | тыс. руб.        | 1 138,30               | 1 138,30              |
| <b>ИТОГО подконтрольные расходы</b> | <b>тыс. руб.</b> | <b>109 397,55</b>      | <b>109 140,51</b>     |

Экономически обоснованными в 2022 году экспертами принимаются подконтрольные расходы, подтвержденные данными бухгалтерского учёта (в подтверждение представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 08, 10, 20, 26, 60, 70, 90, 91, анализ счёта 10, отчёт по проводкам 10-60, карточки счетов 20, 26, 91, скан-копии договоров на оказание услуг, поставку материалов и прочее, скан-копии актов оказанных услуг, авансовых отчётов, реестр документов бухгалтерского учёта). Согласно Учётной политике, фактическая себестоимость услуг за 2022 год определялась с учётом общехозяйственных расходов, которые ежемесячно распределялись на счёт 20 «Основное производство» пропорционально заработной плате основных работников по видам деятельности.

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

Экономически обоснованные расходы по данной статье признаются расходы на ГСМ, материалы на проведение текущего ремонта, запчасти для ремонтов автомобилей, спецодежду, инструмент и хозинвентарь, материалы для ПЭВМ.

В подтверждение расходов за 2022 год предоставлены:

- реестр и скан-копии договоров на поставку ГСМ, ТМЦ
- информация о проведении закупочных процедур в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ (протоколы заседания закупочной комиссии)
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 10, 20, 26
- карточки счетов 20, 26 в выборке «Материальные расходы, ГСМ»
- показатели раздельного учета доходов и расходов, отраженные в таблицах, утвержденных приказом Минэнерго РФ № 585 от 13.12.2011 г.

*Статья «Работы и услуги производственного характера»*

Затраты подтверждаются актами выполненных работ и договорами на оперативно-техническое обслуживание, ремонтные работы электрооборудования и инструмента, испытания электрозащитных средств, восстановление асфальтового покрытия после ремонтных работ, и бухгалтерскими документами.

В подтверждение расходов за 2022 год предоставлены:

- реестр и скан-копии договоров на оказание работ и услуг производственного характера
- информация о проведении закупочных процедур в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ (протоколы заседания закупочной комиссии)
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26
- карточки счетов 20, 26 в выборке «Работы и услуги производственного характера»
- показатели раздельного учета доходов и расходов, отраженные в таблицах, утвержденных приказом Минэнерго РФ № 585 от 13.12.2011 г.

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

В подтверждение расходов за 2022 год предоставлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26
- карточки счетов 20, 26 в выборке «Работы на оплату труда»
- показатели раздельного учета доходов и расходов, отраженные в таблицах, утвержденных приказом Минэнерго РФ № 585 от 13.12.2011 г.
- штатное расписание
- положение об оплате труда работников
- положение о системе премирования работников
- расчет нормативной численности
- скан-копии статистических отчетов по ф. № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»
- расчет по страховым взносам

Расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье выполнен экспертами исходя из сложившейся средней фактической заработной платы (так как она ниже данных органов статистики по Ульяновской области по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии» ОКВЭД 35.1) и фактической численности работников за этот же период (в соответствии с представленным отчётными данными):

- среднесписочная численность – 159 человек;
- фактическая средняя заработная плата на предприятии – 40 602,41 руб.;
- фактическая средняя заработная плата по статистике – 46 991,10 руб.

Уровень среднемесячной заработной платы не превышает уровень заработной платы работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии») по данным органов статистики по Ульяновской области. В связи с чем, по данной статье затрат эксперты согласились с величиной 77 469,40 тыс. руб.

#### *Статья «Расходы на страхование»*

Данная статья расходов включает в себя расходы по ОСАГО автомобилей, находящихся на балансе предприятия и участвующих в деятельности по передаче электрической энергии

В подтверждение расходов за 2022 год предоставлены:

- скан-копии страховых полисов обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26
- карточки счетов 20, 26 в выборке «Расходы на страхование»
- показатели раздельного учета доходов и расходов, отраженные в таблицах, утвержденных приказом Минэнерго РФ № 585 от 13.12.2011 г.

Расходы по КАСКО были исключены экспертами.

#### *Статья «Другие прочие расходы»*

Экономически обоснованные расходы по данной статье за 2022 год признаются расходы на услуги связи, услуги охраны и пожарной безопасности, юридические и информационные услуги, аудиторские и консультационные услуги, транспортные услуги, обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, командировочные и представительские расходы, повы-

шение квалификации, подготовка кадров, прочие услуги сторонних организаций.

В подтверждение расходов за 2022 год предоставлены:

- реестр и скан-копии договоров на услуги сторонних организаций
- информация о проведении закупочных процедур в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ (протоколы заседания закупочной комиссии)
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26
- карточки счетов 20, 26 в выборке «Услуги сторонних организаций»
- показатели раздельного учета доходов и расходов, отраженные в таблицах, утвержденных приказом Минэнерго РФ № 585 от 13.12.2011 г.

*Статья «Подконтрольные расходы из прибыли»*

Экономически обоснованными расходами по данной статье за 2022 год экспертами признаются расходы на услуги банка и прочие внереализационные расходы.

К прочим внереализационным расходам относятся выплаты по коллективному договору.

В подтверждение расходов за 2022 год представлены:

- скан-копия коллективного договора
- расчет фактических расходов в рамках коллективного договора
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 91
- показатели раздельного учета доходов и расходов, отраженные в таблицах, утвержденных приказом Минэнерго РФ № 585 от 13.12.2011 г.

Таким образом, эксперты признают экономически обоснованными подконтрольные расходы за 2022 год в размере 109 140,51 тыс. руб., что ниже утвержденных расходов на то же период на 257,04 тыс. руб. (0,23%). Отклонение расходов сложилось за счёт:

- исключения учтённых при установлении тарифов на 2022 год расходов, фактически не понесённых в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы),

- исключения экономически необоснованных расходов организаций за 2022 год, понесённых в этот же период,

- включения экономически обоснованных расходов организаций, не учтённых при установлении тарифов на 2022 год, но понесённых в этот же период.

Излишне полученные доходы за 2022 год составили 257,04 тыс. руб. и будут учтены со знаком «-» при установлении НВВ на 2025 год.

В целях недопущения скачков единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии при установлении тарифов на 2021 год эксперты применили сглаживание на сумму **33 703,94 тыс. руб.** В связи с этим на последующие периоды перенесена сумма к применению в качестве сглаживания (-33 703,94) тыс. руб. Данная сумма была распределена на 2022-2024 годы.

Так на 2024 год в расчет взята сумма **(-8 084,12) тыс. руб.**

## **5. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ЗА ПЕРИОД 2020-2023 (ПРЕДПИСАНИЕ ФАС РОССИИ от 09.11.2023 №СП/93310/23)**

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством пунктом 2.3 Предписания ФАС России указано исключить из необходимой валовой выручки АО «Авиастар-ОПЭ» на 2023 год расходы по статье затрат «Амортизация основных фондов» в общей сумме 677,97 тыс. руб. Исключено.

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством пунктом 2.3 Предписания ФАС России указано произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку АО «Авиастар-ОПЭ» по следующим статьям затрат (показателям):

- «Эффективный уровень подконтрольных расходов» на 2020 год;
- «Сырье, материалы, запчасти, топливо» на 2020 год;
- «Работы и услуги производственного характера» на 2020 год;
- «Расходы на оплату труда» на 2020 год;
- «Другие прочие расходы» на 2020 год;
- «Подконтрольные расходы из прибыли» на 2020 год;
- «Аренда» на 2023 год;
- «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год;
- «Прочие неподконтрольные расходы» на 2023 год;
- «Амортизация основных фондов» на 2023 год;
- «Прибыль на капитальные вложения» на 2023 год;
- «Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных 2021 года» на 2023 год;
- «Расходы на покупку потерь электрической энергии» на 2023 год.

Во исполнение Предписания экспертами проведён постатейный анализ расходов.

### **5.1. Подконтрольные расходы.**

#### **5.1.1. «Эффективный уровень подконтрольных расходов» на 2020 год**

Расчёт индекса эффективности операционных (подконтрольных) расходов и величины базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам эффективности по итогам расчёта рейтинга эффективности ТСО, с учётом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

2) натуральных показателей ТСО (протяжённость сетей, трансформаторная ёмкость подстанций, максимальное фактическое за отчётный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединённым к ТСО).

Расчёт рейтинга эффективности произведён с использованием нормализованных удельных показателей за 2012 – 2018 гг. Для определения базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год коэффициенты нормализации рассчитаны в соответствии с приложением № 7 к Методическим указаниям №

421-э на основании всего массива данных о показателях ТСО, представленных по форме приложения № 1 к Методическим указаниям № 421-э за 2012-2018 гг.

Индекс эффективности подконтрольных расходов для АО «Авиастар-ОПЭ» определён экспертами на уровне 4%.

Расчёт величины эффективного уровня подконтрольных расходов на 2020 год приведён в таблице.

|  |                  |
|--|------------------|
| Коэффициент изменения рейтинга эффективности предприятия                         | 0,01709          |
| Значение рейтинга эффективности 2017   | 0,24133          |
| Значение рейтинга эффективности 2018   | 0,32127          |
| Индекс эффективности операционных расходов 2018, %                               | 2,00%            |
| Индекс потребительских цен 2019, %   | 4,60%            |
| Индекс потребительских цен 2020, %   | 3,00%            |
| Фактические операционные расходы предприятия 2018                                | 90 222,82        |
| Индекс изменения количества активов 2019   | 0,00619          |
| количество условных единиц в 2018 году   | 11 194,82        |
| количество условных единиц в 2019 году   | 11 287,26        |
| Индекс изменения количества активов 2020   | 0,05949          |
| количество условных единиц в 2019 году   | 11 287,26        |
| количество условных единиц в 2020 году   | 12 147,01        |
| <b>Величина эффективного уровня операционных расходов на 2020 год, тыс. руб.</b> | <b>92 934,75</b> |

В соответствии с п. 13 Методических указаний №421-э, в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических подконтрольных расходов за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня подконтрольных расходов такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования:

$$D = \frac{b}{p} * x_i^n - b * 100\%$$

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным в зависимости от расчётной эффективности ТСО, установленные в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;

$x^n$  - значение индекса эффективности подконтрольных расходов, определённое на основании расчёта рейтинга эффективности в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов.



| год  | Подконтрольные расходы |           | D      | D <sub>факт</sub> | Результат             | Вывод  |
|------|------------------------|-----------|--------|-------------------|-----------------------|--|
|      | утверждено             | факт      |        |                   |                       |  |
| 2017 | 88 676,05              | 86 762,66 | 12,86% | -2,16%            | D > D <sub>факт</sub> | Установление базового уровня подконтрольных расходов осуществляется с учётом метода сравнения аналогов |
| 2018 | 91 871,74              | 90 222,82 |        | 8,01%             | D > D <sub>факт</sub> |  |

Расчёт величины базового уровня операционных расходов произведён в соответствии с п.9 Методическим указаниям № 421-э – 70% доля от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и 30% доля от базового уровня ОПР, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э:

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{нму}$$

$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n$  - значение эффективного уровня ОПР ТСО п в году m+1, рассчитываемого в соответствии с п. 10 Методических указаний № 421-э;

$\text{ОПР}_{m+1}^{нму}$  - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО п в году m+1 в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год составляет **100 582,65 тыс. руб.**

### **5.1.2. Базовый уровень подконтрольных расходов по методу экономически обоснованных расходов (затрат)**

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

Организацией заявлены расходы по данной статье на 2020 год в сумме – 16 906,42 тыс. руб. Фактические экономически обоснованные расходы АО «Авиастар-ОПЭ» в 2018 году составили 6 969,01 тыс. руб. (по данным бухгалтерского учета и таблицы 1.6 по раздельному учету).

Расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены в соответствии с п. 18, 23, 24, 29 Основ ценообразования... на основании цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур в 2018 году, официально опубликованных прогнозных рыночных цен и тарифов, прогнозных индексов изменения цен по отраслям промышленности, согласно прогнозу социально-экономического развития Минэкономразвития РФ.

В качестве обоснований расходов на приобретение ТМЦ сетевой организацией предоставлены:

- перечень договоров на поставку материалов, запчастей и комплектующие для ремонтных работ и эксплуатации электрических сетей:

**РАСХОДЫ ПО СТАТЬЕ "СЫРЬЕ, МАТЕРИАЛЫ, ЗАПЧАСТИ, ТОПЛИВО, ИНСТРУМЕНТ"  
В РАЗРЕЗЕ ДОГОВОРОВ  
АО "АВИАСТАР-ОПЭ"**

| Наименование контрагента / договор             | Поступление материалов на склад, руб с НДС | Списание материалов в производство (отнесено на передачу ээ), руб без НДС |
|--|--|---|
| <b>ВСЕГО, в том числе:</b>                     | <b>17 541 900,89</b>                       | <b>6 969 008,07</b>   |
| АВИС ООО НПП                                   | 78 000,00                                  |   |
| № 2808/18-1 от 28.08.18 (материалы)            | 78 000,00                                  |   |
| Автоматика для дома и офиса                    | 13 253,76                                  |   |
| Договор на материалы                           | 13 253,76                                  |   |
| АВТОТРАНСФОРМАТОР ООО                          | 79 000,00                                  |   |
| Договор на материалы                           | 79 000,00                                  |   |
| Агава ОП (материалы)                           | 99 986,00                                  |   |
| Договор на материалы                           | 99 986,00                                  |   |
| АГРОДЕТАЛЬ ООО                                 | 3 800,00                                   |   |
| Договор на материалы                           | 3 800,00                                   |   |
| БАСТИОН ООО                                    | 2 000,00                                   |   |
| Договор на материалы                           | 2 000,00                                   |   |
| Водомир  | 1 396,20                                   |   |
| Договор на материалы                           | 1 396,20                                   |   |
| ВОЛГА АС ТД ООО                                | 55 635,30                                  |   |
| № 103 от 01.12.2015                            | 9 115,60                                   |   |
| № 1437 от 10.05.2018(материалы)                | 46 519,70                                  |   |
| Волгаэлектросбыт ТД (ОП)                       | 97 718,73                                  |   |
| № 224/ПУль1/842-2015 от 02.04.2015 (материалы) | 97 718,73                                  |   |
| Волжанка                                       | 193 325,00                                 |   |
| № ТФ/02/2016/000233 от 01.01.2017              | 1 515,00                                   |   |
| № ТФ/02/2017/000242 от 01.01.2018              | 191 810,00                                 |   |
| ВСЕИНСТРУМЕНТЫ.РУ ООО                          | 6 924,00                                   |   |
| Договор на материалы                           | 6 924,00                                   |   |
| ВЭЛ ООО  | 244 430,48                                 |   |
| № 82 от 29.12.2018 (материалы)                 | 48 400,00                                  |   |
| № 83 от 29.12.2018 (материалы)                 | 30 900,00                                  |   |
| № 84 от 29.12.2018 (материалы)                 | 80 900,00                                  |   |
| № 85 от 29.12.2018 (материалы)                 | 30 270,00                                  |   |
| Договор на материалы                           | 53 960,48                                  |   |
| Давыдов Александр Юрьевич                      | 306 810,00                                 |   |
| № 1392 от 08.02.2018 (зап/части)               | 99 150,00                                  |   |
| № 1509 от 28.09.2018 (зап. части)              | 94 775,00                                  |   |
| № 2 от 01.04.2018 (з/части к а/м)              | 97 875,00                                  |   |
| Договор на материалы                           | 15 010,00                                  |   |
| Деловые линии (ОП)                             | 79 985,00                                  |   |
| Договор на доставку                            | 79 985,00                                  |   |
| ДизельСнабСервис                               | 16 240,00                                  |   |
| Договор на материалы                           | 16 240,00                                  |   |
| ДНС РИТЕЙЛ ООО                                 | 8 098,00                                   |   |
| Договор на материалы                           | 8 098,00                                   |   |
| ДНС РИТЕЙЛ ООО Филиал Верхневолжский           | 30 618,00                                  |   |
| Договор на материалы                           | 30 618,00                                  |   |
| ДНС-АЛЬТАИР ООО                                | 37 894,00                                  |   |
| Договор на материалы                           | 37 894,00                                  |   |

|                                       |              |  |
|---------------------------------------|--------------|--|
| ДОБРЫЙ СВЕТ ООО                       | 195 591,20   |  |
| № 126 от 17.05.2018 (материалы)       | 112 777,60   |  |
| № 808 от 03.08.2015 (Материалы)       | 82 813,60    |  |
| Е ОТДЕЛКА ООО                         | 1 535,00     |  |
| Договор на материалы                  | 1 535,00     |  |
| ЖБИ-4                                 | 9 569,03     |  |
| Договор на материалы                  | 3 989,00     |  |
| Договор на материалы (кап.вложения)   | 5 580,03     |  |
| ЖЕЛДОРЭКСПЕДИЦИЯ ООО                  | 1 736,00     |  |
| Без договора                          | 1 736,00     |  |
| Зенит-Авто ООО                        | 59 500,00    |  |
| Договор на материалы                  | 59 500,00    |  |
| ЗИПСНАБ ООО                           | 16 402,00    |  |
| Договор на материалы                  | 16 402,00    |  |
| Ильина Елена Александровна            | 5 720,00     |  |
| Без договора                          | 5 720,00     |  |
| ИНТЕХ ООО                             | 46 280,00    |  |
| Договор на материалы                  | 46 280,00    |  |
| Ирба ТД                               | 6 058,00     |  |
| Договор на материалы                  | 6 058,00     |  |
| Кадибегандова М.Р.                    | 233 227,00   |  |
| № 657 от 12.01.2015 (материалы)       | 233 227,00   |  |
| КАРЕКС-САМАРА ООО                     | 30 530,00    |  |
| Договор на материалы                  | 30 530,00    |  |
| КАСКАД НПО АО                         | 2 803,68     |  |
| Договор на материалы                  | 2 803,68     |  |
| КИТЕЖ ООО                             | 10 016,00    |  |
| Договор на материалы                  | 10 016,00    |  |
| Компания Евроотделка                  | 49 738,72    |  |
| № 1397 от 15.02.2018 (материалы)      | 46 740,85    |  |
| № 653 от 12.01.2015 (материалы)       | 2 997,87     |  |
| КОМУС-ПРИВОЛЖЬЕ ООО (филиал)          | 351 157,54   |  |
| Договор на канцтовары                 | 351 157,54   |  |
| КРЕПОСТЬ ООО                          | 38 376,00    |  |
| Договор на материалы                  | 38 376,00    |  |
| Кротов А.В.                           | 100 680,00   |  |
| Договор на материалы                  | 100 680,00   |  |
| Кузьмин Д.В.                          | 76 080,00    |  |
| № 176 от 01.10.2018 (мебель)          | 20 800,00    |  |
| № 238 от 23.11.2018г. (мебель)        | 18 000,00    |  |
| №4 от 15.01.2018                      | 31 000,00    |  |
| Договор на материалы                  | 6 280,00     |  |
| Л-КАРД АССОЦИАЦИЯ ООО                 | 1 202 155,52 |  |
| 1459 от 04.07.2018 (ГСМ)              | 1 202 155,52 |  |
| Лалин И.Н.                            | 36 960,00    |  |
| Договор на материалы                  | 36 960,00    |  |
| Левин Евгений Владимирович            | 880,00       |  |
| Договор на материалы                  | 880,00       |  |
| ЛУЧ ООО                               | 29 513,34    |  |
| № 62653 от 13.11.2015 (произ.инвент.) | 29 513,34    |  |
| М-ЭНЕРГО ООО                          | 35 962,14    |  |
| счет-договор 41 от 09.11.2018         | 35 962,14    |  |
| М.видео Менеджмент (ОП)               | 14 340,00    |  |
| Договор на материалы                  | 14 340,00    |  |

|  |            |  |
|--|------------|--|
| МАРТ ООО   | 180 489,44 |  |
| Договор на материалы   | 180 489,44 |  |
| МЕГА-ПЛЮС ООО  | 263 495,96 |  |
| № 1440 от 11.05.2018 (материалы)   | 160 878,88 |  |
| №1063 от 01.08.2016 (материалы)  | 102 617,08 |  |
| МЕЛЕКЕССКИЙ ИСТОЧНИК ООО   | 5 200,00   |  |
| Договор на материалы   | 5 200,00   |  |
| Мелодия  | 40 960,00  |  |
| № 1466 от 10.07.2018 (кондиционер)                                       | 40 960,00  |  |
| МЕТАЛЛ-ДВ ООО  | 1 757,00   |  |
| Договор на материалы   | 1 757,00   |  |
| МЕТАЛЛОПРОКАТ ООО  | 347 837,50 |  |
| Договор на материалы   | 347 837,50 |  |
| МЕХАНИК АТЦ ООО  | 12 368,00  |  |
| № 190 от 30.06.17 (материалы)  | 12 368,00  |  |
| МОНТАЖНЫЕ СИСТЕМЫ ООО  | 7 457,60   |  |
| Договор на материалы   | 7 457,60   |  |
| Муренцев А.Л.  | 114 760,00 |  |
| Договор на материалы   | 114 760,00 |  |
| НК КЛУБ ООО  | 3 200,00   |  |
| Договор на материалы   | 3 200,00   |  |
| НПП ДИНАМИКА ООО   | 6 200,00   |  |
| Договор на материалы   | 6 200,00   |  |
| НТД МАЯК ООО   | 421 570,00 |  |
| Договор на материалы   | 421 570,00 |  |
| НТД МИКРОНИКС ООО  | 145 980,00 |  |
| Договор на материалы   | 145 980,00 |  |
| ОЙЛ-СЕРВИС ООО   | 516 870,00 |  |
| № 1438 от 16.05.2018 материалы)  | 321 670,00 |  |
| № 717 от 01.03.2015 (материалы)  | 195 200,00 |  |
| ОКБ ОКТАВА АО  | 17 251,60  |  |
| Договор на материалы   | 17 251,60  |  |
| ОМЕГА ГРУПП ООО  | 1 000,00   |  |
| Договор на материалы   | 1 000,00   |  |
| ОПС-Ульяновск  | 5 640,00   |  |
| Договор на материалы   | 5 640,00   |  |
| ОПТСТРОЙ ООО   | 1 520,00   |  |
| Договор на материалы   | 1 520,00   |  |
| ОРБИТА ООО   | 17 312,00  |  |
| Договор на материалы   | 17 312,00  |  |
| ОТК-СЕРВИС ООО   | 60 114,00  |  |
| Договор на материалы   | 60 114,00  |  |
| ОХРАНА РОСГВАРДИИ ФГУП (ОП)  | 31 596,00  |  |
| № 7406М43798 от 28.05.2018 (сигнализация в помещении ТЭК ГПП Заволжская) | 31 596,00  |  |
| ОХРАНА ТРУДА ООО РЦ  | 213 011,22 |  |
| Договор на материалы   | 213 011,22 |  |
| ПОЛИГРАФЫЧ-ВОЛГА ООО   | 14 936,00  |  |
| Договор на материалы   | 14 936,00  |  |
| Попов Сергей Алексеевич  | 37 695,10  |  |
| Договор на материалы   | 37 695,10  |  |
| ПОТОК ООО  | 653 037,30 |  |
| № 1202 от 01.02.2017   | 446 408,32 |  |
| № 59/18 от 18.05.2018 (материалы)  | 206 628,98 |  |

|   |              |  |
|---|--------------|--|
| ПРАКТИК НФ АК АО  | 381 726,00   |  |
| № 1395 от 14.02.2018 (Микропроцессорное устройство релейной защиты SEPAM)                           | 381 726,00   |  |
| ПРОВОДОВ ООО  | 191 296,00   |  |
| Договор на материалы  | 191 296,00   |  |
| Прогрессэнерго  | 72 700,00    |  |
| Договор на материалы  | 72 700,00    |  |
| ПРОМСПЕЦСТРОЙ ООО   | 76 650,00    |  |
| Договор на материалы  | 76 650,00    |  |
| Промстройбетон  | 40 037,50    |  |
| Договор на материалы  | 40 037,50    |  |
| Промстройкомплект   | 9 050,00     |  |
| договор на материалы  | 9 050,00     |  |
| ПРОМЫШЛЕННАЯ ГРУППА ТЕСЛА ООО   | 991 500,00   |  |
| № 1427 от 24.05.2018 (электрооборудование для ремонта)  | 991 500,00   |  |
| ПРОЭЛ   | 8 600,00     |  |
| Договор на материалы  | 8 600,00     |  |
| ПЭК ООО   | 3 258,80     |  |
| Договор доставки груза  | 3 258,80     |  |
| РБК СТРОЙ ООО   | 75 004,58    |  |
| Договор на материалы  | 75 004,58    |  |
| РЕГАНАП ООО   | 198 240,00   |  |
| Договор на материалы  | 198 240,00   |  |
| РН-КАРТ ООО   | 2 463 532,76 |  |
| 34530217/045997 от 20.12.2017   | 2 463 532,76 |  |
| РО/СЭНЕРГОСЕРВИС ООО  | 58 638,82    |  |
| Договор на материалы  | 58 638,82    |  |
| Руснефтепродукт ТК  | 1 635 758,04 |  |
| № 1496 от 28.09.2018 (ГСМ)  | 1 463 179,38 |  |
| № 47-18 от 26.06.2018 (ГСМ)   | 172 578,66   |  |
| СДК ООО   | 15 505,78    |  |
| Договор на материалы  | 15 505,78    |  |
| Селянкин Анатолий Михайлович  | 40 226,00    |  |
| № 1414 от 06.04.2018 (Материалы для монтажа ав-то.сист.охр.сигнализ. РП "Лесная быль" инв.010585/1) | 40 226,00    |  |
| Сигма-СИ  | 52 220,00    |  |
| Договор на материалы  | 52 220,00    |  |
| СИМБИРСК ОЙЛ ПЛЮС ООО   | 82 784,00    |  |
| Договор на материалы  | 82 784,00    |  |
| Симбирск-М+   | 277 060,00   |  |
| Договор на материалы  | 277 060,00   |  |
| СИМБИРСКХОЗТОРГ ООО   | 82 141,00    |  |
| № 1436 от 10.05.2018 (материалы)  | 51 010,00    |  |
| Договор на материалы  | 31 131,00    |  |
| Снабсервис  | 10 856,00    |  |
| Договор на материалы  | 10 856,00    |  |
| Солуянов Д.В.   | 20 320,00    |  |
| Договор на материалы  | 20 320,00    |  |
| СОНЭЛ   | 19 800,00    |  |
| Договор на материалы  | 19 800,00    |  |
| СОЮЗ МАСТЕР + ООО   | 88 090,00    |  |
| Договор на материалы  | 88 090,00    |  |
| СОЮЗ МАСТЕР ООО   | 6 175,00     |  |
| Договор на материалы  | 6 175,00     |  |
| СТРИЖ ООО   | 45 976,90    |  |

|  |            |  |
|--|------------|--|
| Договор на материалы                                     | 45 976,90  |  |
| СТРОЙФОРМАТ ООО  | 1 320,00   |  |
| Договор на материалы                                     | 1 320,00   |  |
| Татнефть Центр (филиал)                                  | 47 600,00  |  |
| № 20507/2018/0725 от 05.12.2018 (трансформаторное масло) | 47 600,00  |  |
| ТД-ЭНЕРГО 2000 ООО                                       | 195 800,00 |  |
| № 1444 от 28.05.2018 (выключатель)                       | 195 800,00 |  |
| ТЕПЛОСТРОЙ ООО ГК  | 1 528,00   |  |
| Договор на материалы                                     | 1 528,00   |  |
| Технокомплект МПОТК ЗАО                                  | 96 052,00  |  |
| Договор на материалы                                     | 96 052,00  |  |
| Тимошенко Александр Сергеевич                            | 10 560,00  |  |
| Договор на материалы                                     | 10 560,00  |  |
| ТРАКТ ТД (ОП)  | 318 085,72 |  |
| Договор на материалы                                     | 318 085,72 |  |
| ТРИУМФ ООО   | 22 031,10  |  |
| № 812 от 04.08.2015                                      | 22 031,10  |  |
| УЛЬЯНОВСКФАРМАЦИЯ АО                                     | 30 524,34  |  |
| № 462 пр/18 от 27.02.2018 (медикаменты)                  | 30 524,34  |  |
| ФОРЭНЕРГО-ВОЛГА ООО                                      | 263 503,86 |  |
| Договор на материалы                                     | 263 503,86 |  |
| Хохлачева Е.Л.   | 77 185,00  |  |
| № 103 от 12.12.2018 (таблички)                           | 22 715,00  |  |
| № 14 от 20.03.2018 (таблички)                            | 12 480,00  |  |
| № 23 от 18.04.2018 (таблички)                            | 15 040,00  |  |
| № 50 от 09.07.2018 (таблички)                            | 1 890,00   |  |
| № 55 от 21.08.2018 (таблички)                            | 7 710,00   |  |
| № 57 от 22.06.2018 (таблички)                            | 5 340,00   |  |
| № 66 от 10.09.2018 (таблички)                            | 10 710,00  |  |
| Договор на материалы                                     | 1 300,00   |  |
| ХРИЗОЛИТ ООО   | 24 580,00  |  |
| № б/н  | 24 580,00  |  |
| ЦЭМ73.РУ (ОП)  | 49 380,45  |  |
| № 655 от 12.01.15 (материалы)                            | 49 380,45  |  |
| ЭК-МОБАЙЛ ООО  | 31 680,00  |  |
| Договор на материалы                                     | 31 680,00  |  |
| ЭКО-СЕРВИС-У ООО   | 39 000,00  |  |
| Договор на материалы                                     | 39 000,00  |  |
| ЭКРА ООО НПП   | 70 800,00  |  |
| письмо № 1910/20 от 22.03.18                             | 70 800,00  |  |
| ЭЛЕКТРОНПРИБОР ООО                                       | 95 130,00  |  |
| № 1388 от 06.02.2018 (вольтамперфазометр)                | 95 130,00  |  |
| Электропромсбыт (ОП)                                     | 366 801,24 |  |
| № 1175 от 19.01.2017 (материалы)                         | 216 303,50 |  |
| № 1502 от 01.10.2018 (материалы)                         | 150 497,74 |  |
| ЭЛЕКТРОПРОМСЕРВИС ПК ООО                                 | 56 960,00  |  |
| Договор на материалы                                     | 56 960,00  |  |
| ЭЛЕКТРОСТРОЙ ООО   | 40 813,20  |  |
| № 1145 от 05.09.17г. (материалы)                         | 40 813,20  |  |
| Электротехкомплект ООО                                   | 59 000,00  |  |
| Договор на материалы                                     | 59 000,00  |  |
| ЭЛЕКТРОТЕХМОНТАЖ ТД ООО                                  | 388 663,89 |  |
| № 202/ПУль1/757-2018 от 18.05.18 (материалы)             | 366 706,71 |  |
| Договор на материалы                                     | 21 957,18  |  |

|  |            |  |
|--|------------|--|
| Энергоконтракт-Поволжье                    | 544 707,67 |  |
| № 1495 от 24.09.2018 (спец.одежда)         | 355 081,32 |  |
| Договор на материалы                       | 189 626,35 |  |
| Энергоспецмонтаж ООО                       | 41 763,00  |  |
| Договор на материалы                       | 41 763,00  |  |
| ЭНЕРГОСТРОЙСЕРВИС73 ООО                    | 489 908,08 |  |
| № 1454 от 18.06.2018 (материалы)           | 420 549,36 |  |
| Договор на материалы                       | 69 358,72  |  |
| ЭНЕРГОХИМСЕРВИС ООО                        | 1 350,00   |  |
| Договор на материалы                       | 1 350,00   |  |
| ЮАИЗ АО                                    | 198 841,80 |  |
| Счет на оплату № 18-00007735 от 07.11.2018 | 198 841,80 |  |

**Предупреждение системы безопасности** Автоматическое обновление ссылок отключено [Включить содержимое](#)

| 1  | 2 | 3 | A  | B                      | C                   | D             |
|----|---|---|--|------------------------|---------------------|---------------|
| 1  |   |   | <b>АО"Авиастар-ОПЭ"</b>  |                        |                     |               |
| 2  |   |   | <b>Анализ счета 20.01 за 2018 г.</b>   |                        |                     |               |
| 4  |   |   | Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)   |                        |                     |               |
|    |   |   | Отбор: Номенклатурные группы Равно "Э/Э Транспортировка" И Статьи затрат В списке "Материалы (ГСМ); материалы (ППР); материалы (Строй. материа...; Материальные расходы; Инструмент, приспособлени..." |                        |                     |               |
| 8  |   |   | <b>Счет</b>  | <b>Кор. Счет</b>       | <b>Дебет</b>        | <b>Кредит</b> |
| 9  |   |   | <b>Статьи затрат</b>   |                        |                     |               |
| 10 |   |   | <b>20.01</b>   | Начальное сальдо       |                     |               |
|    |   |   | Инструмент, приспособления и инвентарь   | Начальное сальдо       |                     |               |
| 11 |   |   |  |                        |                     |               |
| 12 |   |   |  | 25                     | 621 446,76          |               |
| 13 |   |   |  | Оборот                 | 621 446,76          |               |
| 14 |   |   |  | Конечное сальдо        |                     |               |
| 15 |   |   | Материалы (ГСМ)  | Начальное сальдо       |                     |               |
| 16 |   |   |  | 10                     | 1 435 738,24        |               |
| 17 |   |   |  | 26                     | 965 646,29          |               |
| 18 |   |   |  | Оборот                 | 2 401 384,53        |               |
| 19 |   |   |  | Конечное сальдо        |                     |               |
| 20 |   |   | материалы (ППР)  | Начальное сальдо       |                     |               |
| 21 |   |   |  | 10                     | 2 853 164,42        |               |
| 22 |   |   |  | Оборот                 | 2 853 164,42        |               |
| 23 |   |   |  | Конечное сальдо        |                     |               |
| 24 |   |   | материалы (Строй. материалы)   | Начальное сальдо       |                     |               |
| 25 |   |   |  | 10                     | 330 254,21          |               |
| 26 |   |   |  | Оборот                 | 330 254,21          |               |
| 27 |   |   |  | Конечное сальдо        |                     |               |
| 28 |   |   | Материальные расходы   | Начальное сальдо       |                     |               |
| 29 |   |   |  | 10                     | 303 277,85          |               |
| 30 |   |   |  | 26                     | 459 480,30          |               |
| 31 |   |   |  | Оборот                 | 762 758,15          |               |
| 32 |   |   |  | Конечное сальдо        |                     |               |
| 33 |   |   |  | <b>Оборот</b>          | <b>6 969 008,07</b> |               |
| 34 |   |   |  | <b>Конечное сальдо</b> |                     |               |
| 35 |   |   |  |                        |                     |               |
| 36 |   |   |  |                        |                     |               |
| 37 |   |   |  |                        |                     |               |
| 38 |   |   |  |                        |                     |               |

Анализ Договоры БУ Анализ сч 20

- перечень и стоимость вспомогательных материалов (инструмент, хозяйственный инвентарь, материалы для ремонтно-строительных работ, оргтехника, запчасти для автотранспорта);

- перечень закупок (находится на официальном сайте сети Интернет <http://zakupki.gov.ru/epz/main/public/home.html>). Регистрационные данные АО «Авиастар-ОПЭ», положения о закупках, идентификационный номер - <http://zakupki.gov.ru/223/ppa/public/organization/organization.html?epz=true&style44=false&agencyId=12719&esiaViewCard=true>.

Стоимость расходов на основные и вспомогательные материалы, используемые для обеспечения технологического процесса при передаче электрической энергии, определяется исходя из действующих норм и прогнозируемых на период регулирования цен на материалы.

Закупочная деятельность осуществляется в рамках Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц» и регламентируется Положением о закупках, товаров, работ, услуг. Информация о закупках, размещается на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок «[www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru)». Проведение закупочных процедур осуществляется на основании утверждённого и размещённого в системе Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд АО «Авиастар-ОПЭ» и плана закупки товаров, работ, услуг. Все расходные договоры (сделки), заключаются только посредством проведения конкурентных и неконкурентных закупок в соответствии с утверждённым Положением.

В соответствии с положением о закупках АО «Авиастар-ОПЭ» осуществляет, в том числе и прямые закупки (у единственного поставщика, подрядчика, исполнителя), при таком способе договор заключается с конкретным поставщиком (подрядчиком, исполнителем) без рассмотрения конкурирующих предложений.

Прямая закупка (у единственного поставщика, подрядчика, исполнителя) может осуществляться в случае, если:

1. Если стоимость электротехнических материалов, оборудования и иных товаров (в т.ч. бензин, спецодежда), необходимых для осуществления Заказчиком в последующем основных видов деятельности, а также для строительства, реконструкции, капитального и текущего ремонта электрических сетей и оборудования, неразрывно связанным с ними, не превышает 100 000,00 рублей;

2. Продукция имеется в наличии только у какого-либо конкретного поставщика (подрядчика, исполнителя) или какой-либо конкретный поставщик (подрядчик, исполнитель) обладает исключительными правами в отношении данных товаров (работ, услуг) и не существует никакой разумной альтернативы или замены.

3. Существует срочная потребность в продукции, в том числе вследствие чрезвычайного события, и проведение процедур торгов или использование иного способа закупки является нецелесообразным при условии, что обстоятельства, обусловившие срочность, нельзя было предвидеть или они не являлись результатом медлительности со стороны Заказчика;



4. Заказчик, ранее закупив продукцию у какого-либо поставщика (подрядчика, исполнителя), определяет, что у того же поставщика (подрядчика, исполнителя) должны быть произведены дополнительные закупки по соображениям стандартизации или ввиду необходимости обеспечения совместимости с имеющимися товарами, оборудованием, технологией или услугами, учитывая эффективность первоначальных закупок с точки зрения удовлетворения потребностей Заказчика, ограниченный объем предлагаемых закупок по сравнению с первоначальными закупками, разумность цены и непригодность продукции, альтернативной рассматриваемой;

5. Предыдущий договор в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением поставщиком (подрядчиком, исполнителем) своих обязательств по такому договору расторгнут в одностороннем порядке или по решению суда. При этом если до расторжения договора поставщиком (подрядчиком, исполнителем) частично исполнены обязательства по такому договору, то при заключении нового договора количество поставляемого товара, объем выполняемых работ, оказываемых услуг должны быть уменьшены с учётом количества поставленного товара, объёма выполненных работ, оказанных услуг по ранее заключённому договору. При этом цена договора должна быть уменьшена пропорционально количеству поставленного товара, объёму выполненных работ, оказанных услуг.

При расчете экономически обоснованного уровня затрат по данной статье эксперты провели анализ предоставленных АО «Авиастар-ОПЭ» документов и произвели расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2024 годы, одобренного Правительством Российской Федерации.

Эксперты считают возможным принять в расчёт необходимой валовой выручки затраты на покупку материалов из расчёта подтверждённых экономически обоснованных фактических за 2015-2018 гг., а также с учётом индекса изменения количества активов и индекса потребительских цен на 2020 год в размере **10 443,85 тыс. руб.** (9 969,05 тыс.руб.  $\cdot (1 + 3\% \text{ИПЦ } 2020)$   $\cdot (1 - 4\% (\text{Индекс эффективности операционных расходов}) \cdot (1 + (12 147,01 \text{ уе}2020 - 11 254,26 \text{ уе}2018 \text{ факт}) / 11 254,26 \text{ уе}2018 \text{ факт}) \cdot 0,75 \text{ Кэластичности})$ ), что ниже предложения предприятия на 6 462,57 тыс. руб. (-38,23%).

| № п/п | Статья затрат                           | 2015 год ЭО      | 2016 ЭО         | 2017 ЭО          | 2018 ОЭ         | Среднее значение 2015ЭО-2018ЭО | 2020 план предложение ТСО | 2020 план ЭО     |
|-------|---|------------------|-----------------|------------------|-----------------|--------------------------------|---------------------------|------------------|
| 1.    | Сырье, материалы, запчасти, топливо     | <b>12 903,70</b> | <b>9 880,80</b> | <b>10 122,70</b> | <b>6 969,01</b> | <b>9 969,05</b>                | <b>16 906,42</b>          | <b>10 443,85</b> |
| 1.1.  | ГСМ                                     | 9 510,90         | 6 108,40        | 5 781,70         | 2 853,16        | 6 063,55                       | 10 283,12                 | 6 352,34         |
| 1.2.  | запчасти / материалы для автотранспорта | 1 842,45         | 2 030,70        | 2 204,20         | 2 401,38        | 2 119,68                       | 3 594,75                  | 2 220,64         |

|      |                                      |        |        |        |        |        |          |        |
|------|--------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|----------|--------|
| 1.3. | строительные материалы               | 303,34 | 322,50 | 409,30 | 543,14 | 394,57 | 669,15   | 413,36 |
| 1.4. | материалы для оргтехники             | 457,50 | 699,80 | 521,80 | 330,25 | 502,34 | 851,91   | 526,26 |
| 1.5. | материалы для хоз нужд / инструменты | 129,11 | 199,20 | 301,90 | 115,84 | 186,51 | 316,31   | 195,40 |
| 1.6. | ГСМ                                  | 660,35 | 520,20 | 903,80 | 725,23 | 702,39 | 1 191,18 | 735,85 |

Превышение плановых затрат на 2020 год над фактическими 2018 года, обусловлено превышением среднего значения экономически обоснованных затрат за период 2015-2018 гг.  $(12\ 903,70+9\ 880,80+10\ 122,70+6\ 969,01)/4=9\ 969,05$  тыс.руб.

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

АО «Авиастар-ОПЭ» заявлены расходы на 2020 год в размере 14 937,03 тыс. руб., фактические экономически обоснованные расходы за 2018 год составили 13 660,03 тыс. руб.

Закупочная деятельность осуществляется в рамках Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц» и регламентируется Положением о закупках, товаров, работ, услуг. Информация о закупках, размещается на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок «www.zakupki.gov.ru». Проведение закупочных процедур осуществляется на основании утверждённого и размещённого в системе Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд АО «Авиастар-ОПЭ» и плана закупки товаров, работ, услуг. Все расходные договоры (сделки), заключаются только посредством проведения конкурентных и неконкурентных закупок в соответствии с утверждённым Положением.

Затраты на работы и услуги производственного характера на периоды регулирования рассчитаны исходя из цен, установленных на основании договоров, заключённых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов), официально опубликованных прогнозных рыночных цен и тарифов, установленных на расчётный период регулирования. При этом организацией применяются методы закупок, позволяющие осуществить приобретение товаров, работ и услуг по наиболее низкой цене, то есть путём проведения открытых торгов по аукционному принципу.

| ОСНОВАНИЕ  | ВИД РАБОТ  | СУММА, тыс. руб. |
|--|--|------------------|
| Договоры по результатам конкурентной закупки (размещены на сайтах www.aviastar-ope.ru; zakupki.gov.ru. ) |  |                  |
| ФБУ «Ульяновский ЦСМ» д.1386 от 01.02.2018г.   | Поверка СИ<br>Протокол закупки №1/1 от 01.02.18г.  | 363,93           |
| ООО «СтройНаправление» Д.№1416 от 18.04.2018г.   | Капитальный ремонт здания ГПП «пл.3» Протокол закупки №11/1 от 16.04.18г.  | 512,23           |
| ООО «ТМ КЭП» Д.№1430 от 23.05.2018г.   | Капитальный ремонт оборудования РП «Лесная биль» Протокол закупки №14/1 от 18.05.18г.  | 9 152,50         |
| ООО «ВЭЛ» д.№1455 от 26.06.2018г.  | Сушка и регенерация трансформаторного масла трансформатора Т-2 ТДН-10000/110/6кВ ГПП «СБ» Протокол закупки №21/1 от 21.06.18г. | 295,47           |
| ООО «Альтернатива в энергетике» д.№1473 от 07.08.2018г.  | Ремонт ШУОТ ГПП «СБ» Протокол закупки №21/1 от 21.06.18г.  | 345,50           |
| ООО «ВЭЛ» д.№1490 от   | Ремонт оборудования РУ-0,4кВ ТП2 РП-5 «ПКЗ»  | 135,90           |

| ОСНОВАНИЕ   | ВИД РАБОТ  | СУММА,<br>тыс. руб.     |
|---|--|-------------------------|
| Договоры по результатам конкурентной закупки<br>(размещены на сайтах <a href="http://www.aviastar-ore.ru">www.aviastar-ore.ru</a> ; <a href="http://zakupki.gov.ru">zakupki.gov.ru</a> .) |  |                         |
| 12.09.2018г.  | Протокол закупки №29/1 от 05.09.18г.   |                         |
| Договоры на ремонт оборудования и электрических сетей с единственным поставщиком услуг  |  |                         |
| ООО «ВЭЛ»<br>Согласно сметному расчету  | Обследование РНП силового трансформатора Т-1<br>ТРДН-25000/110/10кВ ГПП «СБ»   | 64,20                   |
| ООО «ВЭЛ» д.№1477 от<br>07.08.2018г.  | Ремонт РНП силового трансформатора Т-2 ТДН-<br>10000/110/6кВ ГПП «ВЗ»  | 402,38                  |
| ООО «ВЭЛ» д.№22 от 28.05.2018г.   | Ремонт вентилей отбора масла из бака силовых<br>трансформаторов 110/10кВ ГПП «НГ-1, СБ, ГНС-2,<br>СОРВ, Зенит»   | 99,95                   |
| ООО «ВЭЛ» д.№59 от 17.09.2018г.   | Аварийно-восстановительный ремонт 10кВ вводов<br>силового трансформатора Т-2 ГПП Зенит»  | 74,81                   |
| ООО «ВЭЛ» д.№71 от 08.10.2018г.   | Ремонт вентилей отбора масла из бака силовых<br>трансформаторов 110/10кВ ГПП «СЗ» ГПП «Юби-<br>лейная»   | 50,03                   |
| ООО «ВЭЛ» д.№13 от 13.03.2018г.   | Капитальный ремонт КТП-К-400/10/0,4кВ  | 99,29                   |
| ООО «ВЭЛ» д.№26 от 13.03.2018г.   | Монтаж КТП-400/10/0,4кВ (после ремонта на базе)  | 69,15                   |
| ООО «Вантес»<br>д.№ПИР-404/1653 от 29.03.18г.   | Разработка рабочей документации на капитальный<br>ремонт 2-х КЛ-10кВ от РП-5 «ПКЗ» до ТП-2 РП-5  | 68,00                   |
| ООО «Строй проект»<br>д.№1485 от 31.08.2018г.   | Обследование технического состояния фундамента<br>Т-2 ГПП «пл.3»   | 22,07                   |
| ООО «Самарский Электропроект»<br>Д.№1485 от 31.08.2018г.  | Разработка рабочей документации на капитальный<br>ремонт ТП-2 ГПП «пл.3»   | 80,00                   |
| ОО «Лидер качества»<br>д.№8 от 16.07.2018г.   | Ремонт секционных ворот в помещении трансфор-<br>маторов 110/10кВ ГПП «НГ-1», ГПП «НГ-2»   | 21,95                   |
| ЗАО «Конвертор» по счету №006<br>от 30.07.2018г.  | Ремонт преобразователя ПП-ППЕТ-1-220-220 ГПП<br>«СБ»   | 21,95                   |
| ООО «ВЭЛ» г/п №181/1254 от<br>29.10.2018г.  | Ремонт КЛ-0,4кВ ТП-2 РП-5 и переподключение<br>после кап.ремонта   | 42,60                   |
| ООО «Спецкомплект»<br>д.№СП-01178 от 29.03.2018г.<br>д.№СП-0117 от 29.01.2018г.<br>д.№СП-0216 от 26.06.2018г.   | Ремонт перфоратора<br>Электростанции<br>Диагностика мотокосы   | 4,00<br>3,20<br>0,60    |
| ООО НПП «Динамика»<br>д.№073/ГО-18 от 02.03.2018г.  | Диагностика и ремонт прибора «Ретом»   | 32,00                   |
| ИП Селянкин А.М.<br>д.№190-17 от 18.12.2017г.<br>д.№189-17 от 18.12.2017г.<br>д.№191-17 от 18.12.2017г  | Техническое обслуживание: системы<br>пож.сигнализации и оповещения ГПП системы по-<br>жаротушения ГПП «НГ-1» автодозвонной ситемы<br>охранной сигнализации РП-10кВ | 59,20<br>40,00<br>56,80 |
| ИП Селянкин А.М.<br>д/с к дог.№190-17 от 18.12.2017г.<br>д/с.к дог.№189-17 от 18.12.2017г.<br>д/с.к дог.№190-17 от 18.12.2017г<br>д/с №2<br>д/с №2  | Ремонт автодозвонной системы охранной<br>сигнализации РП-5 «ПКЗ»   | 13,30                   |
|   | системы пожаротушения ГПП «НГ-1»   | 21,30                   |
|   | системы пожарной сигнализации и<br>оповещения ГПП «Юбилейная»  | 4,90<br>15,70           |
|   | системы видеонаблюдения на складе  | 38,90                   |
|   | системы пожарной сигнализации ГПП «СЗ»   | 20,60                   |
| ООО «ПриборСервис»<br>д.№313/1 от 03.11.2017г.  | Ремонт и периодическая поверка приборов и испы-<br>тательного оборудования   | 8,380                   |
| ООО «КапиталСтройдиагностика»<br>д.№1373 от 09.01.2017г.  | Хроматографический и химический анализ транс-<br>форматорного масла с силовых трансформаторов<br>110кВ   | 93,72                   |
| ООО «ВЭЛ»<br>д№02 от 10.01.2017г.   | Испытание защитных средств<br>Сушка, регенерация трансформаторного масла   | 41,06<br>27,85          |

| ОСНОВАНИЕ   | ВИД РАБОТ  | СУММА,<br>тыс. руб.      |
|---|--|--------------------------|
| Договоры по результатам конкурентной закупки<br>(размещены на сайтах <a href="http://www.aviastar-ope.ru">www.aviastar-ope.ru</a> ; <a href="http://zakupki.gov.ru">zakupki.gov.ru</a> .) |  |                          |
| ИП Садов<br>д.№02-01/18 от 08.01.2018г.   | Дератизация, уничтожение растительности с территории ОРУ ГПП   | 102,9                    |
| ООО «Промышленные системы автоматики»<br>д.№98-р/18 от 20.09.2018г.<br>д.№103-р/18 от 23.11.2018г.  | Обследование системы «Самур» ДГР<br>ГПП «СБ»   | 64,31<br>65,49           |
| ООО «Эльген»<br>д.№12/17 от 10.07.2017г.  | Техническое обслуживание и зарядка огнетушителей   | 33,80                    |
| ООО «УЦСМ»<br>д.№3460 от 25.09.2017г.<br>д.№3475М от 10.01.2018г.<br>д.№3552М от 10.08.2018г.   | Метрологические услуги   | 55,80<br>451,91<br>93,10 |
| ООО «УРМ»<br>д.№1549 от 25.12.2018г.  | Ремонт радиостанции на ГПП «Заволжская», ГПП «ОСК»   | 100,00                   |
| АНО УМИТЦ<br>д.№967 от 30.07.2018г.<br>д.№968 от 30.07.2018г.<br>д.№919 от 25.06.2018г.   | Проведение сертификационных испытаний э/э по показателям качества<br>Сертификация э/э<br>Проведение испытаний э/э по показателям | 89,80<br>99,90<br>99,60  |
| <b>ИТОГО</b>  |  | <b>13 660,03</b>         |

| Наименование статьи  | 2018 утв год     | 2018 ТСО         | 2018 ЭО          | Отклонение<br>2018 ЭО – 2018<br>утв. |
|--|------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|
| <b>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</b> | <b>18 602,40</b> | <b>13 660,03</b> | <b>13 660,03</b> | <b>-4 942,37</b>                     |
| 1. Ремонт основных средств, в том числе:                   | 16 321,52        | 11 985,15        | 11 985,15        | -4 336,38                            |
| Ремонт объектов ЭСХ  |                  | 11 036,31        | 11 036,31        |                                      |
| Ремонт транспортных средств                                |                  | 636,66           | 636,66           |                                      |
| Ремонт оборудования, инвентаря, инструмента                |                  | 312,18           | 312,18           |                                      |
| 2. Услуги производственного характера, в том числе:        | 2 280,88         | 1 674,88         | 1 674,88         | -605,99                              |
| Дератизация, уничтожение растительности                    |                  | 102,92           | 102,92           |                                      |
| Анализ трансформаторного масла                             |                  | 181,90           | 181,90           |                                      |
| Испытание защитных средств                                 |                  | 34,84            | 34,84            |                                      |
| Сушка, регенерация трансформаторного масла                 |                  | 273,97           | 273,97           |                                      |
| ТО АУПС, СОУЭ, АУЭП, системы видеонаблюдения               |                  | 155,93           | 155,93           |                                      |
| ТО и зарядка огнетушителей                                 |                  | 33,80            | 33,80            |                                      |
| Метрологические услуги                                     |                  | 514,96           | 514,96           |                                      |
| Обследование системы САМУР                                 |                  | 110,05           | 110,05           |                                      |
| Техдиагностика мотокосы                                    |                  | 0,60             | 0,60             |                                      |
| Проведение сертификационных испытаний эл/эн по             |                  | 244,37           | 244,37           |                                      |

Расходы на поставку ГСМ в размере 2 820,88 тыс.руб. не включены в расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» по факту 2018 года и в план 2020 года. Двойной учет расходов на поставку ГСМ отсутствует.

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

При расчете экономически обоснованного уровня затрат по данной статье эксперты провели анализ предоставленных АО «Авиастар-ОПЭ» документов и произвели расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2024 годы, одобренного Правительством Российской Федерации.

Эксперты считают возможным принять в расчёт необходимой валовой выручки затраты на работы и услуги производственного характера из расчёта подтверждённых экономически обоснованных фактических за 2018 год, а также с учётом индекса потребительских цен на 2019-2020 гг. в размере 14 731,11 тыс. руб. (по расчету ФАС РФ).

Анализ фактических расходов за период 2015-2018 гг. не отражен в связи с тем, что расходы по данной статье затрат, рассчитаны исходя из фактических расходов 2018 года с учетом индекса изменения количества активов и индекса потребительских цен на 2019-2020 гг.

В данную статью расходов включены расходы на ремонты основных средств, дублирование расходов на ремонты отсутствует.

Договоры с операторами по обращению с твердыми коммунальными расходами не учтены в факте 2018 года, следовательно, не учтены и в плане 2020 года.

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

Организацией заявлены расходы на оплату труда на 2020 год в размере 79 073,39 тыс. руб. Фактические расходы на оплату труда за 2018 год составили 69 471,91 тыс. руб.

Для обоснования расхода по статье АО «Авиастар-ОПЭ» представило следующие документы:

- обоснование и расчет нормативной численности;
- штатное расписание;
- таблица П1.16 на 2020 год, предусмотренная приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, в формате шаблона ENERGY.KTL.LT.CALC.NVV.NET.2.73.

По данным организации нормативная численность составляет 193 чел., в тарифном пакете приложен расчёт АО «Авиастар-ОПЭ».

Эксперты произвели самостоятельный расчёт нормативной численности АО «Авиастар-ОПЭ», согласно приказу Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 № «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий»:

| Наименование   | № раздела сборника | № таблицы    | Ед. изм.     | Кол-во/ед. изм. | Норматив числ-ти., чел. | Расчётная числ-ть, чел. |
|--|--------------------|--------------|--------------|-----------------|-------------------------|-------------------------|
| <b>Численность рабочих</b>   |                    |              |              |                 |                         |                         |
| Кабельные линии 3-10 кВ  | 2.2.2.             | таблица 14   | 100 км       | 2,74            | 3,5                     | 9,596                   |
| Кабельные линии до 1 кВ  |                    | таблица 14   | 100 км       | 0,18            | 3                       | 0,547                   |
| ВЛ 6-20 кВ на ж/б опорах   | 2.2.1.             | таблица 13   | 100 км       | 0,37            | 5                       | 1,825                   |
| ВЛ 6-20 кВ дерево на ж/б пас.  |                    | таблица 13   | 100 км       | 0,00            | 4,5                     | 0,000                   |
| ВЛ 6-20 кВ дерево  |                    | таблица 13   | 100 км       | 0,00            | 4,5                     | 0,000                   |
| ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах  |                    | таблица 13   | 100 км       | 0,27            | 3,5                     | 0,938                   |
| ВЛ 0,4 кВ дерево на ж/б пас.   |                    | таблица 13   | 100 км       | 0,00            | 4                       | 0,000                   |
| ВЛ 0,4 кВ дерево   |                    | таблица 13   | 100 км       | 0,13            | 4,5                     | 0,585                   |
| Концевые кабельные заделки (воронки) 50шт.в/в 596 шт. н/в  |                    | 2.2.3.       | раздел 2.2.3 | 10000 заделок   | 0                       | 2                       |
| Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне   | 2.2.4.             | таблица 15   | 100 ед.      | 0,49            | 2,5                     | 1,225                   |
| Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне  | 2.2.4.             | таблица 15   | 100 ед.      | 0,48            | 3                       | 1,440                   |
| Распределительные и фидерные пункты  | 2.2.4.             | таблица 15   | 100 присоед. | 0,81            | 1,2                     | 0,972                   |
| Распределительные пункты с постоянным дежурством персонала   | 2.2.4.             | таблица 15   | ед.          | 13              | 4                       | 52,000                  |
| Мачтовые трансформаторные подстанции   | 2.2.4.             | Таблица 15   | 100 ед.      | 0,00            | 2,7                     | 0,000                   |
| Количество комплектов АПВ и АВР  | 2.2.5.             | раздел 2.2.5 | 100 ед.      | 10,63           | 3                       | 31,890                  |
| Количество присоединений на напряжение с масляным выключателем до 20 кВ  | 2.2.6.             | таблица 16   | 1000 ед.     | 0,33            | 2,5                     | 0,833                   |
| Присоединение с выключателем в РП 6-20 кВ короткозамыкателем   | 2.2.6.             | таблица 16   | 100 ед.      | 0,37            | 2                       | 0,740                   |
| Присоединение с выключателем нагрузки и разъединителем (до 20 кВ)  | 2.2.6.             | таблица 16   | 1000 ед.     | 0,10            | 2                       | 0,208                   |
| Абоненты (потребители) бытового сектора  | 2.2.7.             | таблица 17   | на 10000 аб. | 0,00            | 3,2                     | 0,004                   |
| Абоненты (потребители) бытового сектора  |                    | таблица 17   | на 10000     | 0,05            | 3,5                     | 0,187                   |
| Прочие абоненты (потребители)  | 2.2.8.             | Таблица 18   | на 1000 аб.  | 0,54            | 2,6                     | 1,407                   |
| Количество масляных выключателей (трехфазный)  | 2.2.10.            | таблица 20   | 1000 ед.     | 0,786           | 9,5                     | 7,467                   |
| Количество выключателей нагрузки   | 2.2.10.            | таблица 20   | 1000 ед.     | 0,104           | 4                       | 0,416                   |
| <b>ИТОГО</b>   |                    |              |              |                 |                         | 112,28                  |
| С учётом коэффициента невыхода (1,18) и коэффициента температурной зоны (1,1)  |                    |              |              |                 |                         | 145,74                  |
| <b>Оперативно-диспетчерское обслуживание, контролеры, ремонт</b>   |                    |              |              |                 |                         |                         |
| Организация сбыта, контроль за рациональным использованием электроэнергии  | 2.1.2.             | Таблица 3    | чел          | до 10 000       | 1                       | 1,000                   |
| Оперативно-диспетчерское обслуживание  | 2.1.4.             | Таблица 5    | чел          | До 3200 усл.ед. | 5                       | 5,000                   |
| Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно - информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации | 2.1.5.             | Таблица 7    | чел          | до 200 ед       | 1                       | 1,000                   |

| Наименование   | № раздела сборника | № таблицы  | Ед. изм.  | Кол-во/ед. изм. | Норматив числ-ти., чел. | Расчётная числ-ть, чел. |
|--|--------------------|------------|-----------|-----------------|-------------------------|-------------------------|
| средств связи  |                    |            |           |                 |                         |                         |
| Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляное хозяйство                             | 2.1.6.             | Таблица 9  | чел       | до 250 ед.      | 0,5                     | 0,500                   |
| Организация ремонтно - эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений               | 2.1.7.             | Таблица 10 | чел       | свыше 140       | 10                      | 10,000                  |
| Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания и наладки дизель-генераторов и электроэнергетического оборудования станций | 2.1.8.             | п.2.1.8.   | чел       | на 15 чел.      | 10,00                   | 10,000                  |
| Организация ремонта электросчетчиков   | 2.1.9.             | Таблица 11 | ед        | до 5000 ед      | 0,5                     | 0,500                   |
|  |                    |            |           |                 |                         | 27,00                   |
| Численность ИТР  |                    |            |           |                 |                         |                         |
| Общее руководство  | 2.1.1.             | Таблица 1  | чел       | от 101-200      | 2                       | 2                       |
| Бухгалтерский учет, финансовая отчетность  |                    | Таблица 1  | чел       |                 | 4                       | 4                       |
| Комплектование и учет кадров   |                    | Таблица 1  | чел       |                 | 1                       | 1                       |
| Материально-техническое снабжение и хозяйственное обслуживание   |                    | Таблица 1  | чел       |                 | 2                       | 2                       |
| Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов  |                    | Таблица 1  | чел       |                 | 0                       | 0                       |
| Делопроизводство   |                    | Таблица 1  | чел       |                 | 0,5                     | 0,5                     |
| Организация охраны труда и техники безопасности  |                    | Таблица 1  | чел       |                 | 1                       | 1                       |
| Правовое обслуживание  |                    | Таблица 1  | чел       |                 | 0,5                     | 0,5                     |
| Технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы   |                    | Таблица 1  | чел       |                 | 2                       | 2                       |
| Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники   |                    | 2.1.3.     | Таблица 4 |                 | чел                     | от 11 до 20             |
| Итого АУП  |                    |            |           |                 |                         | 13,00                   |
| Итого нормативная численность  |                    |            |           |                 |                         | 185,74                  |

Расходы на оплату труда определены 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 учётом отраслевых тарифных соглашений, заключённых соответствующими организациями, и фактического объёма фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен.

При расчете средней заработной платы учитывается размер средней заработной платы в регионе по соответствующему виду деятельности по данным Федеральной службы государственной статистики за предыдущий год с учетом его индексации на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ ( в базовом варианте), а так же уровень средней заработной платы, сложившийся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях. В соответствии с действующим законодательством численность персонала определяется исходя из уровня фактической численности, подтвержденной бухгалтерской и статистической отчетностью за предыдущий год, в

том числе формой статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников», при этом размер плановой численности не должен превышать максимальных значений нормативной численности».

Анализ по статье расходов показал, что фактические расходы за 2018 год по данной статье составили 69 471,91 тыс. рублей, при этом средняя заработная плата составила 38 595,51 рублей, фактическая среднесписочная численность за 2018 год составила 157 человек. Эксперты принимают в расчет фактическую среднесписочную численность персонала 157 человек, что не превышает нормативную численность (186 чел.).

С учётом анализа представленных материалов экспертами определена величина расходов на оплату труда на 2020 год (проценты выплат, связанных с режимом труда, а также на текущее премирование экспертами приняты на уровне фактических 2018 года).

| Показатели   | Ед. изм.  | 2018 год<br>факт ТСО | 2018 год<br>факт ЭО | 2020 год<br>план ТСО | 2020<br>ЭО |
|--|-----------|----------------------|---------------------|----------------------|------------|
| <b>ЧИСЛЕННОСТЬ</b>   |           |                      |                     |                      |            |
| Нормативная численность ППП  | чел.      | 153                  | 153                 | 193                  | 186        |
| Фактическая численность  | чел.      | 157                  | 157                 | 160                  | 157        |
| Численность, принятая для расчёта  | чел.      | 157                  | 157                 | 160                  | 157        |
| Тарифная ставка рабочего 1 разряда   | руб.      | 8 261,75             | 7 470,35            | 8 815,86             | 8 056,10   |
| Средняя степень оплаты труда   |           | 8,28                 | 8,28                | 8,28                 | 8,28       |
| Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда              |           | 2,52                 | 2,52                | 2,52                 | 2,52       |
| Среднемесячная тарифная ставка ППП   | руб.      | 20 792,19            | 18 800,48           | 22 186,70            | 20 274,63  |
| <b>Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:</b> |           |                      |                     |                      |            |
| процент выплаты  | %         | 12,50                | 12,50               | 12,50                | 12,50      |
| сумма выплат   | руб.      | 2 599,02             | 2 350,06            | 2 773,34             | 2 534,33   |
| <b>Текущее премирование:</b>   |           |                      |                     |                      |            |
| процент выплаты  | %         | 65,00                | 65,00               | 65,00                | 65,00      |
| сумма выплат   | руб.      | 15 204,29            | 13 747,85           | 16 224,02            | 14 825,82  |
| <b>ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника</b>                    | руб.      | 38 595,51            | 34 898,40           | 41 184,06            | 37 634,78  |
| <b>ИТОГО средства на оплату труда ППП</b>                                  | тыс. руб. | 69 471,91            | 62 817,12           | 79 073,39            | 70 903,93  |

Степень оплаты труда определяется в соответствии тарифным коэффициентам.

При определении среднего тарифного коэффициента и степени оплаты труда использовалась тарифная сетка оплаты труда промышленно-производственного персонала АО «Авиастар-ОПЭ» в соответствии с Приложениями 1, 2 к Коллективному договору (<https://cloud.mail.ru/stock/5jKrEWw17hKXsrXfFzXg1WBN>).

Средний тарифный коэффициент, соответствующий указанной степени оплаты труда, составляет 2,52 и рассчитан на основании тарифных сеток оплаты труда работников АО «Авиастар-ОПЭ» (Приложения 1, 2 к Коллективному договору)

Показатель «средний тарифный коэффициент» рассчитывается по следующей формуле:



$$C_{\text{тк}} = \left( \frac{\sum (\text{ДО}_1 \times \text{ССЧ}_1 + \text{ДО}_2 \times \text{ССЧ}_2 + \dots + \text{ДО}_n \times \text{ССЧ}_n)}{\text{ССЧ}} \right) / \text{СГММТС}, \text{ где}$$

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

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

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

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

ССЧ 1 – ССЧ n – среднесписочная численность персонала за отчетный год должностной оклад которых соответствует данной ступени оплаты труда;

ССЧ – среднесписочная численность персонала за отчетный год;

СГММТС – среднегодовая минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1-го разряда за отчетный год.

| СТУПЕНИ ОПЛАТЫ                             | 1     | 2     | 3     | 4     | 5     | 6     | 7     | 8     | 9     | 10    | 11    | 12    | 13    | 14    | 15    | 16    | 17    | 18    | 19    | 20    | ЧИСЛ-ТЬ | СТУПЕНЕЙ | СТУПЕНЬ | КОЭФФ-Т |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|----------|---------|---------|
| ТАРИФ-НЬИ КО-ЭФФ-Т 1,135                   | 1,000 | 1,125 | 1,266 | 1,424 | 1,602 | 1,802 | 2,027 | 2,281 | 2,566 | 2,887 | 3,247 | 3,653 | 4,110 | 4,624 | 5,202 | 5,852 | 6,583 | 7,406 | 8,332 | 9,373 |         |          |         |         |
| РАБОЧИЕ                                    | x     | x     | x     | x     | x     | x     | x     | x     | x     |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |         |          |         |         |
| ИТР  |       |       |       | x     | x     | x     | x     | x     | x     | x     | x     |       |       |       |       |       | x     |       |       |       | x       |          |         |         |
| УСЛУГИ ПО ПЕРЕ-ДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕ-СКОЙ ЭНЕРГИИ |       |       |       |       | 2     | 23    | 33    | 15    | 23    | 32    | 17    | 2     | 9     |       | 0     | 2     | 0     |       | 0     | 1     | 159     | 1406     | 8,8428  | 2,52    |
|  | 8916  | 10031 | 11284 | 12695 | 14282 | 16067 | 18075 | 20335 | 22877 | 25736 | 28953 | 32572 | 36644 | 41224 | 46377 | 52174 | 58696 | 66033 | 74287 | 83573 |         |          |         |         |

Среднемесячная заработная плата в регионе, фактически сложившаяся по регулируемому виду деятельности по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Ульяновской области за январь-декабрь 2018 года по полному кругу организаций Ульяновской области по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» составила 34 898,40 руб. По факту 2018 года по данным организации среднемесячная оплата труда на 1 работника составила 43 044,07 тыс. руб., что превышает среднюю заработную плату, сформированную Ульяновскстатом. Экспертами затраты на оплату труда за 2018 год учтены в размере 62 817,12 тыс. руб. (численность – 157 чел., СЗП – 34 898,40).

Таким образом, учитывая фактический объём фонда оплаты труда и фактическую численность за 2018 год, применив индексы-дефляторы на 2019 и 2020 гг., эксперты принимают расходы по данной статье в размере **70 903,93 тыс. руб.** ( $157 * 34\,898,40 * 1,047 * 1,03 * 12/1000$ ), что ниже предложения предприятия на 8 169,46 тыс. руб. (-10,33%).

### Статья «Расходы на страхование»

АО «Авиастар-ОПЭ» представлена расшифровка статьи затрат «Расходы на страхование» с перечнем обосновывающих документов, страховые полисы в том числе: ОСАГО – 51,66 тыс. руб., КАСКО – 35,94 тыс. руб. По статье на 2020 год заявлены расходы в сумме – 205,00 тыс. руб., факт 2018 года составил – 84,95 тыс. руб. (в доле 95,69%), на 2019 год утверждено – 167,54 тыс. руб.

| Наименование услуг                      | Наименование организации<br>№ договора  | Расходы<br>всего<br>факт 2018,<br>тыс. руб. | Расходы, относимые<br>на передачу<br>электроэнергии<br>факт 2018, тыс. руб. | 2020 ЭО<br>тыс. руб. |
|---|---|---|---|----------------------|
| Страхование имущества                   | КАСКО<br>Страховой полис 17790V5000676<br>Страховой полис 17790V5000711<br>Страховой полис S291R/046/3278723/8  | 35,94                                       | 35,51   | 0,00                 |
| Страхование гражданской ответственности | ОСАГО<br>Страховой полис МММ № 5004893358<br>Страховой полис МММ № 5015622906<br>Страховой полис МММ № 5003539051<br>Страховой полис ЕЕЕ № 1030139899<br>Страховой полис ЕЕЕ № 1030139900<br>Страховой полис МММ № 5000183031<br>Страховой полис МММ № 5003538\9049<br>Страховой полис МММ № 5004893494<br>Страховой полис МММ № 5004893493<br>Страховой полис МММ № 5015661073<br>Страховой полис МММ № 5015622453<br>Страховой полис МММ № 5015661169<br>Страховой полис МММ № 5015622905<br>Страховой полис МММ № 5015622593 | 51,56                                       | 49,43   | 49,43                |
| ИТОГО                                   |   | 87,60                                       | 84,95   | 49,43                |

Проанализировав исходные данные, эксперты пришли к выводу исключить расходы на страхование КАСКО в полном объеме, т.к. данный вид страхования не является обязательным и не предусмотрен Основами ценообразования..., и принять для расчета необходимой валовой выручки на основании пп. 8 п. 28 Основ ценообразования... экономически обоснованные затраты в размере

49,43 тыс. руб. (в доле, относимой на передачу электроэнергии 95,69%), что ниже предложения предприятия на 155,57 тыс. руб. (-75,89%).

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

В соответствии с положениями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» в АО «Авиастар-ОПЭ» с января 2012 года действует Положение о закупках, по которому в 2015-2019 годах все закупки, стоимостью свыше 100,00 тыс. руб. осуществляются с применением закупочных процедур. В ходе подготовки к проведению закупки, на основании представленных предприятием мониторингов экспертами сделано заключение, что проводился анализ рынка, с целью обоснования начальной цены договора, путём направления запросов о предоставлении коммерческих предложений не менее 3-м поставщикам. Все закупки свыше 100 тыс. руб. проведены через уполномоченный орган в лице Единой комиссии по отбору организаций на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг. Все расходные договоры (сделки), заключаются только посредством проведения конкурентных и неконкурентных закупок в соответствии с утверждённым Положением. Поставщикам коммунальных ресурсов, таким, как ПАО «Ульяновскэнерго» и территориальные сетевые организации, начальная максимальная цена договора определена тарифным методом на основании утверждённых тарифов.

Затраты на расходы, включённые в другие прочие, рассчитаны исходя из цен, установленных на основании договоров, заключённых в соответствии с действующим законодательством РФ, официально опубликованных прогнозных рыночных цен и тарифов, установленных на расчётный период регулирования. При этом организацией применяются методы закупок, позволяющие осуществить приобретение товаров, работ и услуг по наиболее низкой цене, то есть путём проведения открытых торгов по аукционному принципу.

Общехозяйственные расходы – косвенные расходы, которые распределены по видам деятельности, согласно принятым в организации принципам распределения затрат, т.е. на вид деятельности «Передача электрической энергии» распределены в доле. В соответствие с п. 2.24 Учетной политикой предприятия общехозяйственные расходы распределяются пропорционально фонду оплаты труда по видам деятельности.

Доля ОХР = ФОТ передача э/э / ФОТ всего \* 100% , где

Доля ОХР – доля распределения общехозяйственных расходов на вид деятельности «Передача электрической энергии»;

ФОТ передача э\э – фонд заработной платы на вид деятельности «передача электрической энергии»;

ФОТ всего – ФОТ всего по предприятию.

Доля распределения общехозяйственных расходов на вид деятельности «Передача электрической энергии», согласно отдельному учету таблицы 1.6 составит: 69 471,91 тыс. руб. / 72 599,20 тыс. руб. \* 100% = 95,69 %

В качестве обоснования организацией представлены:

- перечень договоров на оказание услуг непроизводственного характера (услуги связи, юридические, консультационные, информационные, аудиторские, обеспечение нормальных условий труда, услуги коммунального хозяйства, противопожарное обслуживание и др.),

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

- копии договоров на оказание услуг непроизводственного характера.

Проанализировав представленные документы, эксперты принимают в расчёт затраты с учётом экономически обоснованного факта 2018 года (подтверждены договорами, заключёнными в результате торговых процедур, актами и счёт-фактурами), применив индексы-дефляторы на 2019 и 2020 гг.

| Наименование услуг                              | Расходы всего факт 2018, тыс. руб. | Расходы, относимые на передачу электроэнергии факт 2018, тыс. руб. | 2020 ЭО тыс. руб. |
|---|------------------------------------|--|-------------------|
| Услуги связи                                    | 745,67                             | 713,53   | 769,48            |
| Расходы на охрану и пожарную сигнализацию       | 182,99                             | 182,99   | 197,34            |
| Расходы на услуги коммунального хозяйства       | 127,59                             | 122,10   | 0,00              |
| Расходы на юридические услуги                   | 1 126,00                           | 1 077,50   | 1 161,99          |
| Расходы на информационные услуги                | 201,61                             | 192,20   | 207,27            |
| Расходы на консультационные услуги              | 161,01                             | 154,08   | 166,16            |
| Расходы на аудиторские услуги                   | 115,00                             | 110,05   | 118,68            |
| Расходы на сертификацию                         | 54,04                              | 54,04  | 0,00              |
| Транспортные услуги                             | 1 548,99                           | 1 506,45   | 1 624,57          |
| Расходы по обеспечению нормальных условий труда | 750,57                             | 722,24   | 694,03            |
| Расходы на командировки                         | 47,90                              | 45,84  | 49,98             |
| Расходы на подготовку кадров                    | 72,85                              | 69,71  | 64,45             |
| Другие прочие подконтрольные расходы            | 1 389,29                           | 1 330,02   | 1 434,31          |
| ИТОГО по статье                                 | 6 523,88                           | 6 281,84   | 6 487,70          |

Расходы на услуги связи определены в соответствии с п. 28 пп. 2 Основ ценообразования. Фактические затраты составили 713,55 тыс. руб. В качестве обоснования статьи затрат представлены договора оказания услуг связи, реестр по услугам связи за 2018 год.

По мнению экспертов, данный вид расходов носит постоянный характер, в связи с чем фактические расходы за 2018 год могут являться базой для расчёта расходов на 2020 год. При расчете экономически обоснованного уровня затрат по статье эксперты провели анализ предоставленных АО «Авиастар-ОПЭ» документов, в расчет экономически обоснованных расходов по данной статье эксперты считают возможным принять затраты в сумме 769,48 тыс. руб. (с учетом фактических данных за 2018 год и ИПЦ на 2019 и 2020гг.).

| Наименование организации, № договора | факт 2018 тыс. руб. | 2020 утверждено тыс. руб. |
|--------------------------------------|---------------------|---------------------------|
| Т2 Мобайл                            | 36,98               |                           |
| л/с 51152814 (ГПП «Юбилейная»)       |                     |                           |
| л/с 51153004 (ГПП83)                 |                     |                           |
| л/с 51153103 (модем)                 |                     |                           |
| «Ростелеком»                         | 252,96              |                           |
| № 13559 от 17.02.2010г.              |                     |                           |
| л/с 373000013559                     |                     |                           |
| № 31444 от 01.12.200г.8              |                     |                           |

| Наименование организации, № договора       | факт 2018<br>тыс. руб. | 2020 утверждено<br>тыс. руб. |
|--|------------------------|------------------------------|
| л/с 373000031444                           |                        |                              |
| № 73128003 от 01.08.1г.1                   |                        |                              |
| л/с 3730000280003                          |                        |                              |
| № 992 от 01.06.2010г.                      |                        |                              |
| л/с 3730000992                             |                        |                              |
| ФГУП Радиоч.ц.                             | 11,00                  |                              |
| ЗАО «Аэр.Восточ»                           |                        |                              |
| № 97/00-08 от 01.10.08                     | 9,94                   |                              |
| ООО «Ультрамарин»                          |                        |                              |
| № 7678 от 20.11.2009                       | 150,93                 |                              |
| ОАО «Мегафон»                              |                        |                              |
| № 1105610 от 11.01.08г.                    |                        |                              |
| л/с 13614811                               |                        |                              |
| №1369862 от 15.08.08г.                     |                        |                              |
| л/с 16656258                               |                        |                              |
| № 1520975 от 20.11.08                      |                        |                              |
| л/с 17876170                               |                        |                              |
| № 1520989 от 20.11.08г.                    |                        |                              |
| л/с 17876171                               |                        |                              |
| № 1996885 от 22.07.09г.                    |                        |                              |
| л/с 21109954                               |                        |                              |
| № 1996888 от 22.07.09г.                    |                        |                              |
| л/с 21109955                               |                        |                              |
| № 1996889 от 22.07.09г. л/с 21109958       |                        |                              |
| № 1996890 от 22.07.09г.                    |                        |                              |
| л/с 21109960                               |                        |                              |
| №1996891 от 22.07.09г.                     |                        |                              |
| л/с 21109965                               |                        |                              |
| № 1996892 от 22.07.09г. л/с 21109966       |                        |                              |
| №1996893 от 22.07.09г.                     |                        |                              |
| л/с 21109968                               |                        |                              |
| № 1996894 от 22.07.09г. л/с 21109970       |                        |                              |
| №1996896 от 22.07.09г. л/с 21109975        |                        |                              |
| № 3022088 от 08.07.10г. л/с 28198360       |                        |                              |
| № 3781453 от 16.12.11г.л/с 39219887        |                        |                              |
| № 4957905879569078056 л/с 44156456         |                        |                              |
| № 0464078588578976                         |                        |                              |
| л/с 44156641                               |                        |                              |
| № 9797446121020454058604264                |                        |                              |
| л/с 45031079                               |                        |                              |
| № 524725745244514 от 03.09.12 л/с 46231327 |                        |                              |
| № 46045606505604650460 л/с 47087181        |                        |                              |
| № 56065406540560650650 л/с 47087219        |                        |                              |
| № 605460556046504560456 л/с 48433797       |                        |                              |
| №69669424630 от 02.04.13г.                 |                        |                              |
| л/с 51996188                               |                        |                              |
| № 979744612020454058667856 л/с 54776694    |                        |                              |
| № 999999999999999998916742 л/с 71339124    |                        |                              |
| № 999999999999999998916743 л/с 71339204    |                        |                              |
| № 5041093 от 02.11.16г. л/с 90991385       |                        |                              |
| №5053810 от 12.01.17г.                     |                        |                              |
| л/с 92365442                               |                        |                              |
| № 5100105 от 15.09.17г.                    |                        |                              |
| л/с 96587364                               |                        |                              |
| № 5105559 от 26.10.17г.                    |                        |                              |
| л/с 96830589                               |                        |                              |
|  | 166,81                 |                              |

| Наименование организации, № договора | факт 2018 тыс. руб. | 2020 утверждено тыс. руб. |
|--------------------------------------|---------------------|---------------------------|
| АО «ЭР-ТелекомХолдинг»               | 73,968              |                           |
| №ULK00745 от 03.09.10г.              |                     |                           |
| ООО» СпейсВэб»                       | 5,072               |                           |
| № 0-16/08/12-32                      |                     |                           |
| МТС                                  | 5,100               |                           |
| Регистратор РО1                      | 0,766               |                           |
| №UD/02/34133 от 24.09.13г.           |                     |                           |
| ИТОГО                                | 713,53              | 769,48                    |

Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность определены в соответствии с п. 30 на основании с п. 28 пп. 2 Основ ценообразования. По факту 2018 года затраты составили 182,99 тыс. руб. В обоснование затрат представлены договора оказания услуг по охране объектов, реестр по статье за 2018 год, расчет затрат на 2020 год.

По мнению экспертов, данный вид расходов носит постоянный характер, в связи с чем фактические расходы за 2018 год могут являться базой для расчёта расходов на 2020 год. При расчете экономически обоснованного уровня затрат по статье эксперты провели анализ предоставленных АО «Авиастар-ОПЭ» документов, в расчет экономически обоснованных расходов по данной статье эксперты считают возможным принять затраты в сумме 197,34 тыс. руб. (с учетом фактических данных за 2018 год и ИПЦ на 2019 и 2020гг.).

| Наименование                                       | Наименование организации, № договора               | факт 2018 тыс. руб. | 2020 утверждено тыс. руб. |
|--|--|---------------------|---------------------------|
| Противопожарное обслуживание ГПП «пл.А»            | «Авиастар-СП»                                      | 112,830             |                           |
| Обеспечение пожарной безопасности ГПП «Заволжская» | АО УПЗ Д.№ 325/12 от 01.10.12г.                    | 1,580               |                           |
| Наружная охрана ГПП «Заволжская»                   | АО УПЗ Д.№ 323/12 от 01.10.12г.                    | 50,39               |                           |
| - ТО технических средств охраны (ГПП «Заволжская») | Охрана Росгвардии ФГУП (ОЛ) Д.№ 9/18 от 20.08.18г. | 18,19               |                           |
| ИТОГО  |  | 182,99              | 197,34                    |

Расходы на услуги коммунального хозяйства перенесены в неподконтрольные расходы.

Расходы на юридические услуги определены в соответствии с п. 18 пп. 3 Основ ценообразования. По факту 2018 года затраты составили 1 077,55 тыс. руб. В обоснование статьи затрат представлен договор с Поволжским правовым центром.

По мнению экспертов, данный вид расходов носит постоянный характер, в связи с чем фактические расходы за 2018 год могут являться базой для расчёта расходов на 2020 год. При расчете экономически обоснованного уровня затрат по статье эксперты провели анализ предоставленных АО «Авиастар-ОПЭ» документов, в расчет экономически обоснованных расходов по данной статье эксперты считают возможным принять затраты в сумме 1 161,99 тыс. руб. (с учетом фактических данных за 2018 год и ИПЦ на 2019 и 2020гг.).

| Наименование организации, № договора | факт 2018, тыс. руб. | 2020 утверждено, тыс. руб. |
|--------------------------------------|----------------------|----------------------------|
| Д.№ 03-37 от 04.01.03г.              | 1 077,5              |                            |
| ИТОГО                                | 1 077,5              | 1 161,99                   |

Расходы на *информационное обслуживание и программное обеспечение* определены в соответствии с п. 28 пп. 2 Основ ценообразования. Фактические затраты за 2018 год составили 192,92 тыс. руб. В обоснование представлены договора оказания услуг.

По мнению экспертов, данный вид расходов носит постоянный характер, в связи с чем фактические расходы за 2018 год могут являться базой для расчёта расходов на 2020 год. При расчете экономически обоснованного уровня затрат по статье эксперты провели анализ предоставленных АО «Авиастар-ОПЭ» документов, в расчет экономически обоснованных расходов по данной статье эксперты считают возможным принять затраты в сумме 207,27 тыс. руб. (с учетом фактических данных за 2018 год и ИПЦ на 2019 и 2020гг.).

| Наименование организации, № договора | факт 2018, тыс. руб. | 2020 утверждено, тыс. руб. |
|--------------------------------------|----------------------|----------------------------|
| ООО «Консультант Плюс»               | 65,44                |                            |
| Д.№ 1-2017-1615 от 07.12.17г.        | 67,73                |                            |
| Д.№1-2018-549 от 01.07.18г.          |                      |                            |
| Д.№ 428/2011 от 01.07.11г.           | 59,03                |                            |
| ИТОГО                                | 192,20               | 207,27                     |

Расходы на *аудиторские и консультационные услуги* определены в соответствии с п. 28 пп. 2 Основ ценообразования. Фактические затраты за 2018 год составили 264,13 тыс. руб. В обоснование представлены договор оказания услуг.

На основании пп. 4 п. 1 ст. 5 ФЗ от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» обязательный аудит проводится в случае если объем выручки от продажи продукции (продажи товаров, выполнения работ, оказании услуг) организации за предшествовавший отчетному году превышает 400 млн. руб. или сумма активов бухгалтерского баланса по состоянию на конец предшествовавшего отчетному году превышает 60 млн. руб.; п. 2 «обязательный аудит проводится ежегодно». Проанализировав финансовые показатели бухгалтерской отчетности за предшествовавший год, экспертной группой определено наличие оснований проведения обязательного аудита: валюта баланса (сумма активов стр.1700 бухгалтерского баланса) за 2018 год составляет 829 310 тыс. руб., за 2017 – 861 926 тыс. руб.; выручка от продажи продукции (стр. 2110 отчета о финансовых результатах) за 2018 год – 751 281 тыс. руб., за 2017 год – 792 521 тыс. руб.

По мнению экспертов, данный вид расходов носит постоянный характер, в связи с чем фактические расходы за 2018 год могут являться базой для расчёта расходов на 2020 год. При расчете экономически обоснованного уровня затрат по статье эксперты провели анализ предоставленных АО «Авиастар-ОПЭ» документов, в расчет экономически обоснованных расходов по данной статье эксперты считают возможным принять затраты в сумме 284,84 тыс. руб. (с учетом фактических данных за 2018 год и ИПЦ на 2019 и 2020гг.).



| Наименование                       | Наименование организации, № договора                 | факт 2018 тыс. руб. | 2020 утверждено тыс. руб. |
|------------------------------------|--|---------------------|---------------------------|
| Расходы на консультационные услуги | ООО «Система»<br>Д.№ 135/17 от 27.12.17г.            | 49,01               |                           |
|                                    | ООО «УЦ ЭнергоРешение»<br>Д.№ 279/05-Э от 06.06.18г. | 95,69               |                           |
|                                    | ООО «ДИС»<br>Д.№ 86-194-С1 от 31.08.18г.             | 9,38                |                           |
| ИТОГО                              |  | 154,08              | 166,16                    |
| Расходы на аудиторские услуги      | ООО «Диалог»<br>Д.№ 10 от 24.07.18г.                 | 110,05              |                           |
| ИТОГО                              |  | 110,05              | 118,68                    |
| ВСЕГО                              |  | 264,13              | 284,84                    |

Расходы на *транспортные услуги* определены в соответствии с п. 28 пп. 2 Основ ценообразования. Фактические затраты за 2018 год составили 1 506,45 тыс. руб. В обоснование статьи представлены документы.

По мнению экспертов, данный вид расходов носит постоянный характер, в связи с чем фактические расходы за 2018 год могут являться базой для расчёта расходов на 2020 год. При расчете экономически обоснованного уровня затрат по статье эксперты провели анализ предоставленных АО «Авиастар-ОПЭ» документов, в расчет экономически обоснованных расходов по данной статье эксперты считают возможным принять затраты в сумме 1 624,57 тыс. руб. (с учетом фактических данных за 2018 год и ИПЦ на 2019 и 2020гг.).

| Наименование организации, № договора                      | факт 2018 тыс. руб. | 2020 утверждено тыс. руб. |
|---|---------------------|---------------------------|
| ООО «Беркут»<br>Д.№ 1369 от 21.12.17г.                    | 589,27              |                           |
| ИП Масленников С.В.<br>Д. № 529 от 01.03.14г.             |                     |                           |
| Д.№ 18 от 31.08.18г.                                      | 99,5                |                           |
| Д.№ 22 от 03.09.18г.                                      | 97,37               |                           |
| Д.№ 25 от 17.10.18г.                                      | 78,5                |                           |
| Д.№ 25 от 17.10.18г.                                      | 53,5                |                           |
| ООО «СнабТехника»<br>Д.№ 11 от 17.10.18г.                 | 79,6                |                           |
| Д.№ 33 от 20.08.18г.                                      | 83,56               |                           |
| Д.№ 36 от 03.09.18г.                                      | 81,4                |                           |
| Д.№ 40 от 01.10.18г.                                      | 7,2                 |                           |
| ИП Садков А.А.<br>Д. № 1539 от 12.12.18г.                 | 9,6                 |                           |
| ООО «ЭлектроТехСервис Универсал»<br>Д. № 26 от 19.03.12г. | 12,71               |                           |
| ООО «Новатор Плюс»<br>Д. № 1292 от 16.08.17г.             | 7,456               |                           |
| Д. № 1406 от 01.01.18г.                                   | 73,6                |                           |
| Д. № 1516 от 01.10.18г.                                   | 61,78               |                           |
| Д. № 1543 от 28.11.18г.                                   | 31,27               |                           |
| Д. № 1471 от 01.07.18г..                                  | 70,38               |                           |
| ООО «ЭПС»<br>Д.№ 13 ОП-02/14 от 06.02.14г.                | 22,5                |                           |
| ООО «Мехколонна-20»<br>Д.№ 1434 от 16.05.18г.             | 40,26               |                           |
| ИП Ильина Е.А. (по дог. поставки)                         | 5                   |                           |
| ООО «Деловые линии» (по дог. поставки)                    | 1,99                |                           |
| ИТОГО   | 1 506,45            | 1 624,57                  |

По статье *прочие услуги сторонних организаций* на 2020 год заявлены затраты в размере – 216,70 тыс. руб., фактические затраты за 2018 год составили 54,04 тыс. руб. В обоснование статьи представлен договор с «АНО «УМИТЦ» № 755 от 03.06.15 на предоставление услуг на сертификацию.

Согласно предписанию ФАС затраты на сертификацию исключены экспертной группой как экономически необоснованные.

*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* определены на основании п. 28 пп. 7 Основ ценообразования. Фактические затраты за 2018 год составили 722,24 тыс. руб. В обоснование представлены договоры оказания услуг.

Проанализировав представленные документы, эксперты исключают из расчета затраты на услуги прачечной, по статье «материалы на охрану труда» приняты затраты на спецодежду. По мнению экспертов, данный вид расходов носит постоянный характер, в связи с чем фактические расходы за 2018 год могут являться базой для расчёта расходов на 2020 год. При расчете экономически обоснованного уровня затрат по статье эксперты провели анализ предоставленных АО «Авиастар-ОПЭ» документов, в расчет экономически обоснованных расходов по данной статье эксперты считают возможным принять затраты в сумме 694,03 тыс. руб. (с учетом фактических данных за 2018 год и ИПЦ на 2019 и 2020гг.).

| Наименование                                  | Наименование организации, № договора | факт 2018 тыс. руб. | 2020 утверждено тыс. руб. |
|---|--------------------------------------|---------------------|---------------------------|
| Предрейсовое медосвидетельствование водителей | АО «ПАТП-1»                          |                     |                           |
|   | Д. № 30/18 от 09.06.18г.             | 65,93               | 71,89                     |
|   | Д. № 71/17 от 19.12.17г.             | 67,75               | 73,88                     |
|   | ООО «Беркут»                         | 18,59               | 20,27                     |
|   | Д. № 99 от 26.10.18г.                |                     |                           |
|   | «Поликлиника № 5»                    | 8,58                | 9,36                      |
| Д. № 153 от 24.10.18г.                        |                                      |                     |                           |
| Медицинские осмотры                           | ООО «Панацея»                        |                     |                           |
|   | Д.№ 159 от 18.06.18г.                | 111,26              | 121,32                    |
|   | Д. № 70 от 31.05.17г.                | 4,94                | 5,39                      |
|   | Д. № 211 от 18.09.18г.               | 19,46               | 21,22                     |
| Услуги прачечной                              | ООО «ВиТа»                           | 14,63               | 0,00                      |
|   | Д. № 182 от 01.01.17г.               |                     |                           |
| Оценка условий труда                          | Центр гигиены и эпидемиологии        | 8,27                | 9,00                      |
|   | Д. №2032ГТ от 24.07.18г.             |                     |                           |
| Материалы на охрану труда, в т.ч.             |                                      | 402,83              |                           |
| спецодежда                                    |                                      | 331,72              | 361,71                    |
| ИТОГО   |                                      | 722,24              | 694,03                    |

*Расходы на командировки и представительские* определяются на основании п. 28 пп. 2 Основ ценообразования. По факту 2018 года затраты составили 45,84 тыс. руб. В обоснование представлены сводная таблица «Командировочные расходы за 2018 год», приказ о норме выплаты суточных.

По мнению экспертов, данный вид расходов носит постоянный характер, в связи с чем фактические расходы за 2018 год могут являться базой для расчёта расходов на 2020 год. При расчете экономически обоснованного уровня затрат по статье эксперты провели анализ предоставленных АО «Авиастар-ОПЭ» документов, в расчет экономически обоснованных расходов по данной

статье эксперты считают возможным принять затраты в сумме 49,43 тыс. руб. (с учетом фактических данных за 2018 год и ИПЦ на 2019 и 2020гг.).

| Наименование            | факт 2018, тыс. руб. | 2020 утверждено, тыс. руб. |
|-------------------------|----------------------|----------------------------|
| Расходы на командировки | 45,84                | 49,43                      |

Расходы на подготовку кадров определены на основании п. 28 пп. 7 Основ ценообразования. По факту 2018 года затраты составили 69,71 тыс. руб. В обоснование статьи представлены документы.

По мнению экспертов, данный вид расходов носит постоянный характер, в связи с чем фактические расходы за 2018 год могут являться базой для расчёта расходов на 2020 год. При расчете экономически обоснованного уровня затрат по статье эксперты провели анализ предоставленных АО «Авиастар-ОПЭ» документов, в расчет экономически обоснованных расходов по данной статье эксперты считают возможным принять затраты в сумме 64,45 тыс. руб. (с учетом фактических данных за 2018 год и ИПЦ на 2019 и 2020гг.).

| Наименование       | Наименование организации, № договора  | факт 2018 тыс. руб.   | 2020 утверждено тыс. руб.                 |
|--------------------|---|-----------------------|---|
| Обучение персонала | АНО «ЦППК Авиастар»<br>Д. № 189 от 20.04.18г.<br>Д. № 192 от 23.04.18г.<br>Д. № 373 от 24.09.18г. | 4,78<br>8,13<br>2,2   |   |
|                    | АНО УМИТ ЦЭ<br>Д. № 166э от 05.02.18г.  | 1,58                  |   |
|                    | Д. № 290 от 27.02.18г.<br>Д. № 24 от 27.02.18г.<br>Д. № 1763э от 29.11.18г.                       | 1,58<br>10,33<br>1,58 |   |
|                    | СреднеПов. Упр.<br>«Ростехнадзора»<br>госпошлина  | 9,95                  | исключены как экономически необоснованные |
|                    | ИП Белов Ю.Ю. (сметное дело)<br>д. № 20/18 от 05.02.18  | 15,31                 |   |
|                    | «Автокласс»<br>Д.№ 343 от 08.06.18г.  | 4,31                  |   |
|                    | «Ав-СП» (подготовка водителей)  | 3,73                  |   |
|                    | ЧУ-ОДПО «Ул.Рег.центр охраны труда»<br>Д. № 039-13-17 от 05.10.17г.                               | 6,22                  |   |
|                    | <b>ИТОГО</b>  | <b>69,71</b>          | <b>64,45</b>                              |

Кроме того, экспертами учтены подтверждённые прочие расходы на программное обеспечение, платежи за лицензии, почтово-телеграфные расходы, канцелярские, типографские расходы, расходы на приобретение технической литературы, ремонт ОС общехозяйственного назначения, обслуживание ККМ, копировальной техники и прочее в размере 1 434,31 тыс.руб.

Исходя из проанализированных документов и представленных АО «Авиастар-ОПЭ» расчётов, эксперты принимают в расчёт экономически обоснованного уровня затрат по статье «Прочие подконтрольные расходы» в размере **6 487,70 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 853,13 тыс. руб. (-11,63%).

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

Расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» заявлены АО «Авиастар-ОПЭ» в размере 1 096,83 тыс. руб. на 2020 год, фактические затраты за 2018 год составили – 319,32 тыс. руб.

Расходы по статье электроэнергия на хозяйственные нужды учитываются экспертами в соответствии с п. 18 пп. 2, 3 Основ ценообразования.

Предприятием выполнен расчёт затрат по данной статье исходя из планируемой потребности в электрической энергии, приобретаемой на хозяйственные нужды, и роста тарифов на электрическую энергию. Для обоснования расходов на электрическую энергию на хозяйственные нужды на 2020 год предприятием использовался расчётный метод в части определения объёма потребляемой энергии с учётом фактических затрат по данной статье за 2018 год.

В качестве подтверждающих материалов представлен договор, заключённый с ООО «СЭСНа» от 31.12.2004 № 122.

Изучив представленные обосновывающие материалы, эксперты признают расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды в размере **374,29 тыс. руб.**, из расчёта фактически понесённых расходов за 2018 год с учётом индексов роста нерегулируемых цен на электрическую энергию в соответствии с Прогнозом СЭР на 2019 и 2020 гг. (111,0% и 105,6% соответственно). Снижение к предложению предприятия составило 722,54 тыс. руб. (-65,87%).

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

Организацией заявлены внеарезервационные расходы на услуги банков в размере 665,37 тыс. руб., фактические расходы за 2018 год составили 733,14 тыс. руб.

Внеарезервационные расходы (расходы, непосредственно не связанные с производством и реализацией продукции), определены на основании п. 17, 30 Основ ценообразования.

Согласно расшифровке организации за 2018 год, внеарезервационные расходы включают в себя:

- расходы на услуги банков – 126,07 тыс. руб.;
- согласование границ земельных участков – 523,68 тыс. руб.;
- услуги депозитария – 83,39 тыс. руб.

По мнению экспертов, расходы на услуги банка носят постоянный характер, в связи с чем фактические расходы за 2018 год могут являться базой для расчёта расходов на 2020 год. При расчете экономически обоснованного уровня затрат по статье эксперты провели анализ предоставленных АО «Авиастар-ОПЭ» документов, в расчет экономически обоснованных расходов по данной статье эксперты считают возможным принять затраты в сумме 135,96 тыс. руб. (с учетом фактических данных за 2018 год и ИПЦ на 2019 и 2020 гг.).

Также заявлены прочие расходы из прибыли в размере 2 565,37 тыс. руб. на 2020 год, фактические затраты за 2018 год составили – 2 433,01 тыс. руб. На основании п. 17 и 19 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога

на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения):

| Подконтрольные расходы из прибыли   | Сумма, тыс. руб. |
|---|------------------|
| Факт 2018 г.  |                  |
| Материальная помощь (в связи с рождением ребенка; в связи со смертью близких родственников; путевки в оздоровительный лагерь; «помоги собраться в школу») | 704,78           |
| Благотворительная помощь  | 100,00           |
| Премия к юбилейным датам; к профессиональному празднику   | 905,08           |
| ИТОГО денежные выплаты социального характера (согласно коллективному договору)  | 1 709,87         |
| Предложение 2020 г.   |                  |
| Материальная помощь (в связи с рождением ребенка; в связи со смертью близких родственников; путевки в оздоровительный лагерь; «помоги собраться в школу») | 997,25           |
| Благотворительная помощь  | 100,00           |
| Премия к юбилейным датам; к профессиональному празднику   | 802,75           |
| ИТОГО денежные выплаты социального характера (согласно коллективному договору)  | 1 900,00         |

В обоснование статьи «Прочие расходы из прибыли» АО «Авиастар-ОПЭ» приложен Коллективный договор.

Проанализировав представленные документы, эксперты исключают затраты на благотворительную помощь как и непредусмотренные Основами ценообразования... и предлагают считать экономически обоснованными по данной статье расходы на материальную помощь на уровне фактических экономически обоснованных за 2018 год, расходы на премии к юбилейным датам; к профессиональному празднику на уровне предложения предприятия, всего в размере 1 507,53 тыс. руб.

По предписанию ФАС России исключена премия к юбилейным датам; к профессиональному празднику в размере 802,75 тыс.руб.

Таким образом, по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» экспертами принимаются экономически обоснованными расходы в размере 840,74 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 1 724,63 тыс. руб. (-67,23%).

Экономически обоснованный уровень подконтрольных расходов АО «Авиастар-ОПЭ» на 2020 год (базовый год долгосрочного периода регулирования) определен экспертами методом экономически обоснованных расходов и составил **103 860,33 тыс. руб.**

## 5.2. Неподконтрольные расходы.

### 5.2.1 Статья «Аренда» за 2023 год

АО «Авиастар-ОПЭ» заявлены расходы по данной статье:

- на 2023 год - 8 745,64 тыс. руб., в том числе: аренда объектов электрохозяйства – 2 133,05 тыс. руб.,
- фактические за 2021 год - 8 042,19 тыс. руб., в том числе: аренда объектов электрохозяйства – 1 823,69 тыс. руб.

В обоснование статьи представлены документы: договоры аренды электросетевого хозяйства, договоры аренды производственных и нежилых помещений.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и необходимых налогов, относящихся к арендуемому имуществу.

АО «Авиастар-ОПЭ» владеет как на праве собственности электросетевым комплексом, так и на праве аренды. При этом собственные объекты полностью удовлетворяют всем критериям отнесения к ТСО. Эксперты отмечают, что все договора аренды заключены на срок менее 1 года (с дальнейшей пролонгацией), в связи с чем договора не подлежат государственной регистрации.

Информационном письмом ФСТ России № ЕП-7170/12, Минэнерго России № ВК-7135/09 от 26.06.2015 «О применении постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» даны следующие разъяснения: «в части учёта в составе тарифа на услуги по передаче электрической энергии расходов на содержание иных объектов электросетевого хозяйства (свыше 10 МВА), не соответствующим критериям в части срока владения объектами электросетевого хозяйства, при условии, что в целом организация соответствует критериям, постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 не устанавливает требований в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства».

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

Экспертами рассмотрены представленные материалы:

| Арендодатель                          | договор                       |   |   | Арендная плата в год<br>руб (без НДС)   |                     | отнесено на<br>транспортировку<br>по факту 2021 | экономически<br>обоснованные<br>расходы факт<br>2021 года |
|---------------------------------------|-------------------------------|---|---|---|---------------------|---|---|
|                                       |                               | объекты<br>электросетевого<br>хозяйства | прочие<br>объекты   | объекты<br>электросетевого<br>хозяйства | прочие<br>объекты   |   |   |
| <b>АРЕНДА ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ</b>     |                               |   |   |   |                     |   |   |
| ООО "Кедр"                            | № 11/20 от 30.09.20 г.        |   | производств.помещ.<br>1422,43 кв.м.                               |   | 2 691 225,00        | 2 629 778,03                                    | 2 629 778,03  |
|                                       | № 14/20 от 29.09.20 г.        |   | офисные по-<br>мещ.335,02 кв.м.                                   |   | 1 938 600,00        | 1 840 133,85                                    | 1 840 133,85  |
|                                       | № 13/20 от 29.09.20 г.        |   | офисные по-<br>мещ.572,42 кв.м.<br>офисные помещ.<br>202,18 кв.м. |   | 783 303,00          | 743 517,16                                      | 743 517,16  |
| ООО"Сталелитейная<br>компания "Памир" | № 2409/20-1 от 30.09.20<br>г. |   | склад 432,кв.м.<br>кран-балка                                     |   | 697 342,30          | 681 420,34                                      | 0,00  |
|                                       | № 1/14 от 01.09.14 г.         |   |   | 2 717,45                                | 2 646,09            | 0,00  |   |
| ИП Апарина В.В.                       | № 18 от 01.03.15 г.           |   | нежилое помещение<br>для размещения ТП<br>30,7 кв.м.              |   | 38 260,00           | 37 386,43                                       | 0,00  |
|                                       | д.№48 от 27.09.18 г.          |   |   |   |                     |   |   |
| ИП Лотфуллин И.З.                     | № 2 от 01.02.16 г.            |   | нежилое помещение<br>под офис 30 кв.м.                            |   | 18 000,00           | 17 589,02                                       | 0,00  |
|                                       |                               |   |   |   |                     |   |   |
| ООО "Тепломагистраль"                 | д.№174 от 01.09.20 г.         |   | производств.,нежилое<br>(ангар)                                   |   | 112 579,41          | 106 861,23                                      | 0,00  |
| ООО "Васпа"                           | № 1763 от 01.01.20 г.         |   | нежилое помещение<br>для размещения ТП                            |   | 68 400,00           | 68 400,00                                       | 0,00  |
|                                       | № 1935 от 01.12.20 г.         |   |   |   |                     |   |   |
| ООО"Центр-Прогресс"                   | ПРК-12/2019 от 01.01.20<br>г. |   | нежилое помещение<br>для размещения<br>дежурного персонала        |   | 823,55              | 823,55  | 0,00  |
| <b>ИТОГО</b>                          |                               |   |   |   | <b>6 351 250,71</b> | <b>6 128 555,71</b>                             | <b>5 213 429,04</b>                                       |

| АРЕНДА ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА  |  |  |  |                        |  |                        |              |
|-----------------------------------|--|--|--|------------------------|--|------------------------|--------------|
| ООО "СВР"                         | № 904 от 31.12.15 г.                           | КЛ-10 кВ<br>695 м<br>ТП-1-ШВВ тр-р<br>ТМ-1000/10/0,4кВ<br>ТП-2-ШВВ тр-р<br>ТМ-1000/10/0,4кВ<br>ТП-3-ШВВ тр-р<br>ТМ- 630/10/0,4кВ                               |  | 118 576,32             |  | 118 576,32             | 0,00         |
| ООО "Агава"                       | № 1 от 14.12.15 г.                             | ТП №1<br>2х1600/10/0,4кВ<br>ТП №2<br>2х1000/10/0,4кВ<br>2 КЛ-10кВ от<br>ТП№1 до ТП №2<br>кабель ААБл3х240<br>протяж.300м кажд.<br>АпвВнг3х(1х240)<br>8 м и 7 м |  | 254 237,28             |  | 254 237,28             | 0,00         |
| ООО "Татьяна"                     | № 1449 от 01.03.18 г.                          | в/в оборуд.2КТП-<br>630/6/0,4 кВ<br>2 КЛ-6кВ от КП-15<br>РУ-6кВ<br>ПАО"Ул.автомоб.з-<br>д" до 2КТП-630<br>протяж. 648 м каж-<br>дая                            |  | 152 542,32             |  | 152 542,32             | 0,00         |
| ИП Федоров А.С.                   | № 1943 от 28.12.20 г.                          | КЛ 0,4 кВ<br>помещение под-<br>станции   |  | 600 000,00             |  | 600 000,00             | 600 000,00   |
| ООО "МИДИ"                        | № 1203 от 20.02.17 г.                          | КЛ-10 кВ от яч.5<br>РП-4"пкз"до ТП-<br>1000<br>ТП-1000/10/0,4 кВ   |  | 240 000,00             |  | 240 000,00             | 240 000,00   |
| ООО "Джокей Пластик<br>Ульяновск" | № 1219 от 01.04.17 г.<br>№ 1779 от 01.04.20 г. | Оборудование РП-<br>10 кВ<br>КЛ-10 кВ от   |  | 25 423,75<br>76 271,25 |  | 25 423,75<br>76 271,25 | 0,00<br>0,00 |



|                                |                               |  |  |           |  |           |           |
|--------------------------------|-------------------------------|--|--|-----------|--|-----------|-----------|
|                                |                               | яч.№5,6 РП-10кВ<br>до ТП-1<br>протяж. 150 м каж-<br>дая<br>в/в оборудование<br>ТП-2х2000/10/0,4<br>кВ  |  |           |  |           |           |
| ООО "Немак"                    | № 1319 от 26.09.17 г.         | в/в оборудование<br>РП-10 кВ;ТП-10/0,4<br>кВ<br>РУ-10 кВ;тр-ры<br>4000кВА<br>КЛ-10 кВ от РП-<br>10кВ до ТП-10/0,4<br>кВ<br>АпвП-1 1х250/50,<br>105 м |  | 99 999,96 |  | 99 999,96 | 0,00      |
| ООО "Мега"                     | №1499 от 15.10.18 г.          | кабельная линия 10<br>кВ от яч.№16 РП-<br>4"ПКЗ"<br>до ТП-630/10/0,4<br>кВ , АСБл-10<br>3х95,протяж.180 м.<br>ТП-630/10/0,4 кВ                       |  | 24 000,00 |  | 24 000,00 | 24 000,00 |
| ООО"Технопарк Завол-<br>жье"   | № 1504 от 01.10.18 г.         | 2КТП-400/10/0,4<br>кВ  |  | 635,60    |  | 635,60    | 0,00      |
| ООО<br>"Эл.ТехСервисУниверсал" | № 14-А/2018 от 21.11.18<br>г. | четыре КЛ 0,4 кВ<br>от 2КТП-1250/6/0,4<br>кВ до ЭЩ дома<br>две КЛ 0,4 кВ от<br>2кТП-1250/6/0,4 кВ<br>до ВРУ-0,4 кВ КНС                               |  | 12 000,00 |  | 12 000,00 | 12000,00  |
| ИП Хамбазарова И.В.            | № 1925 от 01.01.2021 г.       | КТПН 630-10/0,4<br>кВ; КТПН 400-<br>10/0,4 кВ;<br>ВЛ 10 кВ<br>0,237 км   |  | 3 333,33  |  | 3 333,33  | 0,00      |
| ООО " Ульяновский стан-        |                               |  |  |           |  |           |           |

|  |  |  |  |                     |             |                     |                   |
|--|--|--|--|---------------------|-------------|---------------------|-------------------|
| костроительный завод                                     | № 2066/УМТ--101/21<br>от 01.08.2021 г.         | РП-10 кВ; КЛ-10<br>кВ; РУ-10 кВ<br>трансформатор Т-<br>1,Т-2; ТП-10 кВ |  | 216 666,67          |             | 216 666,67          | 0,00              |
| <b>ИТОГО</b>   |  |  |  | <b>1 823 686,48</b> | <b>0,00</b> | <b>1 823 686,48</b> | <b>876 000,00</b> |
| <b>АРЕНДА ЗЕМЛИ</b>                                      |  |  |  |                     |             |                     |                   |
| Комитет по<br>упр.муницип.имуществом                     | № 90 от 02.10.12г. д/с<br>№37                  | аренда зем.участка<br>73:21:030620:39                                  |  |                     | 9 155,52    | 9 155,52            | 9 155,52          |
| Комитет по<br>упр.муницип.имуществом                     | № 14 от 18.02.14г. д/с<br>№07                  | аренда зем.участка<br>73:21:000000:1054                                |  |                     | 6,48        | 6,48                | 6,48              |
| Минстрой Ул.обл.<br>Комитет по<br>упр.муницип.имуществом | № 24-2-922 от 12.11.15г.<br>№ 01 от 17.07.15г. | аренда зем.участка<br>73:24:021111:195                                 |  |                     | 1 866,36    | 1 866,36            | 1 866,36          |
| Минстрой Ул.обл.   | №24/2/А-2016-353 от<br>10.11.16.               | аренда зем.участка<br>73:21:230101:8                                   |  |                     | 1 756,20    | 1 756,20            | 1 756,20          |
| Минстрой Ул.обл.   | №24/2/А-2018-436 от<br>06.07.18.               | аренда зем.участка<br>73:24:020839:43                                  |  |                     | 4 562,16    | 4 562,16            | 4 562,16          |
| Минстрой Ул.обл.   | №24/2/А-2018-470 от<br>17.07.18.               | аренда зем.участка<br>73:24:000000:2590                                |  |                     | 3 615,72    | 3 615,72            | 3 615,72          |
| Минстрой Ул.обл.   | №24/2/А-2018-501 от<br>07.08.18.               | аренда зем.участка<br>73:24:021115:2206                                |  |                     | 468,12      | 468,12              | 468,12            |
| Минстрой Ул.обл.   | №24/2/А-2018-621 от<br>03.10.18.               | аренда зем.участка<br>73:24:000000:2525                                |  |                     | 6 924,00    | 6 924,00            | 6 924,00          |
| Минстрой Ул.обл.<br>Комитет по<br>упр.муницип.имуществом | №21/07/А-2018-654 от<br>31.10.18.              | аренда зем.участка<br>73:24:021112:394                                 |  |                     | 8 727,96    | 8 727,96            | 8 727,96          |
| МТУ РОСИМУЩЕСТВА   | №3У-2016/149-р от<br>11.05.16                  | аренда зем.участка<br>73:21:000000:1608                                |  |                     | 344,04      | 344,04              | 344,04            |
| МТУ РОСИМУЩЕСТВА   | №3У-2017/90-р от<br>11.05.17                   | аренда зем.участка<br>73:21:000000:518                                 |  |                     | 7,56        | 7,56                | 7,56              |
| МТУ РОСИМУЩЕСТВА   | №19-31э от 27.11.19 г.                         | аренда зем.участка<br>73:24:020101:1669                                |  |                     | 41 486,52   | 41 486,52           | 41 486,52         |
| Комитет по<br>упр.муницип.имуществом                     | №184 от 15.07.19 г.                            | аренда зем.участка<br>73:24:021110:585                                 |  |                     | 184,44      | 184,44              | 184,44            |
| Комитет по<br>упр.муницип.имуществом                     | №21/01/А-2019-32 от<br>01.02.19.               | аренда зем.участка<br>73:21:230101:1223                                |  |                     | 137,04      | 137,04              | 137,04            |
| Минстрой Ул.обл.   | №24/02/А-2019-127 от<br>04.06.19 г.            | аренда зем.участка<br>73:21:000000:1223                                |  |                     | 1 916,16    | 1 916,16            | 1 916,16          |
| Минстрой Ул.обл.   | №24/02/А-2019-128 от<br>04.06.19 г.            | аренда зем.участка<br>73:24:021109:309                                 |  |                     | 799,92      | 799,92              | 799,92            |
| Минстрой Ул.обл.   |  | аренда зем.участка<br>73:24:021110:584                                 |  |                     | 380,88      | 380,88              | 380,88            |

|                                      |                                     |   |  |  |                     |                     |                     |
|--------------------------------------|-------------------------------------|---|--|--|---------------------|---------------------|---------------------|
| Минстрой Ул.обл.                     | №24/02/А-2020-34 от<br>18.02.20 г.  | аренда зем.участка<br>73:24:020911:811  |  |  | 701,16              | 701,16              | 701,16              |
| Минстрой Ул.обл.                     | №24/02/А-2019-80 от<br>20.03.19 г.  | аренда зем.участка<br>73:24:000000:2765 |  |  | 6 440,40            | 6 440,40            | 6 440,40            |
| Минстрой Ул.обл.                     | №21/01/А-2019-19 от<br>29.01.19 г.  | аренда зем.участка<br>73:21:000000:1627 |  |  | 0,60                | 0,6                 | 0,60                |
| Комитет по<br>упр.муницип.имуществом | №21/07/А-2019-26 от<br>01.02.19 г.  | аренда зем.участка<br>73:21:230101:1153 |  |  | 0,48                | 0,48                | 0,48                |
| Комитет по<br>упр.муницип.имуществом | №12 от 09.06.2020 г.                | аренда зем.участка<br>73:21:000000:1799 |  |  | 14,88               | 14,88               | 14,88               |
| Комитет по<br>упр.муницип.имуществом | № 428 от 19.04.21 г.                | 73:21:200506,<br>73:21:200507           |  |  | 18,15               | 18,15               | 18,15               |
| Минстрой Ул.обл.                     | №24/02/А-2021-196 от<br>21.06.21 г. | аренда зем.участка<br>73:21:230201:332  |  |  | 258,71              | 258,71              | 258,71              |
| Минстрой Ул.обл.                     | №24/02/А-2021-197 от<br>21.06.21 г. | аренда зем.участка<br>73:21:230201:333  |  |  | 172,45              | 172,45              | 172,45              |
|                                      |                                     |   |  |  | <b>89 945,91</b>    | <b>89 945,91</b>    | <b>89 945,91</b>    |
| <b>ВСЕГО</b>                         |                                     |   |  |  | <b>1 823 686,48</b> | <b>6 441 196,62</b> | <b>8 042 188,10</b> |

Рассмотрев представленные материалы, экспертами принято решение исключить из расчёта затраты на аренду электросетевого хозяйства (по договорам с ООО «Немак», ООО «СВР», ООО «Агава», ООО «ДжокейПластикУльяновск») в связи с тем, что арендодатель является единственным потребителем услуг по передаче (пп. 5 п. 28 Основ ценообразования...). Кроме того, исключены затраты по договорам с ООО "Сталелитейная компания «Памир», ИП Апарина В.В., ООО «Центр-Прогресс», ООО «ВАСПА», ИП Лотфуллин И.З., ООО «Татьяна». Предприятием в материалах дела не представлен расчёт арендной платы, исходя из суммы амортизации и налогов, по указанным договорам.

Затраты на аренду нежилых помещений по договорам с ООО «Кедр» определены экспертами в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования...

Затраты на аренду за 2021 год приняты экспертами в размере 6 179,37 тыс.руб., в том числе

- аренда сетевого хозяйства – 876,00 тыс. руб.
- аренда нежилого помещения – 5 213,43 тыс. руб.
- аренда земельных участков – 89,95 тыс. руб.

Затраты на аренду нежилых помещений по договорам с ООО «Кедр» определены экспертами в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования... с учётом коэффициента распределения затрат по видам деятельности (на услуги по передаче электрической энергии – 0,96) в размере 6 288,35 тыс. руб. (в материалах дела имеется допсоглашение об увеличении арендной платы).

Затраты на аренду земельных участков на 2023 год экспертами рассчитаны в размере 89,95 тыс. руб., исходя из факта арендной платы за 2021 год. Предприятием не представлено обоснований, подтверждающих увеличение затрат на аренду земли на 2023 год.

Затраты по договорам аренды электросетевого хозяйства определены экспертами в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования... исходя из величины амортизации и необходимых налогов, относящихся к арендуемому имуществу. Экспертами произведён расчёт на основании стоимости оборудования и максимальных сроков полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. Затраты по договорам аренды электросетевого хозяйства определены экспертами в размере 876,00 тыс. руб.

На основании представленных материалов, проведённых расчётов, эксперты принимают затраты на аренду на 2023 год в размере 7 254,29 тыс. руб., что ниже предложений предприятия на 1 491,35 тыс. руб. (-17,05%), в том числе:

- аренда сетевого хозяйства – 876,00 тыс. руб.
- аренда нежилого помещения – 6 288,35 тыс. руб.
- аренда земельных участков – 89,95 тыс. руб.

Проанализировав фактические расходы за 2021 год, подтвержденные представленными документами, эксперты принимают по данной статье расходы в размере 6 179,37 тыс. руб., в том числе на аренду электросетевого хозяйства в размере 876,00 тыс. руб. Экспертами отмечено, что состав арендуемого оборудования, которое участвует в расчёте затрат на аренду, значительно не меняется по отношению к оборудованию, учтённому на 2022 год. Расходы на аренду по договорам с ООО «Кедр» принимаются с учётом коэффициента распределения затрат по видам деятельности за 2021 год.

### **5.2.2 Статья «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год**

Фактические расходы по данной статье за 2021 год составили 14 653,49 тыс. руб. (из расчёта 19,74%). Планируемые предприятием расходы на 2023 год составляют 15 631,67 тыс. руб. (из расчёта 20,97%). Перечисленные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2021 год подтверждены документами:

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 за 2021 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 за 2021 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 69 «Расчёты по социальному страхованию и обеспечению» за 2021 год.

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

Экспертами был проведён анализ экономической обоснованности фактических расходов затрат по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2020 год. Фактическая заработная плата на 1 работника за 2021 год по данным организации составила 39 410,69 руб., в то время как среднемесячная заработная плата работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха») по данным органов статистики по Ульяновской области за 2020 год составила 38 893,30 руб.

Экспертами произведён расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье исходя из среднестатистической заработной платы, фактической численности работников за 2021 год и фактического страхового тарифа:

$38\ 893,30 \text{ руб.} \times 157 \text{ чел.} \times 12 \text{ мес.} \times 0,1974 = 14\ 461,12 \text{ тыс. руб.}$

Федеральным законом от 01.04.2020 №102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 №209-ФЗ "О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации" был определен порядок расчёта по пониженным тарифам страховых взносов с выплат работникам, которые по итогам месяца превышают минимальный размер оплаты труда (МРОТ).

На 2023 год экспертами произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование, на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с учётом норм ст.427 Налогового Кодекса РФ (часть вторая глава 34) и фактического % отчислений за 2021 года к сумме выплат и иных вознаграждений, начисленных плательщиками страховых взносов за расчётный период в пользу физических лиц.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование на 2023 год в размере 20,28% к рассчитанному фонду оплаты труда (71 402,85 тыс. руб.). Сумма взносов составит на 2023 год 14 476,42 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год составят **14 480,50 тыс. руб.**, что ниже предложенных предприятием на 2023 год.

### **5.2.3 Статья «Прочие неподконтрольные расходы» на 2023 год**

Фактические расходы по данной статье за 2021 год составили 971,76 тыс. руб. (расходы на тепловую энергию). Планируемые предприятием расходы на 2023 год составляют 840,33 тыс. руб. (расходы на тепловую энергию).

#### *Тепловая энергия*

АО «Авиастар-ОПЭ» представлены:

- договор на поставку и потребление тепловой энергии в горячей воде от 31.12.1998 № 014 с УМУП «Ульяновскводоканал»,
- договор на поставку и потребление тепловой энергии в горячей воде от 01.10.2015 № 829 с ООО «Тепломагистраль»,
- отчёт по проводкам за 2021 год (сч. 20-60),
- договора аренды с ООО «Кедр», в соответствии с которыми арендатор оплачивает тепловую энергию.

Передача тепловой энергии подлежит государственному регулированию, в связи с чем экспертами произведён расчёт расходов на теплоснабжение на 2023 год в соответствии с п.22, 29 Основ ценообразования, исходя из ожидаемых показателей 2022 года и прогнозного ИПЦ на 2023 год.

Экономически обоснованные расходы за 2021 год принимаются экспертами в размере 971,76 тыс. руб., на 2023 год – 840,33 тыс. руб.

Расходы на услуги коммунального хозяйства определены в соответствии с п. 18 пп. 3 Основ ценообразования. По факту 2018 года затраты составили 122,10 тыс. руб. В обоснование статьи затрат представлены договора с УМУП «Водоканал», АО «Авиастар-СП» и ООО «Кедр».

Проанализировав исходные данные, эксперты отмечают, что на 2020 год тарифы на водоснабжение и водоотведение утверждены без роста, как и в 2019 году, в связи с чем расходы по данной статье принимаются на уровне 2018 года в размере 122,10 тыс. руб.

| Наименование | Наименование организации,<br>№ договора                                  | факт 2018<br>тыс. руб. | 2020 утверждено<br>тыс. руб. |
|--------------|--|------------------------|------------------------------|
| Вода, стоки  | УМУП «Водоканал»<br>Д.№ 4249 от 01.01.07г.,<br>Д.№ 4249 от 01.07.13г.    | 52,63                  |                              |
|              | АО «Авиастар - СП»<br>Д.№509 от 01.08.14г.<br>Д.№ 18/04-16 от 06.07.16г. | 3,74                   |                              |
|              | ООО «Кедр»<br>Д.№ 17/18 от 01.11.18г.<br>Д.№ 02/11 от 01.01.18г.         | 65,73                  |                              |
| ИТОГО        |  | 122,10                 | 122,10                       |

С учетом итоговых коэффициентов индексации за 2021-2023 года экспертами принимается сумма 125,89 тыс. руб.

Проанализировав представленные предприятием обосновывающие материалы, расчёты и расшифровки, фактические расходы за 2021 год по данной статье признаются экспертами экономически обоснованными в размере 971,76 тыс. руб., на 2023 год расходы составят **966,22 тыс. руб.**, что находится на уровне, предложенном предприятием.

#### 5.2.4 Статья «Амортизация основных фондов» на 2023 год

Распоряжением энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области от 30.10.2019 № 128-од утверждена инвестиционная программа АО «Авиастар-ОПЭ» на период 2020-2024 годы. Источниками финансирования инвестиционной программы является амортизация основных средств и прибыль на капитальные вложения.

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

Фактические расходы по данной статье за 2021 год составили 74 312,66 тыс. руб. Предприятием предлагаются расходы по данной статье на 2023 год в размере 62 896,19 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов за 2021 и 9 месяцев 2022 года;
- ведомости наличия основных фондов за 2021 год, за 9 месяцев 2022 года, содержащие информацию о первоначальной стоимости, остаточной стоимости на 30.09.2022 г. и сроке полезного использования для целей бухгалтерского учёта по каждому основному средству;

На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов за 2021 год экспертами произведён расчёт амортизационных отчислений за 2021 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств или действующими на предприятии), по каждому объекту основных средств и принимают фактические расходы за 2021 год в размере 61 839,54 тыс. руб. (также исключены расходы на амортизацию автомобиля премиум-класса Mercedes-Benz GLE 400 в размере 677,97 тыс. руб)

Аналогичный расчёт амортизационных отчислений бы произведён экспертами на 2023 год по данным за 9 месяцев 2022 года, при этом исключив полностью самортизированное имущество, а также расходы на амортизацию автомобиля премиум-класса Mercedes-Benz GLE 400 в размере 282,49 тыс. руб.



| Инвентарный номер | Наименование основного средства                                      | № амортизационной группы | Максимальный срок полезного использования, мес | Первоначальная стоимость на дату принятия основного средства к бухгалтерскому учету, руб. | Первоначальная стоимость на начало 01.10.2022 г, руб. | Дата ввода в эксплуатацию | Амортизация расчет Агентства за 2021 год | Амортизация расчет Агентства на 2023 год | Примечание        |
|-------------------|--|--------------------------|--|---|---|---------------------------|--|--|-------------------|
| 181009            | АВТОМОБИЛЬ Mercedes-Benz GLE 400 4MATIC OC                           | 3                        | 60,00  | 3 389,83  | 3 389,83  | 06.06.2018                | <b>677,97</b>                            | <b>282,49</b>                            | До пред-<br>сания |
|                   |  |                          |  |   |   |                           | <b>0,00</b>                              | <b>0,00</b>                              | По пред-<br>санию |
| 200352            | Аппаратно-программный комплекс Ганимед-2                             | 3                        | 60,00  | 288,20  | 288,20  | 21.05.2018                | <b>57,64</b>                             | <b>24,02</b>                             |                   |
| 864416            | АВТОМОБИЛЬ ГАЗ - 32213 (У 191 ЕВ 73)                                 | 3                        | 60,00  | 40,85   | 40,85   | 06.11.2018                | <b>0,00</b>                              | <b>0,00</b>                              |                   |
| 200364            | Автомобиль УАЗ-220695 (К 609 НМ 73)                                  | 3                        | 60,00  | 583,35  | 583,35  | 06.12.2018                | <b>116,67</b>                            | <b>106,95</b>                            |                   |
| 183026            | Кран балка Т1-058 (ПНС пл,А)   | 3                        | 60,00  | 58,33   | 0,00  | 19.03.2019                | <b>0,00</b>                              | <b>0,00</b>                              |                   |
| 181006            | АВТОМОБИЛЬ VOLKSWAGEN JETTA (М 203 ВУ 73)                            | 3                        | 60,00  | 629,66  | 629,66  | 26.12.2014                | <b>0,00</b>                              | <b>0,00</b>                              |                   |
| 200268            | АВТОМОБИЛЬ УАЗ-29891-03(Е 856 МС 73)                                 | 3                        | 60,00  | 343,18  | 343,18  | 30.12.2014                | <b>0,00</b>                              | <b>0,00</b>                              |                   |
| 200205            | АВТОМОБИЛЬ ГАЗ - 32213 (А 395 РМ 73)                                 | 3                        | 60,00  | 490,98  | 494,80  | 04.07.2012                | <b>0,00</b>                              | <b>0,00</b>                              |                   |
| 200437            | Автомобиль УАЗ-390995 (М 234 УУ 73)                                  | 3                        | 60,00  | 984,17  | 984,17  | 20.12.2021                | <b>0,00</b>                              | <b>0,00</b>                              |                   |
| 200295            | АВТОМОБИЛЬ LADA LARGUS KS015-41-A18 (Е 384 НН 73)                    | 3                        | 60,00  | 462,17  | 462,17  | 27.11.2015                | <b>0,00</b>                              | <b>0,00</b>                              |                   |
| 200337            | ВКЛ-10кВ от яч,№4 РП-10кВ "Лесная быль" до ТП-3 10/0,4 "Лесная быль" | 4                        | 180,00   | 1 525,42  | 1 525,42  | 13.09.2017                | <b>101,69</b>                            | <b>101,69</b>                            |                   |
| 200346            | Устройство испытательное РЕТОМ-21 с аксессуарами                     | 4                        | 84,00  | 457,63  | 457,63  | 20.02.2018                | <b>65,38</b>                             | <b>65,38</b>                             |                   |
| 200347            | Вольтамперфазометр РЕТОМЕТР-М2 цифровой с аксессуарами               | 4                        | 84,00  | 57,63   | 0,00  | 20.02.2018                | <b>0,00</b>                              | <b>0,00</b>                              |                   |
| 200348            | Измеритель параметров электроизоляции МІС-2505                       | 4                        | 84,00  | 50,97   | 0,00  | 28.02.2018                | <b>0,00</b>                              | <b>0,00</b>                              |                   |
| 200349            | Измеритель параметров электроизоляции МІС-2505                       | 4                        | 84,00  | 50,97   | 0,00  | 28.02.2018                | <b>0,00</b>                              | <b>0,00</b>                              |                   |
| 00-000007         | ВЛЗ-10кВ от опоры №63 до ТП-400/10/0,4                               | 4                        | 180,00   | 47,32   | 47,32   | 08.10.2018                | <b>3,15</b>                              | <b>3,15</b>                              |                   |
| 200358            | Пункт контроля учета э/э 10кВ ШейЛ ДорС                              | 4                        | 84,00  | 156,18  | 156,18  | 30.09.2018                | <b>22,31</b>                             | <b>22,31</b>                             |                   |
| 864420            | Автопогрузчик 40814  | 4                        | 84,00  | 42,85   | 42,85   | 28.11.2018                | <b>0,00</b>                              | <b>0,00</b>                              |                   |
| 864411            | Измеритель "Гангенс 2000"  | 4                        | 84,00  | 108,47  | 108,47  | 31.12.2018                | <b>15,50</b>                             | <b>15,50</b>                             |                   |
| 864408            | Установка для обработки масел УВМ-10 в комплекте                     | 4                        | 84,00  | 532,20  | 532,20  | 31.12.2018                | <b>76,03</b>                             | <b>76,03</b>                             |                   |

|        |  |   |       |          |          |            |               |               |  |
|--------|--|---|-------|----------|----------|------------|---------------|---------------|--|
| 864409 | Установка осушки воздуха Сухойей-4                     | 4 | 84,00 | 183,05   | 183,05   | 31.12.2018 | <b>26,15</b>  | <b>26,15</b>  |  |
| 200365 | Пункт контроля учета э/э 10кВ Глобал                   | 4 | 84,00 | 247,70   | 247,70   | 30.06.2019 | <b>35,39</b>  | <b>35,39</b>  |  |
| 200371 | Пункт контроля учета э/э 10кВ ОПЭ ЧР-2 оп,46А          | 4 | 84,00 | 207,94   | 207,94   | 30.11.2019 | <b>29,71</b>  | <b>29,71</b>  |  |
| 200372 | Пункт контроля учета э/э 10кВ ОПЭ ЧР-2 оп,66А          | 4 | 84,00 | 233,03   | 233,03   | 30.11.2019 | <b>33,29</b>  | <b>33,29</b>  |  |
| 200323 | Устройство испытательное "Ретом-21"                    | 4 | 84,00 | 415,25   | 415,25   | 14.02.2017 | <b>59,32</b>  | <b>59,32</b>  |  |
| 200324 | Зонд для определения мест повреждений ЛОКАТОР-S        | 4 | 84,00 | 198,00   | 198,00   | 03.03.2017 | <b>28,29</b>  | <b>28,29</b>  |  |
| 200325 | Машина рубительная дискового типа "Торнадо М-200"      | 4 | 84,00 | 762,71   | 762,71   | 06.03.2017 | <b>108,96</b> | <b>108,96</b> |  |
| 200284 | Охранное освещение периметра ГПП-110/6 кВ "Заволжская" | 4 | 84,00 | 581,62   | 581,62   | 30.09.2015 | <b>83,09</b>  | <b>0,00</b>   |  |
| 200312 | Установка высоковольтная СНЧ НВА28                     | 4 | 84,00 | 834,50   | 834,50   | 12.12.2016 | <b>119,21</b> | <b>119,21</b> |  |
| 200326 | Устройство комплексное испытательное "Сатурн-М1"       | 4 | 84,00 | 184,45   | 184,45   | 13.03.2017 | <b>26,35</b>  | <b>26,35</b>  |  |
| 200301 | АВТОМОБИЛЬ ГАЗ-3302 2834DE(E 630 PO)                   | 4 | 84,00 | 767,75   | 767,75   | 30.04.2016 | <b>109,68</b> | <b>36,56</b>  |  |
| 200277 | Микроомметр MMR-620                                    | 4 | 84,00 | 136,02   | 136,02   | 15.06.2015 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200102 | УСТАНОВКА АВТ,ПОЖ,СИГНАЛИЗАЦИИ (УАПС) ГПП НГ-1         | 4 | 84,00 | 147,23   | 147,23   | 31.05.2006 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200103 | УСТАНОВКА АВТ,ПОЖ,СИГНАЛИЗАЦИИ (УАПС) ГПП НГ-2         | 4 | 84,00 | 159,93   | 159,93   | 31.05.2006 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 181753 | УСТРОЙСТВО РЕТОМ-11                                    | 4 | 84,00 | 137,00   | 137,00   | 28.06.2002 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200177 | ЭКСКАВАТОР-БУЛЬДОЗЕР ПОГРУЗЧИК ЭБП-11                  | 4 | 84,00 | 1 310,17 | 1 310,17 | 28.02.2011 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200176 | ЭЛЕКТРОЛАБОРАТОРИЯ ПЕРЕДВИЖНАЯ ППУ 4 ГАЗ 33081         | 4 | 84,00 | 3 251,36 | 3 273,28 | 28.02.2011 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200123 | ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ 6400                                    | 4 | 84,00 | 80,70    | 80,70    | 07.06.2007 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200138 | ВОЗДУШНО-КАБ-Я,ЛИНИЯ э/передач 10кВ"Стройплощ-ка"      | 4 | 84,00 | 2 731,72 | 3 824,48 | 01.05.2008 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200143 | АВТОМАТИЧЕСКАЯ УСТАНОВКА ПОЖАРОТУШЕНИЯ ГПП НГ-1        | 4 | 84,00 | 499,29   | 787,90   | 12.01.2009 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200237 | ПУНКТ КОНТРОЛЯ УЧЕТА Э/Э УНИК                          | 4 | 84,00 | 246,41   | 246,41   | 30.11.2012 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 181750 | РП-4(распред,устройство РУ-10кВ) "ПКЗ"                 | 4 | 84,00 | 71,31    | 135,84   | 28.06.2002 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 181751 | РП-4 (устр-во распределительное 10 кВ) "ПКЗ"           | 4 | 84,00 | 171,86   | 6 649,10 | 28.06.2002 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200260 | УСТАН,АВТ,ПОЖ,СИГН,УАПС РП-ПНС Площадка А              | 4 | 84,00 | 51,32    | 93,59    | 25.06.2014 | <b>6,68</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200314 | Трассоискатель RIDGID SR-20                            | 4 | 84,00 | 155,50   | 155,50   | 28.12.2016 | <b>22,21</b>  | <b>22,21</b>  |  |
| 200315 | Тепловизор FLIR T430sc 25°                             | 4 | 84,00 | 824,95   | 824,95   | 30.12.2016 | <b>117,85</b> | <b>117,85</b> |  |
| 200322 | Комплект поисковый КП-500К (с кейсом) + клещи КИ-500   | 4 | 84,00 | 318,25   | 318,25   | 07.02.2017 | <b>45,46</b>  | <b>45,46</b>  |  |
| 200273 | Дизельная электростанция АД 100-Т400 в кожухе на шасси | 4 | 84,00 | 847,46   | 847,46   | 30.01.2015 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 150755 | ВНУТРИПЛ,КАБ,СЕТИ К КОРП,230,223                       | 4 | 84,00 | 118,80   | 118,80   | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |

|           |  |   |        |          |          |            |               |               |  |
|-----------|--|---|--------|----------|----------|------------|---------------|---------------|--|
| 200384    | Пункт контроля учета 10кВ ВЛ-10 кВ ЧР-1 оп.25А МукомолПлюс           | 4 | 84,00  | 247,46   | 247,46   | 31.07.2020 | <b>35,35</b>  | <b>35,35</b>  |  |
| 200386    | Пункт контроля учета 10кВ ВЛ-10 кВ ЧР-1 оп.36Б ШейлДорс              | 4 | 84,00  | 233,44   | 233,44   | 31.08.2020 | <b>33,35</b>  | <b>33,35</b>  |  |
| 200385    | Пункт контроля учета 10кВ ВЛ-10 кВ ЧР-1 оп.42А МукомолПлюс           | 4 | 84,00  | 240,87   | 240,87   | 31.07.2020 | <b>34,41</b>  | <b>34,41</b>  |  |
| 200382    | Пункт контроля учета 10кВ КВЛ "Зенит" оп.16Б                         | 4 | 84,00  | 194,03   | 194,03   | 30.06.2020 | <b>27,72</b>  | <b>27,72</b>  |  |
| 200393    | Система контроля доступа в помещения АО "Авиастар-ОПЭ"               | 4 | 84,00  | 103,94   | 103,94   | 03.11.2020 | <b>14,85</b>  | <b>14,85</b>  |  |
| 200396    | Автомобиль ГАЗ-231073,Соболь   | 4 | 84,00  | 798,33   | 798,33   | 09.12.2020 | <b>114,05</b> | <b>114,05</b> |  |
| 00-000009 | Ограждение участка Ангар   | 4 | 84,00  | 184,72   | 184,72   | 04.02.2021 | <b>26,39</b>  | <b>26,39</b>  |  |
| 200400    | Железобетонное ограждение участка 73:24:021104:2000                  | 4 | 84,00  | 40,00    | 0,00     | 04.03.2021 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200402    | ИПУЭ на опоре №72 ВЛ-10 кВ "ОПЭ ЧР-1"                                | 4 | 84,00  | 287,37   | 287,37   | 30.04.2021 | <b>41,05</b>  | <b>41,05</b>  |  |
| 200408    | ИПУЭ на опоре №36а ВЛ-10 кВ "Стройплощадка-2"                        | 4 | 84,00  | 275,18   | 275,18   | 30.06.2021 | <b>39,31</b>  | <b>39,31</b>  |  |
| 200412    | Шкаф учета 0,4кВ на опоре №2 ВЛИ-0,4 кВ от ТП-1 "Стройплощадка-1"    | 4 | 84,00  | 43,89    | 0,00     | 01.07.2021 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200415    | Шкаф учета 0,4кВ на КЛ 0,4кВ от АВ-3 в РУ-0,4кВ ТП-18                | 4 | 84,00  | 48,54    | 0,00     | 31.07.2021 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200418    | Вольтамперфазометр РЕТОМЕТР-М2 цифровой с аксессуарами               | 4 | 84,00  | 68,75    | 0,00     | 26.08.2021 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200428    | ИПУЭ на опоре №34 ВЛ-10 кВ "ОПЭ ЧР-2"                                | 4 | 84,00  | 266,63   | 266,63   | 26.09.2021 | <b>38,09</b>  | <b>38,09</b>  |  |
| 200429    | ИПУЭ на опоре №12а ВЛ-10 кВ "по 42 пр.Инженерному"                   | 4 | 84,00  | 226,14   | 226,14   | 30.09.2021 | <b>32,31</b>  | <b>32,31</b>  |  |
| 200424    | Шкаф учета 0,4кВ на опоре №4 ВЛИ-0,4 кВ от ф.1 ТП-11 10/0,4 кВ «ПКЗ» | 4 | 84,00  | 51,17    | 0,00     | 17.09.2021 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200423    | Шкаф учета 0,4кВ на опоре №1 ВЛИ-0,4 кВ от ф.3 ТП-11 10/0,4 кВ «ПКЗ» | 4 | 84,00  | 51,17    | 0,00     | 17.09.2021 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200422    | Шкаф учета 0,4кВ на опоре №2 ВЛИ-0,4 кВ от ф.2 ТП-11 10/0,4 кВ «ПКЗ» | 4 | 84,00  | 51,17    | 0,00     | 17.09.2021 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200435    | Шкаф учета 0,4кВ на опоре №5 ВЛИ-0,4 кВ от ф.4 ТП-18 10/0,4 кВ «ПКЗ» | 4 | 84,00  | 49,65    | 0,00     | 22.11.2021 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200431    | ИПУЭ на опоре №81а ВЛ-10 кВ "ОПЭ ЧР-2"                               | 4 | 84,00  | 229,49   | 229,49   | 17.10.2021 | <b>32,78</b>  | <b>32,78</b>  |  |
| 200432    | ИПУЭ на опоре №84 ВЛ-10 кВ "ОПЭ ЧР-1"                                | 4 | 84,00  | 267,91   | 267,91   | 18.10.2021 | <b>38,27</b>  | <b>38,27</b>  |  |
| 200433    | ИПУЭ на опоре №55 ВЛ-10 кВ "ОПЭ ЧР-1"                                | 4 | 84,00  | 234,99   | 234,99   | 24.10.2021 | <b>33,57</b>  | <b>33,57</b>  |  |
| 200434    | ИПУЭ на опоре №58 ВЛ-10 кВ "ОПЭ ЧР-1"                                | 4 | 84,00  | 234,99   | 234,99   | 24.10.2021 | <b>33,57</b>  | <b>33,57</b>  |  |
| 200383    | Автомобиль УАЗ-374195-05 (Е330СН 73)                                 | 4 | 84,00  | 204,85   | 204,85   | 08.07.2020 | <b>29,26</b>  | <b>29,26</b>  |  |
| 200313    | Прибор ЭНЕРГОМЕРА СЕ 602-100К-7,5Н                                   | 4 | 84,00  | 131,69   | 131,69   | 26.12.2016 | <b>18,81</b>  | <b>18,81</b>  |  |
| 200270/1  | Модульное здание РП-14 "пл,А"  | 5 | 120,00 | 1 271,19 | 1 271,19 | 31.12.2014 | <b>127,12</b> | <b>127,12</b> |  |
| 200350    | АИЙСКУЭ РП-16 (ТП-1,ТП-2,ТП-3 ППЖТ)                                  | 5 | 120,00 | 82,42    | 0,00     | 30.04.2018 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |

|          |  |   |        |          |           |            |               |               |  |
|----------|--|---|--------|----------|-----------|------------|---------------|---------------|--|
| 200355   | АИISKУЭ (на ТП-3 УХС)                                      | 5 | 120,00 | 41,18    | 0,00      | 31.07.2018 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200373   | АСКС ГПП Юбилейная   | 5 | 120,00 | 96,66    | 0,00      | 30.11.2019 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200275   | СИСТЕМА ВИДЕОНАБЛЮДЕНИЯ( ГПП Заволжская)                   | 5 | 120,00 | 266,74   | 266,74    | 30.04.2015 | <b>26,67</b>  | <b>26,67</b>  |  |
| 200120/2 | Сеть фиксированной радиочастотной связи ГПП "Стан-козавод" | 5 | 120,00 | 182,75   | 182,75    | 31.08.2007 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200120/3 | Сеть фиксированной радиочастотной связи ГПП "СОРВ"         | 5 | 120,00 | 220,73   | 220,73    | 30.11.2009 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200276   | АИISKУЭ РП-13  | 5 | 120,00 | 334,58   | 365,96    | 06.04.2015 | <b>36,60</b>  | <b>36,60</b>  |  |
| 200121   | ВОЗДУШНАЯ ЛЭП 10 от яч,11 п/ст"Чердаклы"                   | 5 | 180,00 | 500,00   | 1 307,06  | 19.04.2007 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 182978   | АСКУЭ  | 5 | 120,00 | 2 549,96 | 12 338,65 | 30.09.2004 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200117   | АППАРАТ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ "СКАТ-70"             | 5 | 120,00 | 115,41   | 115,41    | 27.12.2006 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 182978-4 | АИISKУЭ СОЛНЕЧНАЯ ПОЛЯНА                                   | 5 | 120,00 | 837,71   | 1 902,64  | 30.06.2012 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 182978-1 | АИISKУЭ РП и ТП ВСО  | 5 | 120,00 | 796,05   | 796,05    | 01.01.2012 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 182978-5 | АИISKУЭ РП- 7  | 5 | 120,00 | 493,21   | 493,21    | 26.10.2012 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 182978-2 | АИISKУЭ РП- 6, ТП-1  | 5 | 120,00 | 873,33   | 873,33    | 01.01.2012 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 182978-3 | АИISKУЭ ЛЕСНАЯ БЫЛЬ  | 5 | 120,00 | 527,23   | 527,23    | 31.03.2012 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 182979   | РАДИОСТАНЦИЯ АВТОМОБИЛЬНАЯ ICOM IC -F111                   | 5 | 120,00 | 11,05    | 0,00      | 06.10.2004 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200161   | СТАЦИОНАРНАЯ РАДИОСТАНЦИЯ НА ГПП НГ-2                      | 5 | 120,00 | 29,90    | 0,00      | 31.12.2009 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200160   | СТАЦИОНАРНАЯ РАДИОСТАНЦИЯ НА ГПП НГ-1                      | 5 | 120,00 | 29,90    | 0,00      | 31.12.2009 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 182991   | СКЛАД МЕТАЛЛИЧЕСКИЙ  | 5 | 120,00 | 45,27    | 0,00      | 31.12.2004 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 182990   | СКЛАД МЕТАЛЛИЧЕСКИЙ  | 5 | 120,00 | 45,27    | 0,00      | 31.12.2004 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 182989   | СКЛАД МЕТАЛЛИЧЕСКИЙ  | 5 | 120,00 | 45,27    | 0,00      | 31.12.2004 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200159   | СИСТЕМА ВИДЕОНАБЛЮДЕНИЯ(Юбилейная)                         | 5 | 120,00 | 149,87   | 150,32    | 31.12.2009 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200195   | СИСТЕМА ВИДЕОНАБЛЮДЕНИЯ(РМХ)                               | 5 | 120,00 | 179,80   | 179,80    | 28.12.2011 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200131   | КОМПЛЕКТ ДЛЯ ПРОВЕРКИ АЧР                                  | 5 | 120,00 | 69,00    | 0,00      | 29.12.2007 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200147   | МИКРООМЕТР MMR-600   | 5 | 120,00 | 109,30   | 109,30    | 04.12.2008 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 181008   | КРАН ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТР,2ТН ГПП "НГ-2"                       | 5 | 120,00 | 25,30    | 0,00      | 01.03.1999 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200255   | АИISKУЭ РП- 8 (Пл,3 40пр,Инженерный)                       | 5 | 120,00 | 473,43   | 473,43    | 31.03.2014 | <b>47,34</b>  | <b>47,34</b>  |  |
| 200256   | АИISKУЭ РП- 9 (Запад-2 пр,Ульяновский)                     | 5 | 120,00 | 488,32   | 488,32    | 31.03.2014 | <b>48,83</b>  | <b>48,83</b>  |  |
| 200257   | АИISKУЭ РП-10 (Лента ул,Созидателей,6)                     | 5 | 120,00 | 487,65   | 487,65    | 31.03.2014 | <b>48,77</b>  | <b>48,77</b>  |  |
| 200285   | АИISKУЭ Оптовый рынок                                      | 5 | 120,00 | 2 632,33 | 2 697,79  | 11.08.2015 | <b>269,78</b> | <b>269,78</b> |  |
| 200317   | АИISKУЭ ГПП "Заволжская"                                   | 5 | 120,00 | 221,08   | 221,08    | 30.12.2016 | <b>22,11</b>  | <b>22,11</b>  |  |
| 200389   | Трансформаторная подстанция №400/10/0,4 кВ Трио            | 5 | 120,00 | 341,67   | 341,67    | 31.08.2020 | <b>17,08</b>  | <b>17,08</b>  |  |

|           |  |   |        |           |           |            |                 |                 |  |
|-----------|--|---|--------|-----------|-----------|------------|-----------------|-----------------|--|
| 200388    | Трансформаторная подстанция №630/10/0,4 кВ Трио  | 5 | 120,00 | 350,00    | 350,00    | 31.08.2020 | <b>17,50</b>    | <b>17,50</b>    |  |
| 200417    | КОНДИЦИОНЕР ECOSTAR  | 5 | 120,00 | 45,20     | 0,00      | 16.08.2021 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200405    | АСКС ГПП НГ-1  | 5 | 120,00 | 93,59     | 0,00      | 30.04.2021 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200116    | АСКУЭ-2(СТРОЙБАЗА)   | 5 | 120,00 | 464,25    | 1 130,43  | 30.09.2006 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200439    | АИИСКУЭ на ТП Ааквамарин   | 5 | 120,00 | 263,01    | 263,01    | 31.12.2021 | <b>26,30</b>    | <b>26,30</b>    |  |
| 200332    | Кабельная линия электропередач 10кВ от РП-13"Ком,зона" до ТП-10/0,4кВ"КНС"                   | 6 | 180,00 | 322,03    | 322,03    | 31.05.2017 | <b>21,47</b>    | <b>21,47</b>    |  |
| 200333    | Кабельная линия электропередач 0,4кВ от ТП-10/0,4кВ"КНС"                                     | 6 | 180,00 | 127,12    | 127,12    | 31.05.2017 | <b>8,47</b>     | <b>8,47</b>     |  |
| 200334    | ВЛИ-0,4кВ от ф,№11 2с,ш,РУ-0,4кВ ТП-10/0,4 кВ "КРС"  | 6 | 180,00 | 120,45    | 120,45    | 10.07.2017 | <b>8,03</b>     | <b>8,03</b>     |  |
| 200169/1  | Модульное здание ГПП"ЮБИЛЕЙНАЯ"  | 6 | 180,00 | 5 900,00  | 5 900,00  | 28.02.2010 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200169/2  | Оборудование ГПП"ЮБИЛЕЙНАЯ" (ЗРУ-10)   | 6 | 180,00 | 21 561,00 | 43 224,79 | 28.02.2010 | <b>2 881,65</b> | <b>2 881,65</b> |  |
| 200270/2  | Оборудование РП-14 "пл,А"  | 6 | 180,00 | 10 820,74 | 10 820,74 | 31.12.2014 | <b>721,38</b>   | <b>721,38</b>   |  |
| 200338    | КЛ-10кВ для электроснабжения ком,туннеля Площадки 3  | 6 | 300,00 | 58,49     | 58,49     | 31.08.2017 | <b>2,34</b>     | <b>2,34</b>     |  |
| 200342    | Ограждение КРУН-10кВ "УХС"   | 6 | 180,00 | 52,52     | 0,00      | 31.10.2017 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200343    | Кабельная линия электропередач 10кВ от РП-7"Таката" до ТП-10/0,4кВ"Технопарк Заволжье"       | 6 | 180,00 | 2 206,44  | 2 206,44  | 20.11.2017 | <b>147,10</b>   | <b>147,10</b>   |  |
| 200340/1  | Отпайка ВЛ-110кВ ОСК-1 до ПС-110кВ ВЭС   | 6 | 180,00 | 10 832,90 | 10 832,90 | 21.09.2017 | <b>722,19</b>   | <b>722,19</b>   |  |
| 200340/2  | Отпайка ВЛ-110кВ ОСК-2 до ПС-110кВ ВЭС   | 6 | 180,00 | 10 832,90 | 10 832,90 | 21.09.2017 | <b>722,19</b>   | <b>722,19</b>   |  |
| 200351    | Кабельная линия электропередач 0,4кВ от ТП-7 "ПКЗ" до ДизельСнабСервис                       | 6 | 180,00 | 262,71    | 262,71    | 30.05.2018 | <b>17,51</b>    | <b>17,51</b>    |  |
| 200354    | Кабельная линия электропередач 10кВ от РП-7"Таката" до РП-10кВ "Легран"                      | 6 | 180,00 | 4 075,04  | 4 075,04  | 27.07.2018 | <b>271,67</b>   | <b>271,67</b>   |  |
| 200357    | Кабельная линия электропередач 10кВ от ГПП"Юбилейная" до опоры №43 ВЛ-10кВ "Стройплощадка-1" | 6 | 300,00 | 268,20    | 268,20    | 25.09.2018 | <b>10,73</b>    | <b>10,73</b>    |  |
| 200360    | КЛ 10кВ от яч,5 РП-8"Пл,3" до КТП-1"Пл,3"  | 6 | 300,00 | 706,12    | 706,12    | 14.12.2018 | <b>28,24</b>    | <b>28,24</b>    |  |
| 200362    | КВЛ-10кВ от яч,№16 РП-2 "ПКЗ" до ТП-400/10/0,4кВ   | 6 | 213,00 | 252,68    | 4 024,59  | 03.12.2018 | <b>226,74</b>   | <b>226,74</b>   |  |
| 864421    | Комплектная трансформаторная лодстанция КТП 400/10/0,4                                       | 6 | 240,00 | 203,39    | 203,39    | 31.12.2018 | <b>10,17</b>    | <b>10,17</b>    |  |
| 000000040 | Кабельные линии 6 кВ от ТП "Север" до подстанции 2КТП-1250/6/0,4кВ                           | 6 | 180,00 | 2 485,52  | 2 485,52  | 13.03.2019 | <b>165,70</b>   | <b>165,70</b>   |  |
| 200368    | ВКЛ-10кВ Околица   | 6 | 180,00 | 1 547,49  | 1 547,49  | 02.09.2019 | <b>103,17</b>   | <b>103,17</b>   |  |
| 200369    | ВЛИ-0,4кВ ф,2 КТП-10/0,4кВ Околица   | 6 | 180,00 | 224,27    | 224,27    | 02.09.2019 | <b>14,95</b>    | <b>14,95</b>    |  |
| 200366    | КЛ-10кВ от яч,16 РП-2"ПКЗ" до ООО СиС  | 6 | 300,00 | 331,32    | 331,32    | 29.08.2019 | <b>13,25</b>    | <b>13,25</b>    |  |
| 200376    | КЛ-10кВ от яч,5,32 ГПП-110/10кВ"пл,3" до КТП-2х630/10/0,4кВ                                  | 6 | 300,00 | 208,33    | 208,33    | 26.12.2019 | <b>8,33</b>     | <b>8,33</b>     |  |

|          |  |   |        |           |           |            |                 |                 |  |
|----------|--|---|--------|-----------|-----------|------------|-----------------|-----------------|--|
| 200299   | Распределительный пункт РТП-15 "РМХ"   | 6 | 240,00 | 11 871,78 | 11 956,10 | 30.12.2015 | <b>597,80</b>   | <b>597,80</b>   |  |
| 200297   | Отпайка ВЛ-110кВ "Восточная-2" третий ввод ГПП "Заволжская"  | 6 | 180,00 | 6 129,83  | 6 129,83  | 02.12.2015 | <b>408,66</b>   | <b>408,66</b>   |  |
| 200280   | РП- распределительный пункт ЦРП (литера Д) со встроенной трансформаторной подстанцией ТП-3 2*630 кВА | 6 | 240,00 | 847,46    | 8 833,22  | 01.08.2015 | <b>441,66</b>   | <b>441,66</b>   |  |
| 200294   | Волоконно-оптическая линия связи (ВОЛС-8) от производственной базы до административного здания       | 6 | 180,00 | 265,25    | 311,59    | 30.10.2015 | <b>20,77</b>    | <b>20,77</b>    |  |
| 200278   | ОБОРУДОВАНИЕ ЗРУ-6 кВ №3 ГПП"ЗАВОЛЖСКАЯ"   | 6 | 180,00 | 26 974,18 | 26 016,31 | 30.06.2015 | <b>1 734,42</b> | <b>1 734,42</b> |  |
| 200274   | ВОЗДУШНО-КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ 10кВ от РП"Лесная быль" до КТП 400/10/0,4кВ (ТП№2)                          | 6 | 180,00 | 230,00    | 230,00    | 01.03.2015 | <b>15,33</b>    | <b>15,33</b>    |  |
| 200286   | Воздушная линия электропередач 10кВ от опоры №17 до ТП №№1-6 (Юрманки)                               | 6 | 180,00 | 906,78    | 1 018,84  | 01.10.2015 | <b>67,92</b>    | <b>67,92</b>    |  |
| 200267   | ВЛИ-0,4кВ оф,№2 КТП-1/ОПЭ ЧР-2   | 6 | 180,00 | 109,48    | 109,48    | 30.12.2014 | <b>7,30</b>     | <b>7,30</b>     |  |
| 200310   | Блок-контейнер оцинкованный 4,0x2,4x2,45   | 6 | 180,00 | 81,36     | 0,00      | 28.11.2016 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 231110-3 | ОБОРУДОВАНИЕ ГПП СБ  | 6 | 451,00 | 231,99    | 34 430,32 | 01.04.1998 | <b>2 295,35</b> | <b>2 295,35</b> |  |
| 204191   | ОБОРУДОВАНИЕ ГПП "НГ2"   | 6 | 421,00 | 6 137,37  | 41 070,96 | 01.04.1998 | <b>2 738,06</b> | <b>2 738,06</b> |  |
| 204214   | ГПП "ГНС-2"  | 6 | 180,00 | 346,37    | 1 815,50  | 01.04.1998 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200180   | ВОЗДУШНОКАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ 10кВ (РП ЛеснБыль яч,№7 до оп,17 СолнПол)                     | 6 | 180,00 | 181,36    | 1 571,76  | 01.08.2011 | <b>104,78</b>   | <b>104,78</b>   |  |
| 200243   | ВОЗДУШНО-КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ 10кВ по 42 ПРОЕЗДУ  | 6 | 198,00 | 780,56    | 2 345,98  | 30.06.2013 | <b>142,18</b>   | <b>142,18</b>   |  |
| 200190   | ВОЗДУШНАЯ ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ 10кВ (Петров овраг)   | 6 | 180,00 | 49,66     | 49,66     | 01.12.2011 | <b>3,31</b>     | <b>3,31</b>     |  |
| 200181   | ВОЗДУШНАЯ ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ 0,4кВ (Солнечная Поляна)  | 6 | 180,00 | 352,54    | 842,11    | 01.08.2011 | <b>56,14</b>    | <b>56,14</b>    |  |
| 200207   | ВЛ-110 кВ ДО ГПП"ЗАВОЛЖСКАЯ"   | 6 | 180,00 | 11 400,00 | 11 400,00 | 02.10.2012 | <b>760,00</b>   | <b>760,00</b>   |  |
| 200150   | ВЛ-110 кВ ДО ГПП "ЮБИЛЕЙНАЯ"   | 6 | 180,00 | 15 641,86 | 15 641,86 | 28.02.2009 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200090   | АКУСТИКОЭМИССИОН, АППАРАТУРА ДЕФЕКТОСКОПИИ ПАК-3М  | 6 | 180,00 | 101,76    | 101,76    | 30.12.2005 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200073   | ПРИБОР ДЛЯ ПРОВЕРКИ ПРОСТЫХ РЕЛЕ РЕТОМ-11  | 6 | 180,00 | 100,17    | 100,17    | 27.09.2005 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200212   | ОБОРУДОВАНИЕ ОРУ-2 ГПП"ЗАВОЛЖСКАЯ"   | 6 | 180,00 | 5 300,00  | 5 300,00  | 01.10.2012 | <b>353,33</b>   | <b>353,33</b>   |  |
| 200179   | ОБОРУДОВАНИЕ ОРУ-110кВ ГПП "ЮБИЛЕЙНАЯ"   | 6 | 180,00 | 30 810,36 | 30 810,36 | 30.06.2011 | <b>2 054,02</b> | <b>2 054,02</b> |  |
| 200208   | ОБОРУДОВАНИЕ ОРУ-1 ГПП"ЗАВОЛЖСКАЯ"   | 6 | 180,00 | 7 100,00  | 21 192,85 | 01.10.2012 | <b>1 412,86</b> | <b>1 412,86</b> |  |
| 200214   | ОБОРУДОВАНИЕ ЗРУ-6 кВ №2   | 6 | 180,00 | 9 000,00  | 0,00      | 01.10.2012 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |

|        |  |   |        |           |               |            |                 |                 |  |
|--------|--|---|--------|-----------|---------------|------------|-----------------|-----------------|--|
| 200211 | ОБОРУДОВАНИЕ ЗРУ-6 кВ №1   | 6 | 180,00 | 28 000,00 | 104<br>066,19 | 01.10.2012 | <b>6 937,75</b> | <b>6 937,75</b> |  |
| 200199 | РП-8 "пл,3"  | 6 | 180,00 | 2 542,37  | 2 542,37      | 28.12.2011 | <b>169,49</b>   | <b>169,49</b>   |  |
| 200194 | РП-7 "Таката"  | 6 | 180,00 | 14 965,17 | 15 459,24     | 20.12.2011 | <b>1 030,62</b> | <b>1 030,62</b> |  |
| 200556 | РП-5 с ТП-5 "ПКЗ"  | 6 | 180,00 | 143,33    | 9 390,62      | 29.11.2002 | <b>376,88</b>   | <b>376,88</b>   |  |
| 200228 | РП-11 СО ВСТРОЕННЫМИ ТП "Пушкаревское кольцо"                          | 6 | 240,00 | 2 748,56  | 3 157,31      | 10.12.2012 | <b>157,87</b>   | <b>157,87</b>   |  |
| 200239 | РП-10 (10 кВ) "Лента"  | 6 | 180,00 | 10 508,47 | 10 508,47     | 29.03.2013 | <b>700,56</b>   | <b>700,56</b>   |  |
| 200235 | РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ПУНКТ РТП-10кВ РП-9"Запад-2"                         | 6 | 240,00 | 15 254,24 | 15 254,24     | 31.12.2012 | <b>762,71</b>   | <b>762,71</b>   |  |
| 200156 | ЛЭП 10кВ ОТ ЯЧЕЕК №103,308 от ПС "ВОСТОЧНАЯ"                           | 6 | 180,00 | 1 271,19  | 1 271,19      | 30.11.2009 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200191 | ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ 0,4кВ на ж/б опорах Петр,Овр                      | 6 | 180,00 | 72,03     | 72,03         | 01.12.2011 | <b>4,80</b>     | <b>4,80</b>     |  |
| 181068 | КТП -400/10/0,4 пионер, ВСО  | 6 | 240,00 | 75,00     | 75,00         | 30.12.2000 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200259 | РП-13 (10 кВ)в ком,зоне"Центральная"пром,зоны"Зав"                     | 6 | 180,00 | 9 264,48  | 10 174,48     | 01.06.2014 | <b>678,30</b>   | <b>678,30</b>   |  |
| 200084 | ЛИНИЯ СВЯЗИ ДО ГПП "НГ-1"  | 6 | 180,00 | 27,14     | 27,14         | 01.11.2005 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 183567 | Автокран МКТ-20,2 на шасси МАЗ-533702                                  | 6 | 180,00 | 1 017,80  | 1 017,80      | 19.12.2016 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200387 | ВКЛ-10 кв Трио   | 6 | 180,00 | 425,00    | 425,00        | 31.08.2020 | <b>28,33</b>    | <b>28,33</b>    |  |
| 200390 | ВЛИ-0,4 кВ от ф.3 КТП 10/0,4 кВ"Околица"                               | 6 | 180,00 | 336,95    | 336,95        | 31.08.2020 | <b>22,46</b>    | <b>22,46</b>    |  |
| 200391 | КЛ-10 кВ от яч.12 РП-3 "ПКЗ"   | 6 | 300,00 | 180,00    | 180,00        | 30.09.2020 | <b>7,20</b>     | <b>7,20</b>     |  |
| 200394 | ВЛИ-0,4 кВ от АВ-4 РУ-0,4 кВ"Стройплощадка-1" ДЛЯ ТП ООО"Неолит"       | 6 | 180,00 | 351,69    | 351,69        | 30.11.2020 | <b>23,45</b>    | <b>23,45</b>    |  |
| 200395 | КЛ-10 кВ от яч.№ 8 РП-16 "ППЖТ"  | 6 | 300,00 | 1 486,65  | 1 486,65      | 30.11.2020 | <b>59,47</b>    | <b>59,47</b>    |  |
| 200397 | КЛ-10 кВ от яч.№15 2 с.ш. РП-7"Таката" до ТП-2 10/0,4 кВ               | 6 | 300,00 | 1 669,99  | 1 669,99      | 31.12.2020 | <b>66,80</b>    | <b>66,80</b>    |  |
| 200398 | ВЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ от яч.№27 2 с.ш.10кВ ГПП"СЗ" до ТП-15 и ТП-1"ПКЗ" | 6 | 180,00 | 664,01    | 664,01        | 31.12.2020 | <b>44,27</b>    | <b>44,27</b>    |  |
| 200407 | ВКЛ-10кВ от опоры №40 ВКЛ-10кВ "Стройплощадка-1"                       | 6 | 180,00 | 380,00    | 380,00        | 21.05.2021 | <b>25,33</b>    | <b>25,33</b>    |  |
| 200411 | Автодозвонная система охранной сигнализации РП-16                      | 6 | 180,00 | 55,74     | 0,00          | 28.06.2021 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200413 | КЛ-10кВ от яч.№3 КРУН 10кВ "РП-1 ПКЗ"                                  | 6 | 300,00 | 900,31    | 900,31        | 06.07.2021 | <b>36,01</b>    | <b>36,01</b>    |  |
| 200416 | КЛ-0,4кВ от АВ-3 в РУ-0,4кВ ТП-18 "ПКЗ"                                | 6 | 300,00 | 125,10    | 125,10        | 31.07.2021 | <b>5,00</b>     | <b>5,00</b>     |  |
| 200426 | ВЛ-10кВ от яч.№17 1с.ш. РП-13 "Ком.зона" до ТП-1 10/0,4 кВ РП-13       | 6 | 180,00 | 2 146,14  | 2 146,14      | 24.09.2021 | <b>143,08</b>   | <b>143,08</b>   |  |
| 200420 | ВЛИ-0,4кВ от ф.1, ф.2, ф.3 ТП-11 10/0,4 кВ "ПКЗ"                       | 6 | 180,00 | 270,11    | 270,11        | 17.09.2021 | <b>18,01</b>    | <b>18,01</b>    |  |
| 200436 | ВЛИ-0,4кВ от ф.4 РУ-0,4 кВ ТП-18 10/0,4 кВ "ПКЗ"                       | 6 | 180,00 | 272,20    | 272,20        | 30.11.2021 | <b>18,15</b>    | <b>18,15</b>    |  |

|           |   |   |        |           |           |            |               |               |  |
|-----------|---|---|--------|-----------|-----------|------------|---------------|---------------|--|
| 200438    | Скважина водозаборная на ГПП Стройбаза  | 6 | 180,00 | 277,17    | 277,17    | 31.12.2021 | <b>18,48</b>  | <b>18,48</b>  |  |
| 200328    | Здание трансформаторной подстанции "Наноцентр"                                      | 7 | 240,00 | 166,07    | 166,07    | 31.05.2017 | <b>8,30</b>   | <b>8,30</b>   |  |
| 200330    | Здание трансформаторной подстанции ТП-10/0,4кВ "КНС"                                | 7 | 240,00 | 166,07    | 166,07    | 31.05.2017 | <b>8,30</b>   | <b>8,30</b>   |  |
| 200329    | Трансформаторная подстанция 2КТП-1600/10/0,4кВ "Наноцентр"                          | 7 | 240,00 | 11 396,61 | 11 396,61 | 31.05.2017 | <b>569,83</b> | <b>569,83</b> |  |
| 200331    | Трансформаторная подстанция 2КТП-1000/10/0,4кВ "КНС"                                | 7 | 240,00 | 3 828,81  | 3 828,81  | 31.05.2017 | <b>191,44</b> | <b>191,44</b> |  |
| 200335    | КРУ 10кВ наружной установки (РУ-10кВ "УХС")   | 7 | 240,00 | 351,06    | 351,06    | 31.07.2017 | <b>17,55</b>  | <b>17,55</b>  |  |
| 200341    | Трансформатор ТРДН-40000/110(зав,№22438) ГПП "пл,А"                                 | 7 | 240,00 | 8 703,86  | 8 703,86  | 29.09.2017 | <b>435,19</b> | <b>435,19</b> |  |
| 200339    | КТП-63/10/0,4кВа для электроснабжения ком, туннеля Площадки 3                       | 7 | 240,00 | 175,27    | 175,27    | 31.08.2017 | <b>8,76</b>   | <b>8,76</b>   |  |
| 200344    | ОБОРУДОВАНИЕ ГЩУ ГПП"ЗАВОЛЖСКАЯ"  | 7 | 240,00 | 7 005,03  | 9 224,77  | 25.12.2017 | <b>461,24</b> | <b>461,24</b> |  |
| 200345    | Трансформатор ТСН с трансф ТМГ-160/6/0,4кВ ГПП"Заволжская"                          | 7 | 240,00 | 566,67    | 566,67    | 25.12.2017 | <b>28,33</b>  | <b>28,33</b>  |  |
| 200353    | Трансформатор ТСН-5 с трансф, ТМГ-160/6,3-0,4кВ ГПП"Заволжская"                     | 7 | 240,00 | 276,20    | 276,20    | 31.07.2018 | <b>13,81</b>  | <b>13,81</b>  |  |
| 00-000006 | КТП-400/10/0,4кВ РДР  | 7 | 240,00 | 552,68    | 552,68    | 08.10.2018 | <b>27,63</b>  | <b>27,63</b>  |  |
| 1400950   | Подстанция КТП-250 КВА Волга-Днепр  | 7 | 240,00 | 40,10     | 40,10     | 08.10.2018 | <b>2,01</b>   | <b>2,01</b>   |  |
| 200359    | КРУН-10 кВ "Станкозавод" (АСК)  | 7 | 240,00 | 528,48    | 528,48    | 19.10.2018 | <b>26,42</b>  | <b>26,42</b>  |  |
| 200361    | КТП-1 250/10/0,4 кВ (РП-8 пл,3)   | 7 | 240,00 | 427,45    | 427,45    | 14.12.2018 | <b>21,37</b>  | <b>21,37</b>  |  |
| 000000041 | Трансформаторная подстанция 2КТП-1250/6/0,4кВ                                       | 7 | 240,00 | 5 530,72  | 5 530,72  | 13.03.2019 | <b>276,54</b> | <b>276,54</b> |  |
| 200367    | КТП-В-В 10/0,4 кВ Околица   | 7 | 240,00 | 460,83    | 460,83    | 02.09.2019 | <b>23,04</b>  | <b>23,04</b>  |  |
| 200374    | КТП №10 10/0,4кВ ПКЗ  | 7 | 240,00 | 298,48    | 298,48    | 01.11.2019 | <b>14,92</b>  | <b>14,92</b>  |  |
| 200375    | КТП-2х630/10/0,4 кВ   | 7 | 240,00 | 375,00    | 375,00    | 26.12.2019 | <b>18,75</b>  | <b>18,75</b>  |  |
| 200377    | КТП-160/10/0,4 кВ   | 7 | 240,00 | 428,42    | 428,42    | 27.12.2019 | <b>21,42</b>  | <b>21,42</b>  |  |
| 200378    | ТП-3 10/0,4кВ "Лесная быль"   | 7 | 240,00 | 730,38    | 730,38    | 31.12.2019 | <b>36,52</b>  | <b>36,52</b>  |  |
| 200320    | Трансформаторная подстанция №8 630/10/0,4кВ Ульстек                                 | 7 | 240,00 | 1 012,71  | 1 012,71  | 02.02.2017 | <b>50,64</b>  | <b>50,64</b>  |  |
| 200321    | Кабельная линия электропередач 10кВ от яч,26 РП-1"ПКЗ" до ТП-8 10/0,4кВ"Ульстек"    | 7 | 240,00 | 1 012,71  | 1 012,71  | 02.02.2017 | <b>50,64</b>  | <b>50,64</b>  |  |
| 200279    | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ ТП-250/10/0,4 "Черд, Сем, Станция"                      | 7 | 240,00 | 67,80     | 67,80     | 01.08.2015 | <b>3,39</b>   | <b>3,39</b>   |  |
| 200281    | Трансформаторная подстанция ТП-2 2*400кВА 10/0,4кВ (литера П) ППЖТ                  | 7 | 240,00 | 144,07    | 144,07    | 01.08.2015 | <b>7,20</b>   | <b>7,20</b>   |  |
| 200282    | Трансформаторная подстанция комплектная ТП-1 400кВА 10/0,4кВ встроенная в депо ППЖТ | 7 | 240,00 | 84,75     | 84,75     | 01.08.2015 | <b>4,24</b>   | <b>4,24</b>   |  |
| 200287    | Трансформаторная подстанция №1 400/10/0,4кВ Юрманки                                 | 7 | 240,00 | 84,75     | 84,75     | 01.10.2015 | <b>4,24</b>   | <b>4,24</b>   |  |



|          |  |   |        |           |           |            |                 |                 |  |
|----------|--|---|--------|-----------|-----------|------------|-----------------|-----------------|--|
| 200289   | Трансформаторная подстанция №3 400/10/0,4кВ Юрманки  | 7 | 240,00 | 84,75     | 84,75     | 01.10.2015 | <b>4,24</b>     | <b>4,24</b>     |  |
| 200291   | Трансформаторная подстанция №5 400/10/0,4кВ Юрманки  | 7 | 240,00 | 211,86    | 211,86    | 01.10.2015 | <b>10,59</b>    | <b>10,59</b>    |  |
| 200292   | Трансформаторная подстанция №4 400/10/0,4кВ Юрманки  | 7 | 240,00 | 211,86    | 211,86    | 01.10.2015 | <b>10,59</b>    | <b>10,59</b>    |  |
| 200306   | КТП-630/10/0,4 кВ "Юрманки" (ТП-2)   | 7 | 240,00 | 631,24    | 631,24    | 28.07.2016 | <b>31,56</b>    | <b>31,56</b>    |  |
| 26315    | Насосная станция обратного водоснабжения (ПНС пл,А)  | 7 | 240,00 | 2 391,47  | 2 391,47  | 20.07.2016 | <b>119,57</b>   | <b>119,57</b>   |  |
| 200261   | КТП ВМ-25/10/0,4 кВ "П-380"  | 7 | 240,00 | 159,45    | 159,45    | 18.08.2014 | <b>7,97</b>     | <b>7,97</b>     |  |
| 200266   | КТП ВМ-25/10/0,4 кВА ОПЭ ЧР-1  | 7 | 240,00 | 154,52    | 154,52    | 18.12.2014 | <b>7,73</b>     | <b>7,73</b>     |  |
| 200269   | КТП-160/10/0,4 кВА ОПЭ ЧР-2  | 7 | 240,00 | 449,54    | 449,54    | 30.12.2014 | <b>22,48</b>    | <b>22,48</b>    |  |
| 200272   | ТП "Хемпель"   | 7 | 240,00 | 8 784,28  | 8 966,48  | 30.12.2014 | <b>448,32</b>   | <b>448,32</b>   |  |
| 010585/2 | Оборудование встроенной ТП-1 "Лесная быль"   | 7 | 240,00 | 238,00    | 238,00    | 15.11.2016 | <b>11,90</b>    | <b>11,90</b>    |  |
| 200309   | Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ с трансф-ми 630/10/0,4кВ и 400/10/0,4кВ (ТП-2 РП-5 ПКЗ) | 7 | 240,00 | 540,00    | 540,00    | 01.09.2016 | <b>27,00</b>    | <b>27,00</b>    |  |
| 150742   | ВЛ-10кВ до ТП "СТФ" п/х "ЗЕНИТ" (от опоры №1)  | 7 | 240,00 | 4,12      | 4,12      | 01.04.1998 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200184   | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ №3 250/10/0,4кВ СолПол   | 7 | 240,00 | 55,08     | 55,08     | 01.08.2011 | <b>2,75</b>     | <b>2,75</b>     |  |
| 200185   | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ №4 250/10/0,4кВ СолПол   | 7 | 240,00 | 55,08     | 55,08     | 01.08.2011 | <b>2,75</b>     | <b>2,75</b>     |  |
| 200186   | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ №5 400/10/0,4кВ СолПол   | 7 | 240,00 | 93,22     | 93,22     | 01.08.2011 | <b>4,66</b>     | <b>4,66</b>     |  |
| 200188   | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП2х630-10/0,4кВ ПетО   | 7 | 240,00 | 322,03    | 1 121,61  | 01.12.2011 | <b>56,08</b>    | <b>56,08</b>    |  |
| 200189   | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП630-10/0,4кВ ПетОвр   | 7 | 240,00 | 246,10    | 246,10    | 01.12.2011 | <b>12,31</b>    | <b>12,31</b>    |  |
| 200128   | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТПН 1*630/10-04 Пионе   | 7 | 240,00 | 434,19    | 434,19    | 30.11.2007 | <b>21,71</b>    | <b>21,71</b>    |  |
| 200113   | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТПН 400/10с тр-ом ТП-2"ЛесБыль"                                 | 7 | 240,00 | 236,33    | 240,00    | 31.08.2006 | <b>12,00</b>    | <b>12,00</b>    |  |
| 200166   | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ ТП №3 УХС  | 7 | 240,00 | 278,81    | 278,81    | 28.02.2010 | <b>13,94</b>    | <b>13,94</b>    |  |
| 200155   | ТРАНСФОРМАТОР 400/10/0,4 кВ ТП-4(Т2) УХС   | 7 | 240,00 | 179,66    | 179,66    | 30.11.2009 | <b>8,98</b>     | <b>8,98</b>     |  |
| 182988   | ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ ТМ-40 кВА 10/0,4 кВ РП-2   | 7 | 240,00 | 41,66     | 41,66     | 02.12.2004 | <b>2,08</b>     | <b>2,08</b>     |  |
| 200174   | ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-63000/110-кВА НГ-1 Т2   | 7 | 240,00 | 20 556,66 | 20 556,66 | 31.12.2010 | <b>1 027,83</b> | <b>1 027,83</b> |  |
| 150257   | ЭЛ,ОСВЕЩЕНИЕ А/Д ПР,9,14 (ЦУС)   | 7 | 240,00 | 670,87    | 670,87    | 01.04.1998 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200222   | ТП "АШАН"  | 7 | 240,00 | 6 735,88  | 6 906,09  | 10.12.2012 | <b>345,30</b>   | <b>345,30</b>   |  |
| 200230   | ТП "МЧС"   | 7 | 240,00 | 1 435,89  | 1 435,89  | 10.12.2012 | <b>71,79</b>    | <b>71,79</b>    |  |
| 200226   | ТП"Самолет"  | 7 | 240,00 | 4 243,01  | 4 243,01  | 10.12.2012 | <b>212,15</b>   | <b>212,15</b>   |  |

|        |  |   |        |           |           |            |                 |                 |  |
|--------|--|---|--------|-----------|-----------|------------|-----------------|-----------------|--|
| 200221 | ТП"СЕВЕР"  | 7 | 240,00 | 7 095,90  | 8 600,54  | 10.12.2012 | <b>430,03</b>   | <b>430,03</b>   |  |
| 200215 | ТП"ЮГ"   | 7 | 240,00 | 12 203,39 | 12 203,39 | 31.08.2012 | <b>610,17</b>   | <b>610,17</b>   |  |
| 200175 | ТРАНСФОРМАТОР ТСЗ 40/10 (рмх)                      | 7 | 240,00 | 124,85    | 124,85    | 31.12.2010 | <b>6,24</b>     | <b>6,24</b>     |  |
| 200164 | ТРАНСФОРМАТОР ТМ 2500-10/6                         | 7 | 240,00 | 1 271,19  | 0,00      | 28.02.2010 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 181026 | ТРАНСФОРМАТОР ТМ-400-10/0,23 (рмх)                 | 7 | 240,00 | 45,83     |           | 01.02.2000 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200149 | ТРАНСФОРМАТОР ТРДЦН-63000/110 на ГПП "НГ-№1"       | 7 | 240,00 | 22 011,89 | 22 011,89 | 31.12.2008 | <b>1 100,59</b> | <b>1 100,59</b> |  |
| 200231 | ТРАНСФОРМАТОР (Т-1)ТРДН-25000/110/6,3/6,3 на ЗАВОЛ | 7 | 240,00 | 12 234,59 | 12 234,59 | 20.12.2012 | <b>611,73</b>   | <b>611,73</b>   |  |
| 200167 | ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ ТДН 16000/110/10 кВ Юбил,    | 7 | 240,00 | 12 888,00 | 12 888,00 | 28.02.2010 | <b>644,40</b>   | <b>644,40</b>   |  |
| 200168 | ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ ТДН 16000/110/10 кВ Юбил,    | 7 | 240,00 | 12 719,00 | 12 719,00 | 28.02.2010 | <b>635,95</b>   | <b>635,95</b>   |  |
| 200209 | ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ ТРДН-25000/110-6-6(Т-1) Зав, | 7 | 240,00 | 4 500,00  | 4 500,00  | 01.10.2012 | <b>225,00</b>   | <b>225,00</b>   |  |
| 200210 | ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ ТРДН-25000/110-6-6(Т-2) Зав, | 7 | 240,00 | 4 500,00  | 4 500,00  | 01.10.2012 | <b>225,00</b>   | <b>225,00</b>   |  |
| 200173 | ТРАНСФОРМАТОР ТДН 16000/110/1076У1 пл,3            | 7 | 240,00 | 10 593,22 | 10 593,22 | 30.09.2010 | <b>529,66</b>   | <b>529,66</b>   |  |
| 200114 | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТПН-10 2*630кВА УМТС  | 7 | 240,00 | 590,52    | 590,52    | 30.09.2006 | <b>29,53</b>    | <b>29,53</b>    |  |
| 200182 | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ №1 400/10/0,4кВ СолПол | 7 | 240,00 | 55,08     | 55,08     | 01.08.2011 | <b>2,75</b>     | <b>2,75</b>     |  |
| 200183 | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ №2 250/10/0,4кВ СолПол | 7 | 240,00 | 55,08     | 55,08     | 01.08.2011 | <b>2,75</b>     | <b>2,75</b>     |  |
| 200094 | ВОЗДУШНО-КАБЕЛЬНЫЕ СЕТИ 10; 0,4 кВ от п\ст Чердакл | 7 | 240,00 | 127,12    | 894,73    | 28.02.2006 | <b>44,74</b>    | <b>44,74</b>    |  |
| 200108 | ВЛ 10кВ ОТ ЯЧЕЙКИ 15 ПОДСТАНЦИИ "ЧЕРДАК-ЛЫ"        | 7 | 194,00 | 25,42     | 2 040,24  | 31.07.2006 | <b>102,01</b>   | <b>102,01</b>   |  |
| 200157 | КЛ 10кВ от ГПП "НГ-2" ДО КТП"ЗАО"ТАНДЕР"           | 7 | 300,00 | 288,08    | 288,08    | 30.11.2009 | <b>11,52</b>    | <b>11,52</b>    |  |
| 18     | ВЛ-110кВ №2 от ТЭЦ-2 до ГПП "ОСК"                  | 7 | 240,00 | 632,13    | 632,13    | 01.04.1998 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200133 | 2 КТП-1000/10/0,4-К/КТ с трансф ТМГ-1000/10/0      | 7 | 240,00 | 1 485,23  | 1 485,23  | 31.03.2008 | <b>74,26</b>    | <b>74,26</b>    |  |
| 150594 | ОТПАЙКА ВЛ-110 кВ "ВЗ"-1,2 на ГПП "ЗЕНИТ           | 7 | 240,00 | 183,31    | 183,31    | 01.04.1998 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 100013 | КОРПУС 208 ГПП СТАНКОЗАВОД                         | 7 | 240,00 | 2 212,37  | 10 790,58 | 30.12.2003 | <b>539,53</b>   | <b>539,53</b>   |  |
| 200158 | КЛ-10кВ от РП-10 до МТРЦ (Лента)                   | 7 | 300,00 | 4 778,15  | 7 248,79  | 30.11.2009 | <b>289,95</b>   | <b>289,95</b>   |  |
| 181752 | КЛ-10кВ от ГПП СБ ДО РП-4                          | 7 | 300,00 | 31,48     | 31,48     | 28.06.2002 | <b>1,26</b>     | <b>1,26</b>     |  |
| 200242 | КЛ-10 кВ "ПРЕМЬЕРА"                                | 7 | 300,00 | 8 810,68  | 8 810,68  | 13.06.2013 | <b>352,43</b>   | <b>352,43</b>   |  |

|           |  |   |        |           |           |            |                 |                 |  |
|-----------|--|---|--------|-----------|-----------|------------|-----------------|-----------------|--|
| 204186    | ОБОРУДОВАНИЕ ГПП-1 НГ-1  | 7 | 240,00 | 1 479,74  | 72 018,37 | 01.04.1998 | <b>3 600,92</b> | <b>3 600,92</b> |  |
| 200219    | КТП-250/10/0,4 кВ Контакт Авто   | 7 | 240,00 | 277,02    | 398,14    | 25.10.2012 | <b>19,91</b>    | <b>19,91</b>    |  |
| 200248    | КТП -400/10/0,4 ОПЭ ЧР 1   | 7 | 240,00 | 511,71    | 511,71    | 30.12.2013 | <b>25,59</b>    | <b>25,59</b>    |  |
| 200254    | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП160-кВА"МЕЧЕТЬ"   | 7 | 240,00 | 146,64    | 146,64    | 28.02.2014 | <b>7,33</b>     | <b>7,33</b>     |  |
| 200319    | Кабельная линия электропередач 10кВ от яч,3 в ЗРУ-10кВ ГПП110/10кВ "Стройбаза" до ТП-7 10/0,4кВ"ПКЗ" | 7 | 240,00 | 180,00    | 180,00    | 01.02.2017 | <b>9,00</b>     | <b>9,00</b>     |  |
| 200392    | Трансформаторная подстанция №400/10/0,4 кВ Сафин   | 7 | 240,00 | 240,00    | 240,00    | 30.09.2020 | <b>12,00</b>    | <b>12,00</b>    |  |
| 200379    | ТП-1 10/0,4кВ "Городок"  | 7 | 240,00 | 393,67    | 393,67    | 30.06.2020 | <b>19,68</b>    | <b>19,68</b>    |  |
| 200381    | ТП-1 10/0,4кВ "Стройплощадка-1"  | 7 | 240,00 | 567,18    | 567,18    | 31.05.2020 | <b>28,36</b>    | <b>28,36</b>    |  |
| 200380    | ТП-11 10/0,4кВ "ПКЗ"   | 7 | 240,00 | 612,20    | 878,82    | 30.04.2020 | <b>43,94</b>    | <b>43,94</b>    |  |
| 000000015 | ТП-17 10/0,4 кВ ПКЗ  | 7 | 240,00 | 470,00    | 470,00    | 14.01.2021 | <b>23,50</b>    | <b>23,50</b>    |  |
| 200399    | ТП-2 10/0,4 кВ "РП-7 Таката"   | 7 | 240,00 | 571,96    | 571,96    | 29.01.2021 | <b>28,60</b>    | <b>28,60</b>    |  |
| 00500244  | Передвижной бункер (бытовой вагон)   | 7 | 240,00 | 82,50     | 0,00      | 17.02.2021 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| БП000001  | 2КТП-400/10/0,4кВ  | 7 | 240,00 | 745,00    | 745,00    | 17.02.2021 | <b>37,25</b>    | <b>37,25</b>    |  |
| 00001478  | Ангар арочного типа /КНС-3/  | 7 | 240,00 | 530,62    | 530,62    | 17.02.2021 | <b>26,53</b>    | <b>26,53</b>    |  |
| 00500219  | Передвижной бункер (бытовой вагон)   | 7 | 240,00 | 82,50     | 0,00      | 25.02.2021 | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |  |
| 200401    | КТП-1 "РП-8 пл.3"  | 7 | 240,00 | 526,76    | 526,76    | 31.03.2021 | <b>26,34</b>    | <b>26,34</b>    |  |
| 200403    | ТП-15 10/0,4 кВ "ПКЗ"  | 7 | 240,00 | 435,90    | 435,90    | 30.04.2021 | <b>21,80</b>    | <b>21,80</b>    |  |
| 200404    | ТП-16 10/0,4 кВ "ПКЗ"  | 7 | 240,00 | 425,24    | 425,24    | 30.04.2021 | <b>21,26</b>    | <b>21,26</b>    |  |
| 200406    | ТП-2 10/0,4кВ "Стройплощадка-1"  | 7 | 240,00 | 620,00    | 620,00    | 21.05.2021 | <b>31,00</b>    | <b>31,00</b>    |  |
| 200409    | КРУН-10 кВ "РП-1 "ПКЗ"   | 7 | 240,00 | 1 196,23  | 1 196,23  | 30.06.2021 | <b>59,81</b>    | <b>59,81</b>    |  |
| 200410    | ТП-21 10/0,4 "ПКЗ"   | 7 | 240,00 | 400,00    | 400,00    | 17.06.2021 | <b>20,00</b>    | <b>20,00</b>    |  |
| 200414    | ТП-18 10/0,4 "ПКЗ"   | 7 | 240,00 | 610,26    | 610,26    | 06.07.2021 | <b>30,51</b>    | <b>30,51</b>    |  |
| 200425    | ТП-20 10/0,4 "ПКЗ"   | 7 | 240,00 | 448,03    | 448,03    | 23.09.2021 | <b>22,40</b>    | <b>22,40</b>    |  |
| 200427    | ТП-1 10/0,4 РП-13  | 7 | 240,00 | 1 067,22  | 1 067,22  | 24.09.2021 | <b>53,36</b>    | <b>53,36</b>    |  |
| 200430    | ТП-19 10/0,4 "ПКЗ"   | 7 | 240,00 | 478,81    | 478,81    | 30.09.2021 | <b>23,94</b>    | <b>23,94</b>    |  |
| 1405372   | КЛ 10 КВ от РП-4 до ТП 250 КВА (Волга-Днепр)   | 8 | 300,00 | 444,80    | 444,80    | 08.10.2018 | <b>17,79</b>    | <b>17,79</b>    |  |
| 200307    | Трансформаторная подстанция ТП-2 (РП-5) ЗДАНИЕ   | 8 | 300,00 | 129,06    | 129,06    | 10.10.2016 | <b>5,16</b>     | <b>5,16</b>     |  |
| 200206    | ЗДАНИЕ ГПП"ЗАВОЛЖСКАЯ"   | 8 | 300,00 | 13 815,00 | 13 815,00 | 01.10.2012 | <b>552,60</b>   | <b>552,60</b>   |  |
| 150666    | КЛ-10КВ РП-3 -КТПН №2 ЦУС  | 8 | 300,00 | 673,23    | 673,25    | 31.12.2003 | <b>26,93</b>    | <b>26,93</b>    |  |
| 150665    | КЛ-10кВ ОТ ГПП СБ ДО КТПН №1 ЦУС   | 8 | 300,00 | 659,89    | 659,89    | 30.12.2003 | <b>26,40</b>    | <b>26,40</b>    |  |

|           |  |    |        |          |           |            |               |               |  |
|-----------|--|----|--------|----------|-----------|------------|---------------|---------------|--|
| 00183578  | Вагон бытовой  | 8  | 300,00 | 19,25    | 0,00      | 01.03.2021 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200300    | Компьютерный комплекс порогаммно-технический измерительный РЕТОМ-61 д/релейной защиты и автоматики   | 9  | 360,00 | 1 294,07 | 1 294,07  | 02.03.2016 | <b>43,14</b>  | <b>43,14</b>  |  |
| 36-1      | ВЛ-110КВ от ТЭЦ-2 до ГПП "СБ-1"  | 10 | 361,00 | 104,13   | 2 553,06  | 01.04.1998 | <b>84,87</b>  | <b>84,87</b>  |  |
| 36-2      | ВЛ-110КВ от ТЭЦ-2 до ГПП "СБ-2"  | 10 | 361,00 | 104,13   | 5 114,98  | 01.04.1998 | <b>170,03</b> | <b>170,03</b> |  |
| 200298    | Кабельная линия электропередач 10кВ от яч,3 ГПП"Станкозавод" ООО ПК "Калитка"                        | 10 | 361,00 | 155,94   | 355,94    | 15.12.2015 | <b>11,83</b>  | <b>11,83</b>  |  |
| 63/1      | РП 10КВ ВСО с ТП-1   | 10 | 361,00 | 35,35    | 6 300,00  | 01.04.1998 | <b>209,42</b> | <b>209,42</b> |  |
| 63/2      | КЛ-10кВ п/ст,"Восточная" - РП ВСО  | 10 | 361,00 | 35,35    | 58,81     | 01.04.1998 | <b>1,95</b>   | <b>1,95</b>   |  |
| 150542/1  | КЛ-10кВ ОТ ГПП пл,"А" до РП-10кВ "Лесная быль"   | 10 | 361,00 | 589,30   | 20 257,88 | 01.04.1998 | <b>673,39</b> | <b>673,39</b> |  |
| 150542/2  | РП-10кВ "Лесная быль" зд,  | 10 | 361,00 | 589,30   | 154,35    | 01.04.1998 | <b>5,13</b>   | <b>5,13</b>   |  |
| 200283    | Кабельные линии электропередач 10кВ РП-16-ТП-2-ТП Комбат-ТП-1  | 10 | 361,00 | 194,92   | 194,92    | 01.08.2015 | <b>6,48</b>   | <b>6,48</b>   |  |
| 200293    | Кабельные линии электропередач 10кВ от яч,54,56 в ЗРУ-10кВ ГПП110/10кВ "Стройбаза" до РТП-15"РМХ"    | 10 | 361,00 | 1 038,21 | 1 096,47  | 16.10.2015 | <b>36,45</b>  | <b>36,45</b>  |  |
| 201101/1  | Здание ГПП 110/10 кВ пл,"А"(корпус 41)   | 10 | 361,00 | 0,00     | 1 851,06  | 01.04.1998 | <b>61,53</b>  | <b>61,53</b>  |  |
| 201101/2  | Оборудование ЗРУ ГПП 110/10 кВ пл,"А"  | 10 | 361,00 | 0,00     | 17 471,29 | 01.04.1998 | <b>580,76</b> | <b>580,76</b> |  |
| 201101/3  | Оборудование ОРУ ГПП 110/10 кВ пл,"А"  | 10 | 361,00 | 0,00     | 28 055,31 | 01.04.1998 | <b>932,59</b> | <b>932,59</b> |  |
| 201101/5  | Трансформатор ТДН-10000/110 (Т-1) зав,№250 (рмх)   | 10 | 361,00 | 0,00     | 675,00    | 01.04.1998 | <b>22,44</b>  | <b>22,44</b>  |  |
| 201101/4  | Трансформатор ТДН-10000/110 (зав,№248) резерв  | 10 | 361,00 | 0,00     | 675,00    | 01.04.1998 | <b>22,44</b>  | <b>22,44</b>  |  |
| 200305    | Кабельная линия электропередач 10кВ от яч,6 2с,ш,10кВ РП-4"ПКЗ" до ТП-10/0,4кВ Ульяновскнефтепродукт | 10 | 361,00 | 2 542,19 | 2 542,19  | 15.07.2016 | <b>84,50</b>  | <b>84,50</b>  |  |
| 00-000005 | Наружные комтоннели и каналы к корпусу 223/3   | 10 | 361,00 | 2 377,05 | 2 377,05  | 20.07.2016 | <b>79,02</b>  | <b>79,02</b>  |  |
| 200262    | КЛ-0,4кВ от КТП ВМ-25/10/0,4 "П-380" до павил,№380   | 10 | 361,00 | 135,63   | 135,63    | 18.08.2014 | <b>4,51</b>   | <b>4,51</b>   |  |
| 200265    | КЛ-10кВ ГПП"НГ-2" до ТП-10/0,4кВ Куприянова И,В,   | 10 | 361,00 | 3 986,15 | 3 986,15  | 15.12.2014 | <b>132,50</b> | <b>132,50</b> |  |
| 200264    | КЛ-0,4кВ ТП "Хемпель" до ГРЩ-0,4кВ "Хемпель"   | 10 | 361,00 | 911,03   | 911,03    | 30.12.2014 | <b>30,28</b>  | <b>30,28</b>  |  |
| 200271    | КЛ-10кВ от ГПП Пл,А до РП-10 ПОЭЗ  | 10 | 361,00 | 1 297,16 | 1 297,16  | 31.12.2014 | <b>43,12</b>  | <b>43,12</b>  |  |
| 010585    | Распределительный пункт (здание) "Лесная Быль"   | 10 | 361,00 | 925,23   | 925,23    | 15.11.2016 | <b>30,76</b>  | <b>30,76</b>  |  |
| 200263    | КЛ-10кВ от РП-13 Ком,зона до РП-10кВ ДжokeйПластик   | 10 | 361,00 | 1 586,11 | 1 586,11  | 29.10.2014 | <b>52,72</b>  | <b>52,72</b>  |  |
| 200308    | Кабельные линии электропередач 10кВ к яч,11,16 РП-5"ПКЗ" до ТП-10/0,4кВ                              | 10 | 361,00 | 660,00   | 660,00    | 01.09.2016 | <b>21,94</b>  | <b>21,94</b>  |  |
| 200139    | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ ТП-4(РП-4)   | 10 | 361,00 | 144,92   | 144,92    | 26.05.2008 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200140    | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ ТП-2(РП-2) "ПКЗ"   | 10 | 361,00 | 172,03   | 172,03    | 26.05.2008 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 204225    | ТП 3 (РП-6) "ТПК"  | 10 | 361,00 | 114,78   | 114,78    | 01.04.1998 | <b>3,82</b>   | <b>3,82</b>   |  |

|          |  |    |        |           |           |            |               |               |  |
|----------|--|----|--------|-----------|-----------|------------|---------------|---------------|--|
| 204189   | ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110(Т-2,зав,№16818)<br>ГПП НГ-2   | 10 | 361,00 | 3 044,91  | 3 044,91  | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 231110-1 | ТРАНСФОРМАТОР ТДН25000/110(Т-1,зав,№11143) СБ              | 10 | 361,00 | 1 638,49  | 1 638,49  | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 231110-2 | ТРАНСФОРМАТОР ТДН25000/110(Т-2,зав,№10565) СБ              | 10 | 361,00 | 1 638,49  | 1 638,49  | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 204184-1 | ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110(Т-1,зав,№15530)<br>ГПП "пл,А" | 10 | 361,00 | 2 006,91  | 2 006,91  | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 204184-2 | ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110(Т-1,зав,№17818)<br>НГ-2       | 10 | 361,00 | 2 006,91  | 2 006,91  | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200165   | ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ ТП №3-<br>здание УХС           | 10 | 361,00 | 109,19    | 109,19    | 28.02.2010 | <b>3,63</b>   | <b>3,63</b>   |  |
| 201318   | ГПП-110/6кВ СОРВ   | 10 | 361,00 | 3 802,09  | 3 839,54  | 01.04.1998 | <b>127,63</b> | <b>127,63</b> |  |
| 150692   | ГПП-110/10КВ "ЗЕНИТ"                                       | 10 | 361,00 | 2 090,72  | 2 090,72  | 01.04.1998 | <b>69,50</b>  | <b>69,50</b>  |  |
| 150015   | ГПП-110/10 КВ ОСК  | 10 | 361,00 | 1 243,29  | 1 249,33  | 01.04.1998 | <b>41,53</b>  | <b>41,53</b>  |  |
| 231110   | ГПП СБ   | 10 | 361,00 | 3 543,87  | 40,94     | 01.04.1998 | <b>1,36</b>   | <b>1,36</b>   |  |
| 150709   | ВНУТР,КАБ,ЛИНИИ ОТ ГПП ПЛ,3 ДО КТП2 (Камеко<br>яч,22, №38) | 10 | 361,00 | 51,70     | 51,70     | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 150541   | ВЛ-110КВ НГ-4 ТЭЦ-2 перех,пункт N2                         | 10 | 361,00 | 1 585,04  | 1 585,04  | 01.04.1998 | <b>52,69</b>  | <b>52,69</b>  |  |
| 150540   | ВЛ-110КВ НГ-3 ТЭЦ-2 до ГПП "НГ-2"                          | 10 | 361,00 | 300,23    | 1 132,54  | 01.04.1998 | <b>37,65</b>  | <b>37,65</b>  |  |
| 150042   | ВЛ-110 КВ НГ-2- ТЭЦ-2 перех,пункт N1                       | 10 | 361,00 | 230,35    | 230,35    | 01.04.1998 | <b>7,66</b>   | <b>7,66</b>   |  |
| 150020   | ВЛ-110 КВ НГ1-ТЭЦ-2 перех,пункт N1                         | 10 | 361,00 | 270,57    | 270,57    | 01.04.1998 | <b>8,99</b>   | <b>8,99</b>   |  |
| 200225   | КЛ 6кВ п/ст "Центральная" ДО ТП"МЧС"                       | 10 | 361,00 | 2 796,61  | 2 796,61  | 10.12.2012 | <b>92,96</b>  | <b>92,96</b>  |  |
| 200232   | КЛ 10кВ от РП-7 ДО НАНО ЦЕНТР                              | 10 | 361,00 | 2 318,27  | 2 318,27  | 19.12.2012 | <b>77,06</b>  | <b>77,06</b>  |  |
| 200234   | КЛ 10кВ от ГПП"НГ-1" до РП-10(Лента)                       | 10 | 361,00 | 1 245,89  | 1 400,47  | 20.12.2012 | <b>46,55</b>  | <b>46,55</b>  |  |
| 200200   | КЛ 10 кВ от ТП-1"Петров овраг" до КТП"Мечеть"              | 10 | 361,00 | 74,92     | 74,92     | 31.12.2011 | <b>2,49</b>   | <b>2,49</b>   |  |
| 200236   | КЛ 10 кВ до РТП-10кВ (РП-9)                                | 10 | 361,00 | 18 644,07 | 18 644,07 | 31.12.2012 | <b>619,75</b> | <b>619,75</b> |  |
| 204192   | КАБЕЛЬНЫЙ ЛОТОК ГПП НГ-2                                   | 10 | 361,00 | 2 379,64  | 5 126,74  | 01.04.1998 | <b>170,42</b> | <b>170,42</b> |  |
| 204188   | КАБЕЛЬНЫЙ ЛОТОК ГПП НГ-1                                   | 10 | 361,00 | 782,48    | 782,48    | 01.04.1998 | <b>26,01</b>  | <b>26,01</b>  |  |
| 150051   | КАБЕЛЬНЫЙ КАНАЛ ОТ ГПП "СБ" до РП-3                        | 10 | 361,00 | 351,00    | 351,00    | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200198   | КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ ЭЛ,ПЕРЕДАЧ 10кВ ГПП НГ-2<br>Петр,Овр       | 10 | 361,00 | 410,17    | 410,17    | 01.12.2011 | <b>13,63</b>  | <b>13,63</b>  |  |
| 204187   | КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ 110кВ ДО ГПП НГ-1                          | 10 | 361,00 | 283,06    | 283,06    | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200187   | КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ 10 кВ от ГПП"ЮБИЛЕЙНАЯ" ДО<br>РП-7         | 10 | 361,00 | 3 350,54  | 3 350,54  | 30.11.2011 | <b>111,38</b> | <b>111,38</b> |  |
| 204193   | КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ 110кВ ДО ГПП НГ-2                          | 10 | 361,00 | 2 648,45  | 13 753,40 | 01.04.1998 | <b>457,18</b> | <b>457,18</b> |  |
| 150330   | КАБ,КАНАЛ от ГПП до РП-1,2                                 | 10 | 361,00 | 180,52    | 180,52    | 01.04.1998 | <b>6,00</b>   | <b>6,00</b>   |  |
| 200201   | КАБ, ЛИНИИ ЭЛ,ПЕРЕДАЧ от ГПП"пл,3" до РП-8                 | 10 | 361,00 | 762,71    | 762,71    | 28.12.2011 | <b>25,35</b>  | <b>25,35</b>  |  |

|        |  |    |        |          |          |            |               |               |  |
|--------|--|----|--------|----------|----------|------------|---------------|---------------|--|
| 200132 | ЗДАНИЕ РП-5 с ТП-5 "ПКЗ"                           | 10 | 361,00 | 157,50   | 157,50   | 31.01.2008 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 100645 | ЗДАНИЕ ГПП НГ2                                     | 10 | 361,00 | 161,28   | 502,81   | 01.04.1998 | <b>16,71</b>  | <b>16,71</b>  |  |
| 1232   | ЗДАНИЕ ГПП НГ-1                                    | 10 | 361,00 | 138,30   | 644,74   | 01.04.1998 | <b>21,43</b>  | <b>21,43</b>  |  |
| 150493 | КЛ-6 кВ ГПП "СОРВ" - РП-6                          | 10 | 361,00 | 215,91   | 215,91   | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 150049 | КЛ-10кВ ОТ ГПП-110/10 КВ "СБ" до ТП "ППЖТ"         | 10 | 361,00 | 20,75    | 20,75    | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 150060 | КЛ-10кВ ГПП "СБ"- ТП МК"Виктория"                  | 10 | 361,00 | 16,31    | 16,31    | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200247 | КЛ-10кВ ГПП"СЗ" до ТП-2х2500/10/0,4кВ Хемпель      | 10 | 361,00 | 3 664,80 | 3 779,73 | 30.12.2013 | <b>125,64</b> | <b>125,64</b> |  |
| 200250 | КЛ-10кВ ГПП"СЗ" до КТПН-400/10/0,4кВ АСК           | 10 | 361,00 | 931,36   | 931,36   | 31.12.2013 | <b>30,96</b>  | <b>30,96</b>  |  |
| 200249 | КЛ-10кВ от яч,27 ГПП"СЗ" до ТП-11 10/0,4кВ "ПКЗ"   | 10 | 361,00 | 1 028,57 | 1 410,07 | 30.12.2013 | <b>46,87</b>  | <b>46,87</b>  |  |
| 200244 | КЛ-10кВ ГПП"пл,3" до РП-12 ( Молвест )             | 10 | 361,00 | 6 768,83 | 7 487,16 | 02.10.2013 | <b>248,88</b> | <b>248,88</b> |  |
| 200246 | КЛ-10кВ ГПП"НГ-2" до 2КТП-630/10/0,4кВ Онкоклин-ка | 10 | 361,00 | 2 962,43 | 2 962,43 | 13.12.2013 | <b>98,47</b>  | <b>98,47</b>  |  |
| 150331 | КЛ-10кВ от ГПП "СБ" до РП-1,2                      | 10 | 361,00 | 392,82   | 392,82   | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 150065 | КЛ-10 кВ ГПП"СБ" РП-5                              | 10 | 361,00 | 253,59   | 253,59   | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 150376 | КАБ,ЛИНИЯ РП-3 ДО ДОК (яч,3 ВТР кор,№105)          | 10 | 361,00 | 13,97    | 13,97    | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 150664 | КАБ ЛИНИЯ ОТ РП-1-2 ДО ТПРМХ                       | 10 | 361,00 | 22,40    | 22,40    | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 17     | ВЛ-110кВ №1 от ТЭЦ-2 до ГПП "ОСК"                  | 10 | 361,00 | 550,34   | 2 942,20 | 01.04.1998 | <b>97,80</b>  | <b>97,80</b>  |  |
| 150014 | ВЛ-110кВ № 2 от ТЭЦ-2 до ГПП "ВЗ" пл,90            | 10 | 361,00 | 719,53   | 719,53   | 01.04.1998 | <b>23,92</b>  | <b>23,92</b>  |  |
| 150013 | ВЛ-110кВ № 1 от ТЭЦ-2 до ГПП "ВЗ" пл,90            | 10 | 361,00 | 773,20   | 773,20   | 01.04.1998 | <b>25,70</b>  | <b>25,70</b>  |  |
| 150600 | ВЛ-110 кВ от ТЭЦ-2 до ГПП пл,3 корп, 228           | 10 | 361,00 | 948,81   | 948,81   | 01.04.1998 | <b>31,54</b>  | <b>31,54</b>  |  |
| 100365 | АВТОДОРОГА № 10                                    | 10 | 361,00 | 1 653,07 | 1 653,07 | 01.04.1998 | <b>54,95</b>  | <b>54,95</b>  |  |
| 202498 | ТП-10/0,4 кВ СТФ "ЗЕНИТ"                           | 10 | 361,00 | 43,97    | 43,97    | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 201571 | ТП РМХ   | 10 | 361,00 | 210,87   | 2 536,44 | 01.04.1998 | <b>84,31</b>  | <b>84,31</b>  |  |
| 1638   | РП-3 "ПКЗ"   | 10 | 361,00 | 290,32   | 290,32   | 01.04.1998 | <b>9,65</b>   | <b>9,65</b>   |  |
| 201019 | РП-1 "ПКЗ"   | 10 | 361,00 | 222,80   | 1 441,91 | 01.04.1998 | <b>47,93</b>  | <b>47,93</b>  |  |
| 150259 | ОТПАЙКА ВЛ-110кВ ТЭЦ-ГПП СОРВ                      | 10 | 361,00 | 15,02    | 15,02    | 01.04.1998 | <b>0,50</b>   | <b>0,50</b>   |  |
| 150590 | ОТПАЙКА ВЛ-110 кВ "ОСК"-1,2 на ГПП ГНС2            | 10 | 361,00 | 210,33   | 210,33   | 01.04.1998 | <b>6,99</b>   | <b>6,99</b>   |  |
| 200203 | ПОМЕЩЕНИЕ РП-8 "Пл,3"                              | 10 | 361,00 | 100,00   | 115,00   | 28.12.2011 | <b>3,82</b>   | <b>3,82</b>   |  |
| 1233   | ПЕРЕХОДНЫЙ ПУНКТ N1                                | 10 | 361,00 | 45,11    | 45,11    | 01.04.1998 | <b>1,50</b>   | <b>1,50</b>   |  |
| 150077 | ОТПАЙКА А2 от ВЛ-110 ВЗ-2                          | 10 | 361,00 | 318,60   | 318,60   | 01.09.1998 | <b>10,59</b>  | <b>10,59</b>  |  |
| 150137 | ОТПАЙКА А1 от ВЛ-110 ВЗ-1                          | 10 | 361,00 | 411,94   | 411,94   | 01.09.1998 | <b>13,69</b>  | <b>13,69</b>  |  |
| 254204 | СЕТИ 10кВ ПРОИЗ,ЗОНЫ п\х "Зенит"                   | 10 | 361,00 | 167,78   | 3 092,92 | 01.06.1991 | <b>51,41</b>  | <b>0,00</b>   |  |

|        |  |    |        |           |           |            |               |               |  |
|--------|--|----|--------|-----------|-----------|------------|---------------|---------------|--|
| 200178 | СЕТИ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ГПП"ЮБИЛЕЙНАЯ"                        | 10 | 361,00 | 238,48    | 238,48    | 30.06.2011 | <b>7,93</b>   | <b>7,93</b>   |  |
| 150794 | РП-6 с ТП-1 "Тепличный комбинат"                         | 10 | 361,00 | 888,46    | 888,46    | 01.04.1998 | <b>29,53</b>  | <b>29,53</b>  |  |
| 181092 | РП-2 "ПКЗ"   | 10 | 361,00 | 375,00    | 376,69    | 01.04.1998 | <b>12,52</b>  | <b>12,52</b>  |  |
| 200224 | КЛ-6кВ ТП"МЧС"   | 10 | 361,00 | 250,00    | 250,00    | 10.12.2012 | <b>8,31</b>   | <b>8,31</b>   |  |
| 200223 | КЛ-6кВ ТП"АШАН"  | 10 | 361,00 | 811,45    | 811,45    | 10.12.2012 | <b>26,97</b>  | <b>26,97</b>  |  |
| 150783 | КЛ-6кВ РП-6- ТП-3  | 10 | 361,00 | 181,11    | 181,11    | 01.04.1998 | <b>6,02</b>   | <b>6,02</b>   |  |
| 150551 | КЛ-10кВ РП-2-ТП ООО"УК"Маяк"                             | 10 | 361,00 | 38,58     | 38,58     | 01.04.1998 | <b>1,28</b>   | <b>1,28</b>   |  |
| 200220 | КЛ-10кВ от яч,3,12 ГПП-110/10кВ"Зенит" до ВЛ-10кВ        | 10 | 361,00 | 4 615,68  | 4 615,68  | 22.11.2012 | <b>153,43</b> | <b>153,43</b> |  |
| 200216 | КЛ-10кВ от РП-8 до ООО"НАРОДНЫЙ ПЛАСТИК"                 | 10 | 361,00 | 2 660,15  | 2 784,60  | 26.10.2012 | <b>92,56</b>  | <b>92,56</b>  |  |
| 150133 | КЛ-10кВ от ГПП СБ до ЦРП ППЖТ                            | 10 | 361,00 | 45,01     | 45,01     | 01.04.1998 | <b>1,50</b>   | <b>1,50</b>   |  |
| 200227 | КЛ-10кВ ГПП"НГ-1"-ТП"Самолет"                            | 10 | 361,00 | 2 324,78  | 2 324,78  | 10.12.2012 | <b>77,28</b>  | <b>77,28</b>  |  |
| 150309 | КЛ-10кВ ГПП сб, до РП-3                                  | 10 | 361,00 | 833,95    | 833,95    | 01.04.1998 | <b>27,72</b>  | <b>27,72</b>  |  |
| 100148 | КЛ-10 ОТ ГПП "ППЗ" до КТПН"УМТС"                         | 10 | 361,00 | 26,32     | 26,32     | 01.04.1998 | <b>0,87</b>   | <b>0,87</b>   |  |
| 200217 | КЛ 6кВ п/ст"Центральная" до ТП"ЮГ"                       | 10 | 361,00 | 13 559,32 | 13 559,32 | 31.08.2012 | <b>450,73</b> | <b>450,73</b> |  |
| 200218 | КЛ 6кВ п/ст"Центральная" до ТП СЕВЕР"                    | 10 | 361,00 | 16 101,69 | 16 101,69 | 31.08.2012 | <b>535,24</b> | <b>535,24</b> |  |
| 200229 | КЛ 6кВ п/ст"Центральная" до РП-11"Пушкареское коль       | 10 | 361,00 | 1 504,75  | 1 504,75  | 10.12.2012 | <b>50,02</b>  | <b>50,02</b>  |  |
| 1234   | КТПН-400/10/0,4кВ №1 ЦУС                                 | 10 | 361,00 | 247,77    | 247,77    | 30.12.2003 | <b>8,24</b>   | <b>8,24</b>   |  |
| 254118 | КТПН 10/0,4 ЦТП "ЗЕНИТ"                                  | 10 | 361,00 | 151,08    | 151,08    | 01.04.1998 | <b>5,02</b>   | <b>5,02</b>   |  |
| 1235   | КТП-400/10/0,4кВ №2 ЦУС                                  | 10 | 361,00 | 161,88    | 161,88    | 31.12.2003 | <b>5,38</b>   | <b>5,38</b>   |  |
| 2850   | КОРПУС 228 ГПП ПЛОЩАДКА 3                                | 10 | 361,00 | 1 311,90  | 1 311,90  | 01.04.1998 | <b>43,61</b>  | <b>43,61</b>  |  |
| 202722 | РП-10 /6 КВ ПНС ЛИК пл,А                                 | 10 | 361,00 | 975,17    | 975,17    | 01.04.1998 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200421 | ГПП-110/6 КВ "ВОДОЗАБОР"                                 | 10 | 361,00 | 1 739,55  | 1 745,58  | 01.04.1998 | <b>58,02</b>  | <b>58,02</b>  |  |
| 200245 | КЛ 10кВ ГПП"СЗ" до ТП-2х1600/10/0,4кВ Гранит             | 10 | 361,00 | 1 964,39  | 2 157,75  | 09.01.2014 | <b>71,73</b>  | <b>71,73</b>  |  |
| 200252 | КЛ-10кВ от ГПП Пл,-3 до РП-10кВ Камеко                   | 10 | 361,00 | 1 898,84  | 1 970,84  | 20.05.2014 | <b>65,51</b>  | <b>65,51</b>  |  |
| 200258 | КЛ-10кВ от ГПП Юбилейная до РП-10кВ"Центральная" (РП-13) | 10 | 361,00 | 8 636,68  | 8 636,68  | 01.06.2014 | <b>287,09</b> | <b>287,09</b> |  |
| 200302 | Кабельные линии-10кВ "Бриджстоун"                        | 10 | 361,00 | 23 305,95 | 23 305,95 | 28.06.2016 | <b>774,71</b> | <b>774,71</b> |  |
| 200304 | Кабельные линии-10кВ "УСЗ"                               | 10 | 361,00 | 8 236,44  | 8 236,44  | 28.06.2016 | <b>273,79</b> | <b>273,79</b> |  |
| 200303 | Кабельные линии-10кВ "Шеффлер"                           | 10 | 361,00 | 3 848,11  | 3 848,11  | 28.06.2016 | <b>127,92</b> | <b>127,92</b> |  |
| 200296 | Кабельные линии-10кВ "Немак"                             | 10 | 361,00 | 6 067,18  | 9 484,41  | 25.11.2015 | <b>315,27</b> | <b>315,27</b> |  |
| 200446 | Миллиметр МИКО-7МА                                       | 4  | 84,00  | 180,00    | 180,00    | 17.03.2022 | <b>25,71</b>  | <b>25,71</b>  |  |
| 200445 | Миллиметр МИКО-7МА                                       | 4  | 84,00  | 497,95    | 497,95    | 17.03.2022 | <b>71,14</b>  | <b>71,14</b>  |  |

|        |  |   |        |          |          |            |               |               |  |
|--------|--|---|--------|----------|----------|------------|---------------|---------------|--|
| 200447 | ВЛИ-0,4 кВ от АВ-5 РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ "Мечеть"               | 6 | 180,00 | 444,52   | 444,52   | 31.03.2022 | <b>29,63</b>  | <b>29,63</b>  |  |
| 200443 | КЛ-10 кВ от яч.№7,№8 ТП-5087 УльГЭС                              | 6 | 300,00 | 666,67   | 666,67   | 01.01.2022 | <b>44,44</b>  | <b>44,44</b>  |  |
| 200444 | КВЛ-10кВ от яч,№2 РП-1 "ПКЗ"                                     | 6 | 180,00 | 208,33   | 208,33   | 01.01.2022 | <b>13,89</b>  | <b>13,89</b>  |  |
| 200448 | ВЛИ-0,4 кВ от АВ-6 РУ-0,4 кВ ТП-11 "ПКЗ"                         | 6 | 180,00 | 157,09   | 157,09   | 31.03.2022 | <b>10,47</b>  | <b>10,47</b>  |  |
| 200442 | ТП-10/0,4 кВ "Панорама"  | 7 | 240,00 | 1 291,67 | 1 291,67 | 01.01.2022 | <b>64,58</b>  | <b>64,58</b>  |  |
| 200441 | ТП-10/0,4 кВ "Атмосфера"   | 7 | 240,00 | 2 916,67 | 2 916,67 | 01.01.2022 | <b>145,83</b> | <b>145,83</b> |  |
| 200440 | ТП-22 10/0,4 кВ "ПКЗ"  | 7 | 240,00 | 333,33   | 333,33   | 01.01.2022 | <b>16,67</b>  | <b>16,67</b>  |  |
| 200451 | ВКЛ-0,4кВ от АВ-5 РУ-0,4В ТП-21 10/0,4кВ "ПКЗ"                   | 6 | 180,00 | 444,92   | 444,92   | 14.06.2022 | <b>29,66</b>  | <b>29,66</b>  |  |
| 200450 | ВКЛ-0,4кВ от АВ-6 РУ-0,4В ТП-21 10/0,4кВ "ПКЗ"                   | 6 | 180,00 | 306,35   | 306,35   | 14.06.2022 | <b>20,42</b>  | <b>20,42</b>  |  |
| 200449 | КЛ-10кВ от КЛ-10кВ от яч,№15 2с,ш,РП-7 Таката                    | 6 | 300,00 | 1 258,92 | 1 258,92 | 01.06.2022 | <b>83,93</b>  | <b>83,93</b>  |  |
| 200454 | ТП-25 10/0,4 кВ "ПКЗ"  | 7 | 240,00 | 1 765,00 | 1 765,00 | 29.06.2022 | <b>88,25</b>  | <b>88,25</b>  |  |
| 200453 | ТП-3 "РП-7 Таката"   | 7 | 240,00 | 1 598,64 | 1 598,64 | 01.06.2022 | <b>79,93</b>  | <b>79,93</b>  |  |
| 200452 | ТП-23 10/0,4 кВ "ПКЗ"  | 7 | 240,00 | 2 017,00 | 2 017,00 | 24.06.2022 | <b>100,85</b> | <b>100,85</b> |  |
| 200458 | КЛ-10кВ от яч,№5 КРУН 10кВ РП-1 "ПКЗ"                            | 6 | 300,00 | 118,69   | 118,69   | 12.07.2022 | <b>7,91</b>   | <b>7,91</b>   |  |
| 200460 | ВЛИ-0,4кВ от ф.2 ТП-19 10/0,4кВ "ПКЗ"                            | 6 | 180,00 | 201,12   | 201,12   | 29.07.2022 | <b>13,41</b>  | <b>13,41</b>  |  |
| 200461 | ВЛИ-0,4кВ от ф.3 ТП-19 10/0,4кВ "ПКЗ"                            | 6 | 180,00 | 190,73   | 190,73   | 29.07.2022 | <b>12,72</b>  | <b>12,72</b>  |  |
| 200456 | 2КЛ-10кВ от яч,№8 1с,ш, и яч,№22 2с,ш, РП-1 "ПКЗ" до ТП-24 "ПКЗ" | 6 | 300,00 | 500,00   | 500,00   | 01.07.2022 | <b>33,33</b>  | <b>33,33</b>  |  |
| 200457 | ВЛИ-0,4кВ от КТП 10/0,4кВ "Околица"                              | 6 | 180,00 | 465,38   | 465,38   | 04.07.2022 | <b>31,03</b>  | <b>31,03</b>  |  |
| 200459 | ТП-26 10/0,4 кВ "ПКЗ"  | 7 | 240,00 | 508,79   | 508,79   | 29.07.2022 | <b>25,44</b>  | <b>25,44</b>  |  |
| 200455 | ТП-24 10/0,4 кВ "ПКЗ"  | 7 | 240,00 | 1 500,00 | 1 500,00 | 01.07.2022 | <b>75,00</b>  | <b>75,00</b>  |  |
| 200462 | ТП-27 10/0,4 кВ "ПКЗ"  | 7 | 240,00 | 103,00   | 103,00   | 08.08.2022 | <b>5,15</b>   | <b>5,15</b>   |  |
| Зем048 | Земельный участок кадастровый №73:21:060101:1206                 | 1 | 24,00  | 112,00   | 112,00   | 09.09.2022 | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>   |  |
| 200465 | ИПУЭ на опоре №29 ВЛ-10 кВ "ОПЭ ЧР-2"                            | 4 | 84,00  | 236,24   | 236,24   | 02.08.2022 | <b>33,75</b>  | <b>33,75</b>  |  |
| 200466 | Пункт контроля учета 10кВ КВЛ-10 кВ Юрманки на оп.39/1 и 39/2    | 4 | 84,00  | 354,85   | 354,85   | 23.08.2022 | <b>50,69</b>  | <b>50,69</b>  |  |
| 200463 | ИПУЭ на опоре №14А ВЛ-10 кВ "по 42-му проезду Инженерному"       | 4 | 84,00  | 240,50   | 240,50   | 05.08.2022 | <b>34,36</b>  | <b>34,36</b>  |  |
| 200467 | ИПУЭ на опоре 29 КВЛ-10кВ от яч.№12 ГПП"Зенит"                   | 4 | 84,00  | 236,50   | 236,50   | 30.08.2022 | <b>33,79</b>  | <b>33,79</b>  |  |
| 200468 | ИПУЭ на опоре 15а КВЛ-10кВ от яч.№3 ГПП"Зенит"                   | 4 | 84,00  | 236,50   | 236,50   | 30.08.2022 | <b>33,79</b>  | <b>33,79</b>  |  |
| 200464 | ИПУЭ на опоре №63 ВЛ-10 кВ "ОПЭ ЧР-1"                            | 4 | 84,00  | 236,24   | 236,24   | 02.08.2022 | <b>33,75</b>  | <b>33,75</b>  |  |
| 200471 | Электрические сети 0,4кВ от ТП-3 "Премьера"                      | 6 | 180,00 | 1 250,00 | 1 250,00 | 01.09.2022 | <b>83,33</b>  | <b>83,33</b>  |  |
| 200470 | 2КЛ-10кВ от ТП-2 "Премьера" до ТП-3 "Премьера"                   | 6 | 300,00 | 750,00   | 750,00   | 01.09.2022 | <b>50,00</b>  | <b>50,00</b>  |  |



|              |   |   |        |          |          |            |                  |                  |                     |
|--------------|---|---|--------|----------|----------|------------|------------------|------------------|---------------------|
| 200469       | ТП-3 10/0,4 кВ "Премьера"                                     | 7 | 240,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 01.09.2022 | <b>150,00</b>    | <b>150,00</b>    |                     |
| 200478       | КТП-3/ОПЭ ЧР-2 10/0,4 кВ                                      | 7 | 240,00 | 1 093,64 | 1 093,64 | 08.09.2022 | <b>54,68</b>     | <b>54,68</b>     |                     |
| 200474       | Электрические сети 0,4кВ от ТП-2 "Премьера"                   | 6 | 180,00 | 1 500,00 | 1 500,00 | 01.10.2022 | <b>100,00</b>    | <b>100,00</b>    |                     |
| 200473       | 2КЛ-10кВ от РТП "Премьера" до ТП-2 "Премьера"                 | 6 | 300,00 | 1 000,00 | 1 000,00 | 01.10.2022 | <b>66,67</b>     | <b>66,67</b>     |                     |
| 200472       | ТП-2 10/0,4 кВ "Премьера"                                     | 7 | 240,00 | 3 333,33 | 3 333,33 | 01.10.2022 | <b>166,67</b>    | <b>166,67</b>    |                     |
| 200475       | Пункт контроля учета 10кВ КВЛ-10 кВ Юрманки на оп.63/1 и 63/2 | 4 | 84,00  | 346,79   | 346,79   | 26.09.2022 | <b>49,54</b>     | <b>49,54</b>     |                     |
| 200476       | РП-12 (10 кВ)   | 6 | 180,00 | 8 301,49 | 8 301,49 | 30.09.2022 | <b>553,43</b>    | <b>553,43</b>    |                     |
| 200477       | ВЛИ-0,4кВ от АВ-6 РУ-0,4кВ ТП-23 "ПКЗ"                        | 6 | 180,00 | 63,51    | 63,51    | 30.09.2022 | <b>4,23</b>      | <b>4,23</b>      |                     |
| <b>ИТОГО</b> |   |   |        |          |          |            | <b>62 517,51</b> | <b>61 864,38</b> | <b>До предприя-</b> |
|              |   |   |        |          |          |            | <b>61 839,54</b> | <b>61 581,89</b> | <b>сания</b>        |
|              |   |   |        |          |          |            |                  |                  | <b>По предприя-</b> |
|              |   |   |        |          |          |            |                  |                  | <b>санию</b>        |

Эксперты принимают сумму затрат на 2023 год по статье «Амортизация» в размере **61 581,89 тыс. руб.**

При расчёте необходимой валовой выручки на 2023 год экспертами принимается во внимание утверждённая инвестиционная программа (распоряжение Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области от 30.10.2019 № 128-од). Источниками финансирования (за счёт тарифов на услуги по передаче электрической энергии) являются:

- амортизация в размере 61 186,41 тыс. руб.

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

Утверждённые расходы на 2022 год составили 21400,00 тыс. руб. По расчёту организации расходы на 2023 год составят 29 635,00 тыс. руб.

Учитывая тот факт, что расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации, не могут превышать 12% НВВ (п.38 абзац 6 Основ ценообразования, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178) и рассмотрев обосновывающие материалы, учитывая предельный рост тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также протокол от 08.11.2022 №391-ПС по итогам заседания при Правительстве Ульяновской области, эксперты предлагают прибыль на капитальные вложения на 2023 год включить в размере 21 000,00 тыс. руб. (11,92% от НВВ).

| № п/п | Показатель   | Ед. изм.  | Значение   |
|-------|--|-----------|------------|
| 1     | Необходимая валовая выручка на содержание сетей, в том числе:  | тыс. руб. | 228 895,61 |
| 2     | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»   | тыс. руб. | 0,00       |
| 3     | Прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб. | 21 000,00  |
| 4     | Налог на прибыль на капитальные вложения   | тыс. руб. | 0,00       |
| 5     | Расходы, связанные с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности | тыс. руб. | 876,00     |
| 5     | Необходимая валовая выручка с учетом условий п. 11 Методических указаний № 98-э  | тыс. руб. | 197 675,21 |
| 6     | Доля прибыли на капитальные вложения   | %         | 11,95      |

Источниками финансирования инвестиционной программы АО «Авиастар-ОПЭ» на 2023 г., утвержденной Министерством энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области от 30.10.2019 № 128-од, является

- амортизация основных средств в размере 61 864,38 тыс.руб.,

- прибыль на капитальные вложения в размере 21 000, 00 тыс.руб.

С учетом соблюдения ограничения, предусмотренного пунктом 11 Методических указаний № 98-э, прибыль на капитальные вложения учтена в составе необходимой валовой выручки АО «Авиастар-ОПЭ» в размере 21 000,00 тыс. руб.

Таким образом, эксперты предлагают считать затраты по данной статье на 2023 год в размере **21 000,00 тыс. руб.**

### 5.3. «Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных 2021 года» на 2023 год

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э (ред. от 04.10.2022)

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитана исходя из планового и фактического объём выручки за услуги по передаче электрической энергии за год  $i-2$  в части содержания электрических сетей (с учётом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год  $i-2$  тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, и плановых и фактических объёмов оказанных услуг.

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

| Наименование тарифа                | план               |                     |                     | факт          |                     |                     |              |                     |                     |            |
|------------------------------------|--------------------|---------------------|---------------------|---------------|---------------------|---------------------|--------------|---------------------|---------------------|------------|
|                                    | Объем              | Тариф на содержание | Сумма на содержание | одноставочный |                     |                     | двуставочный |                     |                     |            |
|                                    |                    |                     |                     | Объем         | Тариф на содержание | Сумма на содержание | Объем        | Тариф на содержание | Сумма на содержание |            |
| <b>Котловые</b>                    |                    |                     |                     |               |                     |                     |              |                     |                     |            |
| 1 п/г                              | ВН                 | 50 876,35           | 1 710,89            | 87 043,84     | 48 400,53           | 1 710,89            | 82 807,98    | 2,02                | 994 065,95          | 12 056,03  |
|                                    | СН1                | 0,00                | 2 009,48            | 0,00          | 0,00                | 2 009,48            | 0,00         | 0,00                | 1 177 438,14        | 0,00       |
|                                    | СН2                | 58 987,33           | 2 486,68            | 146 682,62    | 61 402,44           | 2 486,68            | 152 688,22   | 1,97                | 1 457 697,86        | 17 256,23  |
|                                    | НН                 | 3 089,64            | 2 424,39            | 7 490,49      | 2 721,07            | 2 424,39            | 6 596,94     | 0,01                | 1 569 335,96        | 72,19      |
| 2 п/г                              | ВН                 | 51 270,16           | 1 841,58            | 94 418,20     | 48 149,94           | 1 841,58            | 88 672,06    | 2,09                | 1 043 769,25        | 13 092,00  |
|                                    | СН1                | 0,00                | 2 163,63            | 0,00          | 0,00                | 2 163,63            | 0,00         | 0,00                | 1 236 310,05        | 0,00       |
|                                    | СН2                | 67 501,86           | 2 681,83            | 181 028,84    | 66 083,07           | 2 681,83            | 177 223,89   | 1,94                | 1 530 582,75        | 17 838,94  |
|                                    | НН                 | 2 104,55            | 2 627,71            | 5 530,15      | 2 599,73            | 2 627,71            | 6 831,34     | 0,01                | 1 647 802,76        | 70,86      |
| <b>Котловые население</b>          |                    |                     |                     |               |                     |                     |              |                     |                     |            |
| 1 п/г                              | город с газ.плитой | 191,56              | 1 660,86            | 318,15        | 200,33              | 1 660,86            | 332,72       |                     |                     |            |
|                                    | город с эл.плитой  | 1 418,38            | 699,11              | 991,61        | 2 664,71            | 699,11              | 1 862,92     |                     |                     |            |
|                                    | село               | 1 341,70            | 661,13              | 887,04        | 1 057,65            | 661,13              | 699,24       |                     |                     |            |
|                                    | садоводы           | 1 852,63            | 645,22              | 1 195,35      | 1 946,79            | 645,22              | 1 256,11     |                     |                     |            |
|                                    | ЮИ                 | 0,00                | 1 643,76            | 0,00          | 0,00                | 1 643,76            | 0,00         |                     |                     |            |
|                                    | религиозные        | 51,78               | 649,43              | 33,62         | 69,61               | 649,43              | 45,21        |                     |                     |            |
|                                    | гаражи             | 838,51              | 1 676,52            | 1 405,78      | 1 084,04            | 1 676,52            | 1 817,41     |                     |                     |            |
| 2 п/г                              | город с газ.плитой | 177,12              | 1 721,46            | 304,91        | 157,36              | 1 721,46            | 270,89       |                     |                     |            |
|                                    | город с эл.плитой  | 1 281,40            | 729,36              | 934,60        | 1 850,20            | 729,36              | 1 349,46     |                     |                     |            |
|                                    | село               | 1 204,98            | 699,52              | 842,91        | 935,84              | 699,52              | 654,64       |                     |                     |            |
|                                    | садоводы           | 1 838,86            | 693,35              | 1 274,97      | 1 545,75            | 693,35              | 1 071,74     |                     |                     |            |
|                                    | ЮИ                 | 0,00                | 1 689,42            | 0,00          | 0,00                | 1 689,42            | 0,00         |                     |                     |            |
|                                    | религиозные        | 49,01               | 692,29              | 33,93         | 66,35               | 692,29              | 45,93        |                     |                     |            |
|                                    | гаражи             | 885,56              | 1 761,69            | 1 560,08      | 1 003,93            | 1 761,69            | 1 768,61     |                     |                     |            |
| <b>Индивидуальные (плательщик)</b> |                    |                     |                     |               |                     |                     |              |                     |                     |            |
| 1 п/г                              |                    |                     |                     | 11 762,73     |                     |                     | 5 894,71     |                     |                     | 5 144,30   |
| 2 п/г                              |                    |                     |                     | 11 535,28     |                     |                     | 4 717,74     |                     |                     | 6 151,20   |
|                                    |                    |                     |                     | 23 298,01     |                     |                     | 10 612,45    |                     |                     | 11 295,49  |
| ИТОГО                              |                    |                     |                     | 555 275,11    |                     |                     | 608 289,50   |                     |                     |            |
| <b>Индивидуальные (получатель)</b> |                    |                     |                     |               |                     |                     |              |                     |                     |            |
| 1 п/г                              |                    |                     |                     | 166 018,14    |                     |                     | 0,00         |                     |                     | 166 018,14 |
| 2 п/г                              |                    |                     |                     | 190 591,65    |                     |                     | 0,00         |                     |                     | 190 590,62 |
|                                    |                    |                     |                     | 356 609,79    |                     |                     | 0,00         |                     |                     | 356 608,76 |
| ИТОГО расход                       |                    |                     |                     | 356 609,79    |                     |                     | 356 608,76   |                     |                     |            |

|                         |            |
|-------------------------|------------|
| Корректировка           | -53 015,42 |
| Сверхнормативные потери | 5 038,75   |
| Корректировка итого     | -58 054,17 |

Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2023 осуществлялась в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний №98-Э в редакции Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17.

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

### Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов.

$\Delta ПР_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\Phi) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^\Phi) - ПР_{i-2}^{уст}$$

$$ИКА_{i-2}^\Phi = \frac{УЕ_{i-2}^\Phi - УЕ_{i-3}^\Phi}{УЕ_{i-3}^\Phi}$$

| Показатель ООО «Авиастар-ОПЭ»                  | ед. изм.         | 2020       | 2021            |
|--|------------------|------------|-----------------|
| утверждённые подконтрольные расходы $ПР^{уст}$ | тыс. руб.        | 100 582,65 | 100 863,45      |
| фактическое количество условных единиц $УЕ$    | УЕ               | 12 152,71  | 12 282,80       |
| индекс изменения фактических УЕ                | $ИКА_i$          | %          | -               |
| утверждённый индекс эффективности $X_i$        | %                |            | 2,0%            |
| утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$ |                  |            | 0,75            |
| фактические значения ИПЦ                       | %                | -          | 6,7%            |
| <b>Корректировка</b>                           | <b>тыс. руб.</b> |            | <b>5 156,22</b> |

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов по расчету экспертов составляет **5 156,22 тыс. руб.**

### Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

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

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

| показатель    | ед. изм.  | 2021      |
|---------------|-----------|-----------|
| амортизация   | тыс. руб. | 54 040,34 |
| прибыль на ИП | тыс. руб. | 0,00      |

| показатель                               | ед. изм.         | 2021             |
|--|------------------|------------------|
| собственные средства в тарифах           | тыс. руб.        | 54 040,34        |
| утверждено (скорректировано) в ИП        | тыс. руб.        | 54 040,34        |
| факт утверждённой (скорректированной) ИП | тыс. руб.        | 54 101,89        |
| Неисполнение (план есть, а факт = 0)     | тыс. руб.        | 3 849,80         |
| <b>Корректировка</b>                     | <b>тыс. руб.</b> | <b>-3 788,25</b> |

Корректировка, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы, за 9 месяцев 2021 года не производилась. Кроме того, экспертами сделан вывод о невозможности определить сумму корректировки, осуществляемой в связи с изменением инвестиционной программы, за 9 месяцев 2021 года, в связи с отсутствием разбивки сроков исполнения мероприятий ИП по кварталам (месяцам) 2021 года. Срок исполнения мероприятий определён утверждённой скорректированной программой январь-декабрь 2021 года;

Экспертами проанализирован пообъектный состав фактически исполненной инвестиционной программы:

- отчёт об исполнении инвестиционной программы по АО «Авиастар-ОПЭ» за 2021 год по форме, разработанной Агентством. Отчёт составлен с указанием каждого инвестиционного проекта.

- отчёт об исполнении инвестиционной программы АО «Авиастар-ОПЭ» за 2021 год в формате шаблона NET.INV. В представленном отчёте содержится перечень инвестиционных проектов, учтённых при установлении тарифов на 2021 год, и фактическое финансирование.

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

В соответствии с представленными отчётами предприятием не полностью исполнена инвестиционная программа за 2021 год.

С учётом изложенного корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2021 год составила **(-3 788,25) тыс. руб.**

### **Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра**

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

Расчёт компенсации неподконтрольных расходов в соответствии с методическими указаниями определяется как разница между фактическими непод-

контрольными расходами за 2021 год и утверждёнными неподконтрольными расходами на 2021 год.

Экспертами проведён анализ по каждой статье неподконтрольных расходов за 2021 год и определены суммы фактических расходов за 2021 год по каждой статье неподконтрольных расходов. Все сведения о фактических неподконтрольных расходах по расчёту экспертов представлены ниже:

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

| показатель   | ед. изм.         | 2021              |                   |                   |
|--|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|  |                  | план              | факт ТСО          | ЭО факт           |
| Аренда, всего  | тыс. руб.        | 6 155,88          | 8 042,19          | 6 179,37          |
| Налоги (без учёта налога на прибыль)                           | тыс. руб.        | 7 314,80          | 6 771,27          | 6 771,27          |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН)                           | тыс. руб.        | 21 135,83         | 14 653,49         | 14 461,12         |
| Прочие неподконтрольные расходы                                | тыс. руб.        | 726,74            | 971,76            | 971,76            |
| Налог на прибыль   | тыс. руб.        | 15 811,00         | 6 974,12          | 6 974,12          |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ                                | тыс. руб.        | 3 828,03          | 9 641,37          | 7 087,09          |
| Амортизация ОС   | тыс. руб.        | 54 040,34         | 74 312,66         | 62 517,51         |
| Прибыль на капитальные вложения                                | тыс. руб.        |                   |                   |                   |
| <b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>                         | <b>тыс. руб.</b> | <b>109 004,23</b> | <b>121 366,86</b> | <b>104 962,24</b> |
| расходы на инвестиции всего, в том числе:                      | тыс. руб.        | 54 040,34         | 54 101,89         | 54 101,89         |
| амортизация  | тыс. руб.        | 54 040,34         | 54 101,89         | 54 101,89         |
| прибыль на ИП  | тыс. руб.        |                   |                   |                   |
| налог на прибыль на ИП   | тыс. руб.        |                   |                   |                   |
| ИТОГО неподконтрольные расходы (за исключением расходов на ИП) | тыс. руб.        | 54 963,90         | 67 264,97         | 50 860,35         |
| <b>Корректировка</b>   | <b>тыс. руб.</b> |                   | <b>-4 911,34</b>  |                   |

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

Потери на 2023 год рассчитаны в соответствии с приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2020 - 2024 годы» в размере 3 378,00 тыс. кВтч (7,24%). Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2023 год, утверждённому приказом ФАС.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2023 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с

учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию в размере 3 674,20 руб./МВт\*ч.

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

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

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

| № п/п | Показатели   | Ед. изм.         | 1 п/г 2023 план |               |               |               |                 | июль - ноябрь 2023 план |               |               |               |               |
|-------|--|------------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|-------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|       |  |                  | Всего           | ВН            | СН1           | СН2           | НН              | Всего                   | ВН            | СН1           | СН2           | НН            |
| 1.2.  | <b>Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)</b>                             | <b>руб/МВт.ч</b> | <b>669,39</b>   | <b>221,07</b> | <b>305,11</b> | <b>472,43</b> | <b>1 054,25</b> | <b>528,75</b>           | <b>175,14</b> | <b>242,13</b> | <b>376,90</b> | <b>850,43</b> |
| 2     | Объем потерь э/э   | млн.кВт.ч        | 336,73          | 132,78        | 17,57         | 77,57         | 108,81          | 273,67                  | 109,65        | 15,12         | 61,91         | 86,99         |
|       | Объем потерь мощности  | МВт              | 99,74           | 39,32         | 5,20          | 23,00         | 32,22           | 94,65                   | 37,91         | 5,23          | 21,44         | 30,07         |
| 3.1.  | Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО <b>расчетные</b> | тыс.руб.         | 1 201 729,15    | 473 879,77    | 62 706,48     | 276 821,27    | 388 321,64      | 881 472,93              | 353 183,28    | 48 685,16     | 199 414,58    | 280 189,91    |
| 6.1   | Отпуск электроэнергии потребителям                                   | млн.кВт.ч        | 1 933,64        | 480,08        | 60,09         | 514,19        | 879,28          | 1 631,97                | 413,86        | 60,80         | 440,33        | 716,97        |
| 6.2   | Переток на низший уровень напряжения                                 | млн.кВт.ч        |                 | 1 657,24      | 768,08        | 989,01        |                 |                         | 1 384,71      | 635,80        | 804,55        |               |
| 6.3   | СН1  | млн.кВт.ч        |                 | 845,17        |               |               |                 |                         | 712,43        |               |               |               |
| 6.4   | СН2  | млн.кВт.ч        |                 | 812,11        | 768,08        |               |                 |                         | 672,25        | 635,80        |               |               |
| 6.5   | НН   | млн.кВт.ч        |                 |               | 0,00          | 989,01        |                 |                         |               | 0,00          | 804,55        |               |

| № п/п | Показатели   | Ед. изм.         | декабрь 2023 план |               |               |               |                 | 2023 план     |               |               |               |                 |
|-------|--|------------------|-------------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|
|       |  |                  | Всего             | ВН            | СН1           | СН2           | НН              | Всего         | ВН            | СН1           | СН2           | НН              |
| 1.2.  | <b>Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)</b>                             | <b>руб/МВт.ч</b> | <b>881,25</b>     | <b>291,90</b> | <b>403,55</b> | <b>628,17</b> | <b>1 417,39</b> | <b>665,14</b> | <b>219,99</b> | <b>303,88</b> | <b>471,77</b> | <b>1 058,58</b> |
| 2     | Объем потерь э/э   | млн.кВт.ч        | 76,66             | 43,86         | 3,02          | 12,38         | 17,40           | 687,06        | 286,30        | 35,71         | 151,86        | 213,20          |
|       | Объем потерь мощности  | МВт              | 94,65             | 37,91         | 5,23          | 21,44         | 30,07           | 97,19         | 38,61         | 5,21          | 22,22         | 31,15           |
| 3.1.  | Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО <b>расчетные</b> | тыс.руб.         | 441 206,37        | 252 421,22    | 17 397,72     | 71 261,12     | 100 126,31      | 2 524 408,45  | 1 079 484,26  | 128 789,36    | 547 496,97    | 768 637,86      |
| 6.1   | Отпуск электроэнергии потребителям                                   | млн.кВт.ч        | 326,39            | 82,77         | 12,16         | 88,07         | 143,39          | 3 892,01      | 976,71        | 133,06        | 1 042,59      | 1 739,65        |
| 6.2   | Переток на низший уровень напряжения                                 | млн.кВт.ч        |                   | 276,94        | 127,16        | 160,91        |                 |               | 3 318,89      | 1 531,05      | 1 954,47      |                 |
| 6.3   | СН1  | млн.кВт.ч        |                   | 142,49        |               |               |                 |               | 1 700,08      |               |               |                 |
| 6.4   | СН2  | млн.кВт.ч        |                   | 134,45        | 127,16        |               |                 |               | 1 618,81      | 1 531,05      |               |                 |
| 6.5   | НН   | млн.кВт.ч        |                   |               | 0,00          | 160,91        |                 |               |               | 0,00          | 1 954,47      |                 |

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



| № п/п     | Показатель                                | Ед. изм.         | 1 п/г 2023 план |                        | июль - ноябрь 2023 план |                        |
|-----------|---|------------------|-----------------|------------------------|-------------------------|------------------------|
|           |   |                  | ГП всего        | ПАО "Ульяновск-энерго" | ГП всего                | ПАО "Ульяновск-энерго" |
| 1         | Оптовая цена эл. эн. (расчетная)          | руб./МВтч        | 3 230,58        | 3 230,58               | 2 882,65                | 2 882,65               |
| 2         | Индикативная цена на энергию              | руб./МВтч        | 1 581,00        | 1 581,00               | 1 639,00                | 1 639,00               |
| 3         | Объем потерь э/э                          | млн. кВтч        | 336,73          | 336,73                 | 273,67                  | 273,67                 |
| 4         | Индикативная цена на мощность             | руб./МВт мес.    | 928 172,00      | 928 172,00             | 899 011,00              | 899 011,00             |
| 5         | Объем потерь мощности                     | МВт              | 99,74           | 99,74                  | 94,65                   | 94,65                  |
| 6         | Оплата услуг ОАО «АТС»                    | руб./МВтч        | 1,41            | 1,41                   | 1,41                    | 1,41                   |
| 7         | Оплата услуг ЗАО «ЦФР»                    | руб./МВтч        | 0,39            | 0,39                   | 0,39                    | 0,39                   |
| 8         | Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС» | руб./МВтч        | 5,47            | 5,47                   | 5,47                    | 5,47                   |
| 9         | Сбытовая надбавка                         | руб./МВтч        | 331,00          | 331,00                 | 331,00                  | 331,00                 |
| <b>10</b> | <b>Тариф на покупку потерь</b>            | <b>руб./МВтч</b> | <b>3 568,85</b> | <b>3 568,85</b>        | <b>3 220,92</b>         | <b>3 220,92</b>        |

| № п/п     | Показатель                                | Ед. изм.         | декабрь 2023 план* |                        | 2023 план       |                        |
|-----------|---|------------------|--------------------|------------------------|-----------------|------------------------|
|           |   |                  | ГП всего           | ПАО "Ульяновск-энерго" | ГП всего        | ПАО "Ульяновск-энерго" |
| 1         | Оптовая цена эл. эн. (расчетная)          | руб./МВтч        | 3 858,74           | 3 858,74               | 3 162,08        | 3 162,08               |
| 2         | Индикативная цена на энергию              | руб./МВтч        | 1 639,00           | 1 639,00               | 1 610,57        | 1 610,57               |
| 3         | Объем потерь э/э                          | млн. кВтч        | 76,66              | 76,66                  | 687,06          | 687,06                 |
| 4         | Индикативная цена на мощность             | руб./МВт мес.    | 899 011,00         | 899 011,00             | 913 973,62      | 913 973,62             |
| 5         | Объем потерь мощности                     | МВт              | 94,65              | 94,65                  | 97,19           | 97,19                  |
| 6         | Оплата услуг ОАО «АТС»                    | руб./МВтч        | 1,41               | 1,41                   | 1,41            | 1,41                   |
| 7         | Оплата услуг ЗАО «ЦФР»                    | руб./МВтч        | 0,39               | 0,39                   | 0,39            | 0,39                   |
| 8         | Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС» | руб./МВтч        | 5,47               | 5,47                   | 5,47            | 5,47                   |
| 9         | Сбытовая надбавка                         | руб./МВтч        | 1 889,00           | 1 889,00               | 504,85          | 504,85                 |
| <b>10</b> | <b>Тариф на покупку потерь</b>            | <b>руб./МВтч</b> | <b>5 755,01</b>    | <b>5 755,01</b>        | <b>3 674,20</b> | <b>3 674,20</b>        |

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

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

| Наименование показателей                     | 2021<br>утверждено | 2021<br>факт     | отклонение<br>факт/утв. | 2022 год<br>утверждено | 2023 год<br>утверждено | отклонение<br>2023/2022 |
|--|--------------------|------------------|-------------------------|------------------------|------------------------|-------------------------|
| Объем потерь (тыс. кВтч.)                    | 17 511,90          | 19 605,37        | 2 093,47                | 18 474,19              | 17 845,60              | -628,59                 |
| Цена покупки потерь (руб./МВтч.)             | 2 820,88           | 2 873,71         | 52,83                   | 2 865,88               | 3 674,20               | 808,32                  |
| <b>Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)</b> | <b>49 398,91</b>   | <b>56 340,10</b> | <b>6 941,19</b>         | <b>52 944,89</b>       | <b>65 568,33</b>       | <b>12 623,44</b>        |

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **65 568,33 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2021 года составил 16,38%, к утверждённому на 2022 год – 32,73%. Рост расходов связан с увеличением тарифа покупки потерь (с учётом пересмотра сбытовых надбавок ГП на основании решения комиссии ФАС России по итогам рассмотрения разногласий).

На основании проведённого дополнительного анализа расходов АО «Авиастар-ОПЭ» за период 2020-2023 гг. (во исполнение предписания ФАС России от 09.11.2023 № СП/93310/239 по итогам внеплановой выездной проверки в отношении Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на основании приказа ФАС России от 24.01.2023 № 18/23) необходимая валовая выручка за указанный период скорректирована.

Таким образом, экспертами необходимая валовая выручка АО «Авиастар-ОПЭ» на 2024 год принимается в размере 218 796,09 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 151 434,24 тыс. руб. (-42,15%).

Размер исключаемых из необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год экономически необоснованных расходов за период 2020-2023 составил (-2 700,33) тыс. руб.:

| Статья  | 2020             | 2021             | 2022          | 2023             |
|---|------------------|------------------|---------------|------------------|
| Подконтрольные расходы  | -2 217,92        | -2 224,11        | -2 253,35     | -2 305,66        |
| Неподконтрольные расходы  | 121,10           | 121,44           | 123,03        | -341,14          |
| ИТОГО корректировки по МУ 98-э  |                  |                  | 56,56         | -1 112,56        |
| Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования |                  |                  | 2 036,85      |                  |
| Расходы на оплату потерь  |                  |                  |               | -1 892,35        |
| <b>Корректировка разницы НВВ 2020-2023 (предписание ФАС)</b>                | <b>-2 096,82</b> | <b>-2 102,67</b> | <b>-36,90</b> | <b>-3 759,36</b> |
|   |                  |                  |               | <b>-9 888,09</b> |

## Заключение:

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

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

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

| наименование   | тыс. руб.          |
|--|--------------------|
|  | 2024<br>утверждено |
| <b>НВВ всего (без ТСО и покупки потерь)</b>  | <b>218 796,09</b>  |
| Подконтрольные расходы   | 107 435,94         |
| Неподконтрольные расходы   | 104 902,11         |
| Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 год     | 16 346,13          |
| Корректировка необходимой валовой выручки за 2020-2023 гг.<br>(предписание ФАС России) | -9 888,09          |
| <b>Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь</b>             | <b>71 502,34</b>   |

\* (смета расходов АО «Авиастар-ОПЭ» представлена в Приложении)

**ЭКСПЕРТЫ:** Мурзаков Д.С.

Макешина Т.В.

Заворотная Л.Н.



Приложение

| Индекс инфляции                            |  | 3,00%               |                   |                             | 3,6%                                  |                             | 4,3%                                  |                             | 6,0%                                  | 7,2%                        | 7,2%                 | 7,2%                         |                              |                   |
|--|--|---------------------|-------------------|-----------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------|
| Индекс эффективности операционных расходов |  | 4,00%               |                   |                             | 4,00%                                 |                             | 4,00%                                 |                             | 4,00%                                 | 4,00%                       | 4,00%                | 4,00%                        |                              |                   |
| Индекс изменения количества активов        |  | 7,933%              |                   |                             | 1,087%                                |                             | 1,580%                                |                             | 0,735%                                | -0,211%                     | -0,211%              | -0,211%                      |                              |                   |
| Коэффициент эластичности                   |  | 0,750               |                   |                             | 0,750                                 |                             | 0,750                                 |                             | 0,750                                 | 0,750                       | 0,750                | 0,750                        |                              |                   |
| ИТОГО коэффициент индексации               |  | 1,0476              |                   |                             | 1,0028                                |                             | 1,0131                                |                             | 1,0232                                | 1,0275                      | 1,0275               | 1,0275                       |                              |                   |
| Условные единицы                           |  | у.е.                |                   | 12 147,01                   |                                       | 12 279,01                   |                                       | 12 473,05                   |                                       | 12 564,78                   |                      | 12 538,23                    |                              |                   |
| Статья                                     |  | 2020 год утверждено |                   | 2020 утв по предписанию ФАС | 2020 факт ЭО с учетом предписания ФАС | 2021 утв по предписанию ФАС | 2021 факт ЭО с учетом предписания ФАС | 2022 утв по предписанию ФАС | 2022 факт ЭО с учетом предписания ФАС | 2023 утв по предписанию ФАС | 2024 предложение ТСО | 2024 утверждено к 01.01.2024 | 2024 утверждено к 01.05.2024 |                   |
|  |  | ЭОР                 | с учётом МСА      |                             |                                       |                             |                                       |                             |                                       |                             |                      |                              |                              |                   |
| 1  | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо                              | тыс.руб             | 10 443,85         | 10 246,05                   | 10 117,11                             | 6 831,68                    | 10 145,35                             | 13 063,23                   | 10 278,74                             | 9 132,33                    | 10 517,34            | 10 957,89                    | 10 944,17                    | 10 806,45         |
| 2  | Работы и услуги производственного характера  | тыс.руб             | 14 760,38         | 14 480,82                   | 14 270,24                             | 3 059,79                    | 14 310,08                             | 11 362,68                   | 14 498,22                             | 11 646,46                   | 14 834,77            | 15 486,87                    | 15 467,49                    | 15 242,56         |
| 3  | Расходы на оплату труда  | тыс.руб             | 70 903,93         | 69 561,03                   | 68 685,67                             | 72 363,84                   | 68 877,42                             | 73 274,98                   | 69 782,98                             | 77 469,40                   | 71 402,85            | 74 271,15                    | 74 300,63                    | 73 365,63         |
| 4  | Расходы на страхование   | тыс.руб             | 49,43             | 48,49                       | 47,88                                 | 78,17                       | 48,02                                 | 76,91                       | 48,65                                 | 49,27                       | 49,78                | 51,78                        | 51,80                        | 51,15             |
| 5  | Другие прочие расходы  | тыс.руб             | 6 609,80          | 6 484,61                    | 6 284,73                              | 5 654,57                    | 6 302,27                              | 8 474,10                    | 6 385,13                              | 8 939,02                    | 6 533,35             | 6 923,70                     | 6 926,45                     | 6 712,95          |
| 6  | Электроэнергия на хоз. нужды   | тыс.руб             | 374,29            | 367,20                      | 362,58                                | 525,16                      | 363,60                                | 659,16                      | 368,38                                | 765,73                      | 376,93               | 820,62                       | 392,22                       | 387,29            |
| 7  | Подконтрольные расходы из прибыли  | тыс.руб             | 1 643,49          | 1 612,36                    | 814,43                                | 1 283,85                    | 816,71                                | 1 828,30                    | 827,44                                | 1 138,30                    | 846,65               | 1 721,53                     | 1 722,22                     | 869,92            |
|  | <b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>  | <b>тыс.руб</b>      | <b>104 785,18</b> | <b>102 800,57</b>           | <b>100 582,65</b>                     | <b>89 797,06</b>            | <b>100 863,45</b>                     | <b>108 739,35</b>           | <b>102 189,54</b>                     | <b>109 140,51</b>           | <b>104 561,67</b>    | <b>110 233,54</b>            | <b>109 804,98</b>            | <b>107 435,94</b> |
| 8  | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"   | тыс.руб             |                   |                             |                                       |                             |                                       |                             |                                       |                             |                      |                              |                              |                   |
| 9  | Аренда, всего, в том числе   | тыс.руб             | 5 053,02          |                             | 5 053,02                              | 6 291,33                    | 6 155,88                              | 6 179,37                    | 5 953,31                              | 6 303,82                    | 7 254,29             | 9 376,80                     | 6 720,02                     | 6 720,02          |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса  | тыс.руб             | 819,75            |                             | 819,75                                | 882,94                      | 881,08                                | 876,00                      | 608,12                                | 281,02                      | 876,00               | 2 141,05                     | 281,02                       | 281,02            |
|  | аренда помещений   | тыс.руб             | 4 061,75          |                             | 4 061,75                              | 5 287,62                    | 5 155,52                              | 5 213,43                    | 5 259,69                              | 5 863,00                    | 6 288,35             | 7 037,11                     | 6 279,19                     | 6 279,19          |
|  | аренда земельных участков  | тыс.руб             | 171,52            |                             | 171,52                                | 120,77                      | 119,28                                | 89,95                       | 85,50                                 | 159,80                      | 89,95                | 198,64                       | 159,80                       | 159,80            |
| 10   | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:                               | тыс.руб             | 10 419,10         |                             | 10 419,10                             | 7 094,93                    | 7 314,80                              | 6 771,27                    | 5 916,35                              | 6 939,68                    | 6 608,45             | 6 886,38                     | 6 886,38                     | 6 886,38          |
|  | плата за землю   | тыс.руб             | 367,21            |                             | 367,21                                | 377,48                      | 372,58                                | 445,51                      | 377,48                                | 481,34                      | 476,86               | 570,20                       | 570,20                       | 570,20            |
|  | налог на имущество   | тыс.руб             | 9 953,55          |                             | 9 953,55                              | 6 614,21                    | 6 839,00                              | 6 224,11                    | 5 435,63                              | 6 352,13                    | 6 027,02             | 6 209,97                     | 6 209,97                     | 6 209,97          |
|  | прочие налоги и сборы  | тыс.руб             | 98,35             |                             | 98,35                                 | 103,24                      | 103,22                                | 101,66                      | 103,24                                | 106,21                      | 104,56               | 106,21                       | 106,21                       | 106,21            |
| 11   | Отчисления на социальные нужды   | тыс.руб             | 21 483,89         | 21 076,99                   | 21 076,99                             | 16 158,71                   | 21 135,83                             | 14 461,12                   | 14 183,89                             | 15 683,10                   | 14 480,50            | 16 324,80                    | 15 041,61                    | 14 852,32         |
| 12   | Прочие неподконтрольные расходы  | тыс.руб             | 588,74            |                             | 709,84                                | 951,99                      | 848,18                                | 971,76                      | 924,65                                | 929,82                      | 966,22               | 1 138,62                     | 1 267,97                     | 1 267,97          |
|  | Теплоэнергия   | тыс.руб             |                   |                             | 588,74                                | 770,92                      | 726,74                                | 971,76                      | 801,62                                | 756,30                      | 840,33               | 1 138,62                     | 1 138,62                     | 1 138,62          |
|  | Расходы на услуги коммунального хозяйства (вода и токи)                            | тыс.руб             |                   |                             | 121,10                                | 181,07                      | 121,44                                | 0,00                        | 123,03                                | 173,52                      | 125,89               |                              | 129,35                       | 129,35            |
| 13   | Налог на прибыль, в том числе:   | тыс.руб             | 3 118,26          |                             | 3 118,26                              | 59,66                       | 15 811,00                             | 6 974,12                    | 59,66                                 | 600,37                      | 6 974,12             | 600,37                       | 600,37                       | 600,37            |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения   | тыс.руб             | 0,00              |                             | 0,00                                  |                             |                                       | 0,00                        | 0,00                                  |                             | 0,00                 |                              |                              |                   |
| 14   | Выпадающие доходы по п.87 Ослов  | тыс.руб             | 1 048,84          |                             | 1 048,84                              | 1 226,42                    | 3 828,03                              | 7 087,09                    | 2 178,72                              | 5 712,02                    | 5 468,47             | 19 860,30                    | 17 618,80                    | 17 618,80         |
| 15   | Амортизация ОС   | тыс.руб             | 54 163,12         |                             | 54 163,12                             | 60 411,19                   | 54 040,34                             | 61 839,54                   | 60 411,19                             | 58 487,63                   | 61 581,89            | 58 611,20                    | 56 956,25                    | 56 956,25         |
| 16   | Прибыль на капитальные вложения  | тыс.руб             | 23 957,74         |                             | 23 957,74                             |                             |                                       |                             | 21 400,00                             |                             | 21 000,00            | 38 860,00                    |                              |                   |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | %                   |                   |                             |                                       |                             |                                       |                             |                                       |                             |                      |                              |                              |                   |
|  | <b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>   | <b>тыс.руб</b>      | <b>119 832,71</b> | <b>119 425,81</b>           | <b>119 546,91</b>                     | <b>92 194,24</b>            | <b>109 134,06</b>                     | <b>104 284,27</b>           | <b>111 027,77</b>                     | <b>94 656,44</b>            | <b>124 333,94</b>    | <b>151 658,47</b>            | <b>105 091,39</b>            | <b>104 902,11</b> |
|  | <b>Интеллектуальный учет</b>   | <b>тыс.руб</b>      |                   |                             |                                       |                             | <b>3 013,73</b>                       | <b>1 201,25</b>             | <b>1 788,12</b>                       | <b>2 031,88</b>             | <b>0,00</b>          |                              |                              |                   |
|  | <b>Экономия на оплату потерь</b>   | <b>тыс.руб</b>      |                   |                             |                                       |                             | <b>22 787,27</b>                      |                             | <b>12 736,07</b>                      | <b>0,00</b>                 | <b>31 733,03</b>     |                              |                              |                   |
| 17   | Расходы, связанные с компенсацией  | тыс.руб             |                   |                             |                                       |                             |                                       |                             |                                       |                             |                      |                              |                              |                   |

|    |   |                  |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |
|----|---|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|    | незапланированных расходов или полученного избытка                                      |                  |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |
|    | <b>НВВ на содержание сетей</b>  | <b>тыс.руб</b>   | <b>224 617,89</b> | <b>222 226,38</b> | <b>221 457,06</b> | <b>181 991,30</b> | <b>237 129,70</b> | <b>214 224,87</b> | <b>225 953,37</b> | <b>205 585,07</b> | <b>228 895,61</b> | <b>295 656,92</b> | <b>214 896,37</b> | <b>212 338,05</b> |
|    | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов            | тыс.руб          | -2 142,42         | -2 142,42         |                   |                   | 4 483,76          |                   | 0,00              |                   | 5 156,22          | 9 507,71          | 8 299,56          | 8 299,56          |
|    | Корректировка НР исходя из фактических значений   | тыс.руб          | 1 784,61          | 1 784,61          |                   |                   | 2 186,85          |                   | 1 656,85          |                   | -4 911,34         | 25 848,10         | -16 371,32        | -16 371,32        |
|    | Корректировка на ИУ   | тыс.руб          |                   |                   |                   |                   | 0,00              |                   |                   |                   | -1 812,47         | 2 031,88          | 1 788,12          |                   |
|    | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности                     | тыс.руб          | 5 757,13          | 5 757,13          |                   |                   | -43 977,88        |                   | 21 353,87         |                   | -58 054,17        | 88 017,36         | 70 480,04         | 70 480,04         |
|    | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию       | тыс.руб          | 4 043,24          | 4 043,24          |                   |                   | -23 026,68        |                   | 885,73            |                   | 913,77            | -5 959,06         | -8 064,93         | -8 064,93         |
|    | Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП                                   | тыс.руб          | 0,00              |                   |                   |                   | -5 353,99         |                   | -29 009,52        |                   | -3 788,25         | -41 716,95        | -36 712,33        | -36 712,33        |
|    | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб          | 2 513,43          | 2 513,43          |                   |                   | 2 873,16          |                   | 2 810,09          |                   | -2 370,49         | 2 405,54          | 2 405,54          | 2 405,54          |
| 18 | <b>ИТОГО корректировки</b>  | <b>тыс.руб</b>   | <b>11 955,98</b>  | <b>11 955,98</b>  |                   |                   | <b>-67 229,91</b> |                   | <b>-2 794,04</b>  |                   | <b>-75 636,44</b> | <b>80 134,58</b>  | <b>24 430,25</b>  | <b>24 430,25</b>  |
| 19 | Корректировка по предписанию ФАС России   |                  |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |
|    | Учтено согласно протокола 391-ПС от 08.11.2022  | тыс.руб          |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   | 58 054,17         |                   |                   |                   |
| 20 | Необоснованные доходы (расходы)   | тыс.руб          | -12 133,48        | -12 133,48        |                   |                   | -6 710,68         |                   | -10 785,59        |                   |                   | 10 522,92         |                   |                   |
|    | Сглаживание   | тыс.руб          |                   |                   |                   |                   | 33 588,24         |                   | -11 904,56        |                   | -13 638,12        | -8 084,12         | -8 084,12         | -8 084,12         |
|    | Учтено по предписанию ФАС   | тыс.руб          |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   | -5 847,77         | -9 888,09         |
| 21 | <b>ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок</b>                             | <b>тыс.руб</b>   | <b>224 440,39</b> | <b>222 048,88</b> | <b>221 279,56</b> | <b>181 991,30</b> | <b>195 446,15</b> | <b>214 224,87</b> | <b>200 469,18</b> | <b>205 585,07</b> | <b>197 675,21</b> | <b>378 230,30</b> | <b>225 394,73</b> | <b>218 796,09</b> |
|    | <b>ИТОГО НВВ к утверждению</b>  |                  |                   | <b>234 182,37</b> | <b>232 085,55</b> |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |                   |
|    | <b>Поступление в сеть</b>   | <b>тыс. кВтч</b> | <b>858 294,91</b> | <b>858 294,91</b> | <b>778 871,56</b> | <b>845 974,00</b> | <b>835 144,20</b> | <b>892 473,00</b> | <b>768 475,44</b> | <b>862 110,00</b> | <b>862 110,00</b> | <b>862 110,00</b> | <b>862 110,00</b> | <b>862 110,00</b> |
|    | Процент потерь  | %                | 2,07%             | 2,07%             | 2,39%             | 2,07%             | 2,35%             | 2,07%             | 2,44%             | 2,07%             | 2,07%             | 2,07%             | 2,07%             | 2,07%             |
|    | Объём покупки потерь  | тыс. кВтч        | 17 775,40         | 17 775,40         | 18 627,04         | 17 511,90         | 19 605,37         | 18 474,19         | 18 748,90         | 17 845,60         | 17 845,60         | 17 845,60         | 17 845,60         | 17 845,60         |
|    | Тариф на покупку потерь   | руб./МВтч        | 2 632,53          | 2 632,53          | 2 687,44          | 2 820,88          | 2 873,71          | 2 865,88          | 2 978,49          | 3 674,20          | 3 957,93          | 4 006,72          | 4 006,72          | 4 006,72          |
|    | <b>Итого расходов на оплату потерь</b>  | <b>тыс.руб</b>   | <b>46 794,24</b>  | <b>46 794,24</b>  | <b>50 059,14</b>  | <b>49 398,91</b>  | <b>56 340,10</b>  | <b>52 944,89</b>  | <b>55 843,32</b>  | <b>65 568,33</b>  | <b>70 631,67</b>  | <b>71 502,34</b>  | <b>71 502,34</b>  | <b>71 502,34</b>  |

**ЭКСПЕРТЫ:**

Мурзаков Д.С.

Макешина Т.В.

Заворотная Л.Н.