



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

Начало проведения экспертизы

«20» июня 2023 г.

Окончание проведения экспертизы

«19» декабря 2023 г.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

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

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

г. Ульяновск – 2023

## **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 19.06.2018 № 834/18, на основании Положения о Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области было открыто дело 06.05.2019 № 02 -э - 1338/2019 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Ил» - Авиастар 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 (далее – эксперты).

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

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

Методические основы проведения экспертных работ:

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

- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства РФ от 01.07.2014 № 603 «О порядке расчёта размера возмещения организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сферах обращения с твёрдыми коммунальными отходами, электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, недополученных доходов, связанных с осуществлением ими регулируемых видов деятельности, за счёт средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и определения размера компенсации за счёт средств федерального бюджета расходов бюджета субъекта Российской Федерации или местного бюджета, возникших в результате возмещения недополученных доходов»;
- Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;
- Приказ Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».
- Приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
- Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффици-

ентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

- Прочие Законы и подзаконные акты;
- Методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетике.

## **1.2. ПРЕДМЕТ И ЦЕЛЬ ЭКСПЕРТИЗЫ**

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчётные материалы ПАО «Авиационный комплекс им. С.В.Ильюшина» (Группа компаний ОАК) Филиал ПАО «Ил»-Авиастар (далее – ПАО «Ил» - Авиастар) определяющие тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов.

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

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

## **1.3. МЕТОДЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ**

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

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

- оценка финансового состояния и производственных показателей ПАО «Ил» - Авиастар»;

- 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 ПАО «Ил» - Авиастар предлагаемых к учёту при определении необходимой валовой выручки на 2024 год;

- анализ соответствия ПАО «Ил» - Авиастар критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждённым постановлением Правительства РФ от 28.02.2016 № 184.

## 1.4. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

Представленные ПАО «Ил» - Авиастар 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 ПАО «Ил» - Авиастар об определении необходимой валовой выручки соответствует требованиям Регламента.

На основании Постановления Правительства РФ от 06.03.2022 года № 301 работа сайта филиала ПАО «Ил» - Авиастар приостановлена в связи с чем раскрытие информации на сайте филиала не представляется возможным.

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 ПАО «Ил» - Авиастар.

Проделанная в процессе экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Ил» - Авиастар 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 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 отдельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- иные материалы, необходимые для проведения расчётов и принятия решений.

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы выполнен в формате шаблонов ЕИАС (ENERGY.KTL.LT.CALC.NVV, разработанных в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

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

Бухгалтерская отчётность представлена по формам, утверждённым приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчётности организаций», налоговая отчётность - по формам, утверждённым приказами ФНС России от 05.12.2017 № ММВ-7-21/668@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по транспортному налогу в электронной форме и порядка её заполнения», от 31.03.2018 № ММВ-7-21/271@ «Об утверждении форм и форматов представления налоговой декларации по налогу на имущество организаций и налогового расчёта по авансовому платежу по налогу на имущество организаций в электронной форме и порядков их заполнения», от 19.10.2017 № ММВ-7-3/572@ «Об утверждении формы налоговой декларации по налогу на прибыль организаций, порядка её заполнения, а также формата представления налоговой декларации по налогу на прибыль организаций в электронной форме», от 10.05.2018 № ММВ-7-21/347@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по земельному налогу в электронной форме и порядка её заполнения».

Прочие обосновывающие материалы представлены организацией по формам, разработанным 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. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ**

Акционерное общество ПАО «Ил» - Авиастар (ИНН 7714027882).  
Местонахождение общества: 432072, г. Ульяновск, пр. Антонова, 1.

ПАО «Ил» - Авиастар - крупнейшее предприятие России по выпуску авиационной техники. Завод специализируется на производстве транспортных самолетов Ил-76МД-90А, пассажирских и грузовых самолетов семейства Ту-204, сервисном обслуживании транспортных самолетов Ан-124 «Руслан». Предприятие осуществляет гарантийное и послегарантийное обслуживание авиационной техники. Передача и распределение электрической энергии, не являются основным видом деятельности.

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

На территории Ульяновской области реализована схема «смешанного» котлообразования стоимости услуг по передаче электрической энергии по территориальным сетевым организациям региона. ПАО «Ил» - Авиастар не является «котлодержателем» сетевых услуг и осуществляет взаиморасчёты с вышестоящими сетевыми организациями.

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 ПАО «Ил» - Авиастар, за отчётный период, за который имелась бухгалтерская и иная отчётность на момент принятия тарифно-балансовых решений (2022 год).

Передача электрической энергии не является основным видом деятельности бухгалтерская отчётность в целом по предприятию не может отразить чистые доходы и расходы по данному виду деятельности. Итоговый результат финансово-хозяйственной деятельности предприятия складывался из следующих составляющих:

Наименование показателей	Код	на 31.12.20	на 31.12.21	на 31.12.22	Отклонение тыс. руб.	Отклонение %	Отклонение тыс. руб.	Отклонение %
Отчетный год		2020	2021	2022	2021/2020	2021/2020	2021/2020	2021/2020
<b>АКТИВ</b>								
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>								
Нематериальные активы	1110	37 150	94 171	80 477	57 021	153%	-13 694	-15%
Результаты исследований и разработок	1120	827 489	2 527 242	2 799 074	1 699 753	205%	271 832	11%
Нематериальные поисковые активы	1130							
Материальные поисковые активы	1140							
Основные средства	1150	1 763 049	29 579 001	33 940 512	27 815 952	1578%	4 361 511	15%
Доходные вложения в материальные ценности	1160							
Финансовые вложения	1170	3 549 397	857 248	819 300	-2 692 149	-76%	-37 948	-4%
Отложенные налоговые активы	1180	804 324	20 177 520	22 175 875	19 373 196	2409%	1 998 355	10%
Прочие внеоборотные активы	1190	31 506	244 849	297 825	213 343	677%	52 976	22%
<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>7 012 915</b>	<b>53 480 031</b>	<b>60 113 063</b>	<b>46 467 116</b>	<b>663%</b>	<b>6 633 032</b>	<b>12%</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>								
Запасы	1210	19 605 330	76 174 822	75 812 352	56 569 492	289%	-362 470	0%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	75 830	1 927 193	1 189 950	1 851 363	2441%	-737 243	-38%
Финансовые вложения	1240	2 255 784	260	260	-2 255 524	-100%	0	0%
Дебиторская задолженность		23 229 564	52 737 313	90 409 586	29 507 749	127%	37 672 273	71%
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	26 607 126	48 499 448	47 610 816	21 892 322	82%	-888 632	-2%
Прочие оборотные активы	1260	114 811	157 812	220 262	43 001	37%	62 450	40%
<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>71 888 445</b>	<b>179 496 848</b>	<b>215 243 226</b>	<b>107 608 403</b>	<b>150%</b>	<b>35 746 378</b>	<b>20%</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>78 901 360</b>	<b>232 976 879</b>	<b>275 356 289</b>	<b>154 075 519</b>	<b>195%</b>	<b>42 379 410</b>	<b>18%</b>
<b>ПАССИВ</b>								
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>								
Уставный капитал	1310	217	3 977	3 969	3 760	1733%	-8	0%
Полученный от акционеров (участников) взнос в уставный капитал до регистрации	1320	-197 337	-225 400		-28 063	14%	225 400	-100%
Переоценка внеоборотных активов	1340	112 475	112 472	112 457	-3	0%	-15	0%
Добавочный капитал	1350	2 488 965	44 804 956	44 804 956	42 315 991	1700%	0	0%
Резервный капитал	1360	11	11	11	0	0%	0	0%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(772 797)	(3 854 342)	(17 978 344)	-3 081 545	399%	-14 124 002	366%
<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>2 876 766</b>	<b>40 841 674</b>	<b>27 759 056</b>	<b>37 964 908</b>	<b>1320%</b>	<b>-13 082 618</b>	<b>-32%</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>							0	
Заемные средства	1410	12 652 715	63 478 475	84 207 258	50 825 760	402%	20 728 783	33%



Отложенные налоговые обязательства	1420	78 296	7 300 559	6 476 579	7 222 263	9224%	-823 980	-11%
Оценочные обязательства	1430	222 062	2 235 732	2 488 557	2 013 670	907%	252 825	11%
Прочие обязательства	1450	19 729 558	18 526 032	17 722 227	-1 203 526	-6%	-803 805	-4%
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>						0	
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>							0	
Заемные средства	1510	351 960	10 517 590	19 690 648	10 165 630	2888%	9 173 058	87%
Кредиторская задолженность	1520	41 432 462	87 290 247	114 300 472	45 857 785	111%	27 010 225	31%
Доходы будущих периодов	1530	665	483	302	-182	-27%	-181	-37%
Оценочные обязательства	1540	1 356 876	2 786 087	2 711 190	1 429 211	105%	-74 897	-3%
прочие обязательства	1550							
<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	43 141 963	100 594 407	136 702 612	57 452 444	133%	36 108 205	36%
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	78 901 360	232 976 879	275 256 289	154 075 519	195%	42 279 410	18%

№ п/п	Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия	
		Вне установленных нормативных границ / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика		Баллы	
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	<2	2	0,89	2
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	1,53	1
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05	1	<0,05	2	1,51	1
4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	0,71	1
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	1,29	1
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	0,60	1
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 или >2	1	<0 или >2	2	1,66	1
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	<0,5	2	1,14	1
9	Коэффициент задолженности	<0 или >0,7	1	<0 или >0,7	2	1,98	1
10	Оборачиваемость средств в расчетах	<0	1	>0	2	2,60	2
11	Период оборачиваемости запасов	<0	1	>0	2	0,00	1
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	<0	1	>0	2	0,00	1
13	Продолжительность операционного цикла	<0	1	>0	2	-0,08	1
14	Оборачиваемость активов	<0	1	>0	2	1,71	2
15	Итого		14		28		17

Таким образом, проведённый анализ финансового состояния ПАО «Ил» - Авиастар за период 2022 – 2023 гг. говорит о том, что риск банкротства незначительный, рисков в работе на новый год текущего долгосрочного периода регулирования не выявлено.

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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ 28.02.2016 № 184 для отнесения к территориальным сетевым организациям владельцы объектов электросетевого хозяйства должны соответствовать утверждённому критерию.

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

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

- инвентарные карточки ОС-6,
- приказы, акты о постановки на учет основных средств,
- акты разграничения балансовой принадлежности сторон,
- акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон,

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

После анализа материалов, представленных ПАО «Ил» - Авиастар, 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	254,700 МВА, в том числе в собственности 249,000 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	726,303 км, в том числе в собственности СН2 – 237,51 км, НН - 449,54 км
Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.aviastar-sp.ru
Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(8422)28-01-10
Отсутствие за 3 предшествующих расчётных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчётных данных, используемых при расчёте фактических значений показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	отсутствует
Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью её продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	отсутствует

### 2.3. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

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

В рамках подтверждения соответствия критериям отнесения к территориальным сетевым организациям предприятием представлен перечень имущества (пообъектно) с привязкой к местоположению, с разбивкой по условным единицам и приложением документов, подтверждающих право владения (договора аренды, акты ОС-1).

Состав оборудования ПАО «Ил» - Авиастар на 2024 год изменён по сравнению с 2023 годом в связи с изменениями договора аренды с ФГУП «Авиакомплект» (исключением 3 ТП).

На 2024 год в ведении ПАО «Ил» - Авиастар заявлено оборудование – 1 подстанция, 123 ТП и РП, ЛЭП общей протяжённостью 726,30 км, в том числе, СН2 – 276,76 км, НН – 449,54 км.

		ВН	СН1	СН2	НН	всего
1.1	утверждено 2021	279,20	0,00	2 406,06	1 213,76	3 899,02
1.2	факт ТСО 2021	279,20	0,00	2 406,06	1 213,76	3 899,02
1.3	утверждено 2022	158,60	0,00	2 406,06	1 213,76	3 941,42
1.4	факт ТСО 2022	158,60	0,00	2 391,06	1 213,76	3 763,42
1.5	утверждено 2023	158,60	0,00	2 406,06	1 213,76	3 778,42
1.6	предложение ТСО 2024	158,60	0,00	2 363,66	1 213,76	3 736,02

	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ
	всего по ТСО		в том числе находящееся в собственности		в том числе арендованное	
Общая трансформаторная ёмкость ВСЕГО, в том числе	254,700	493,900	249,000	469,500	5,700	24,400
ВН	126,000	158,600	126,000	158,600		
СН1	0,000	0,000				
СН2	128,700	335,300	123,000	310,900	5,700	24,400
НН	0,000	0,000				
ЛЭП ВСЕГО, в том числе	726,303	2182,436	687,050	2045,050	39,253	137,386
ВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
СН1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
СН2	276,763	968,676	237,510	831,290	39,253	137,386
НН	449,540	1213,760	449,540	1213,760	0,000	0,000
Кабельные линии ВСЕГО, в том числе	726,303	2182,436	687,050	2045,050	39,253	137,386
ВН	0,000	0,000				
СН1	0,000	0,000				
СН2	276,763	968,676	237,510	831,290	39,253	137,386
НН	449,540	1213,760	449,540	1213,760	0,000	0,000
Воздушные линии ВСЕГО, в том числе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВН	0,000	0,000				
СН1	0,000	0,000				
СН2	0,000	0,000				
НН	0,000	0,000				
Прочее оборудование ВСЕГО, в том числе	387,000	1059,700	357,000	976,300	30,000	83,400
ВН	0,000	0,000				
СН1	0,000	0,000				
СН2	387,000	1059,700	357,000	976,300	30,000	83,400
НН	0,000	0,000				
<b>ИТОГО*</b>		<b>3736,02</b>		<b>3490,850</b>		<b>245,186</b>
ВН		158,600		158,600		0,000
СН1		0,000		0,000		0,000
СН2		2363,676		2118,490		245,186
НН		1213,760		1213,760		0,000

Исходя из анализа представленных документов, экспертами сделан вывод, что имущественный комплекс ПАО «Ил» - Авиастар находится в большинстве своём в собственности (93,44%), в аренде (6,56%).

Расчётный годовой объем отпуска определён на основании формируемого ФАС России прогнозного баланса производства и поставок электрической (тепловой) энергии (мощности). Кроме того, экспертами проанализированы фактические данные об объёмах, предоставляемых ежемесячно территориальными сетевыми организациями Ульяновской области в формате шаблона «Отчёт по взаиморасчётам» (REPORT.OFFSETTING.EE.2.73), разработанного Агентством по регулированию цен и тарифов, за 2022 год.

В расчёт тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Ил» - Авиастар эксперты приняли балансовые показатели на уровне фактических показателей 2022 года, с учётом ожидаемых показателей на 2024 год и плана на 2024 год (по данным ПАО «Ил» - Авиастар, ПАО «Россети Волга», АО «Авиа-стар-ОПЭ»).

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.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ПАО «Ил» - Авиастар определён экспертами в соответствии с Приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам российской федерации на 2024 год» и составляет 0,73%.

	Утверждено 2021	Факт 2021	Утверждено 2022	Факт 2022	Утверждено 2023	Утверждено 2024
Поступление в сеть	34 499,96	34 942,60	30 131,65	23 773,24	26 511,80	19 286,85
Процент потерь	0,73%	0,73%	0,73%	0,73%	0,73%	0,73%
Объём покупки потерь	251,20	150,40	0	243,19	193,54	140,79

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

Фактическое поступление в сеть электроэнергии в 2022 году ниже утверждённого на -6 358,41 тыс. кВтч. Фактические потери за 2022 год выше утверждённых (нормативных) на 243,19 тыс. кВтч.

На 2024 год поступление в сеть электроэнергии планируется ниже по сравнению с фактом 2022 года на 7 224,95 тыс. кВтч. По отношению к факту 2022 года потери на 2024 год ниже на 102,39 тыс. кВтч. Полезный отпуск на 2024 год по отношению к факту 2022 года меньше на 4 486,39 тыс. кВтч, и ниже утверждённого на 2022 год – на 10 844,80 тыс. кВтч.

### **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 ПАО «Ил» - Авиастар», 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 ПАО «Ил» - Авиастар» формирует с учётом общехозяйственных расходов, относимых на передачу электрической энергии. Порядок формирования и ведения отдельного учёта доходов и расходов ПАО «Ил» - Авиастар» зафиксированы в Положении по учетной политике для целей бухгалтерского учета. Отражение доходов и расходов в бухгалтерском учёте осуществляется в строгом соответствии с учётной политикой ПАО «Ил» - Авиастар», которая призвана установить единообразие и непротиворечивость применяемых учётных принципов, подходов и методов при организации и ведении бухгалтерского учёта, при формировании бухгалтерской отчётности Общества.

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 ПАО «Ил» - Авиастар» в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в

электроэнергетике» данных (в том числе бухгалтерских документов) подтверждает ведение отдельного учёта в организации.

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

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

Методом регулирования формирования необходимой валовой выручки, принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является пятым годом текущего долгосрочного периода (ДПР).

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

Индекс инфляции	7,20%
Индекс эффективности операционных расходов	4,00%
Индекс изменения количества активов	-0,0112
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75
Итого коэффициент индексации	1,02046



Статья		2020				2021 год				2022				2023			2024			
		утвер- ждено с учё- том МСА	э/о факт	отклонение (факт.2020/ утв.2020)		утвер- ждено	э/о факт	отклонение (факт.2021/ утв.2021)		утвер- ждено	э/о факт	отклонение (факт.2022/ утв.2022)		утвер- ждено	отклонение (утв.2023/ утв.2022)		пред- ложе- ние	утвер- ждено	отклонение (утв.2024/ утв.2023)	
				абс.	отн.			абс.	отн.			абс.	отн.		абс.	отн.			абс.	отн.
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.р уб	609,85	609,85	0,00	0%	567,49	148,61	-418,88	-74%	555,56	124,30	-431,26	-78%	565,34	9,78	2%	576,91	576,91	11,57	2%
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.р уб	326,40	326,40	0,00	0%	303,73	303,73	0,00	0%	297,35	410,18	112,83	38%	302,58	5,23	2%	302,58	308,77	6,19	0%
Расходы на оплату труда	тыс.р уб	3 005,26	3 005,26	0,00	0%	2 796,54	4 194,42	1 397,88	50%	2 737,76	5 184,76	2 447,00	89%	2 785,94	48,18	2%	2 842,94	2 842,94	57,00	2%
Расходы на страхование	тыс.р уб	0,00		0,00	0%			0,00	0%			0,00	0%	0,00				0,00	0,00	
Другие прочие расходы	тыс.р уб	365,80	365,80	0,00	0%	340,39	1 182,58	842,19	247%	333,24	302,16	-31,08	-9%	339,10	5,86	2%	346,04	346,04	6,94	2%
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.р уб	127,22	127,22	0,00	0%	118,38	69,93	-48,45	-41%	115,89	357,00	241,11	208%	117,93	2,04	2%	371,28	120,34	2,41	2%
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.р уб	0,00		0,00	0%	0,00		0,00	0%	0,00		0,00	0%	0,00	0,00			0,00	0,00	
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>4 434,53</b>	<b>4 434,53</b>	<b>0,00</b>	<b>0%</b>	<b>4 126,54</b>	<b>5 899,27</b>	<b>1 772,73</b>	<b>43%</b>	<b>4 039,81</b>	<b>6 378,40</b>	<b>2 338,59</b>	<b>58%</b>	<b>4 110,89</b>	<b>71,08</b>	<b>2%</b>	<b>4 439,75</b>	<b>4 195,00</b>	<b>84,11</b>	<b>2%</b>

Принимая во внимание рассчитанный коэффициент индексации подконтрольных расходов и затраты, утверждённые на 2023 год, принимаются подконтрольные затраты на 2024 год в размере 4 195,00 тыс. руб., что выше утверждённых расходов на 2023 год на 84 тыс. руб. (2%), что ниже предложения предприятия на -244,75 тыс. руб. (6%).

### **3.2. Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных затрат на основании п.11 Методических указаний № 98-э.

#### **Статья «Аренда»**

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

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 116,60 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2022 год составили 116,60 тыс. руб. По расчёту организации расходы на 2024 году составят 61,77 тыс. руб.

Предприятие планирует затраты на аренду объектов электросетевого хозяйства. В качестве обоснований представлены заключённые договора аренды с ФГУП "АВИАКОМПЛЕКТ" № В/02.04-15 от 28.09.2015 г. и № 2015/188-Р от 28.09.2015 г., бухгалтерские справки и документы, подтверждающие понесённые расходы за 2022 г. (анализ счетов 20, 26, оборотно-сальдовые ведомости). Эксперты отмечают, договор аренды недвижимого имущества №2015/188-Р от 28.09.2015 г. имеет государственную регистрацию.

ПАО «Ил» - Авиастар» 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 по большей части договоров арендуется движимое имущество, договоры заключены на срок ДПР.

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 (не менее 30 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».

Расчет арендной платы предоставлен в таблице:

Реквизиты договора аренды		Период действия договора		Наименование арендодателя	Имущество*					Регистрация прав на имущество		Арендная плата на регулируемый период		
					УЕ по договору					Для недвижимого имущества дата регистрации договора в Росреестре	Для движимого имущества реквизиты подтверждающих документов (заключений, свидетельств и др)	по договору	арендная плата, подтвержденная арендодателем	
№	дата	Дата начала действия договора	Действует до (указать дату с учетом пролонгации)		всего, в том числе:	ВН	СН 1	СН 2	НН				амортизация	налоги
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
В/02.04-15	28.09.2015	01.10.2015	28.09.2064	ФГУП "Авиакомлект"	52			52				51 388,82	51 388,82	-
2015/188-Р	28.09.2015	01.10.2015	28.09.2064	ФГУП "Авиакомлект"	193,1855			193,1855	0	08.10.2013N°73-73/007-73/001/060/2015-587/1		5 413,58	5 413,58	-
					<b>245,186</b>			<b>245,186</b>	<b>0</b>			<b>56 802,40</b>	<b>56 802,40</b>	-

№ п/п	реквизиты договора аренды		период действия договора	наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	местонахождение (муниципальное образование)	регистрация прав на имущество (свидетельство права собственности, ПТС и др.)	Подтвержденные арендной платы на регулируемый период, руб.		перечень документов предоставленных для обоснования арендной платы и заверенные должным образом арендодателем(протоколы проведения торгов, выписки о рыночных ценах, официальная статистическая информация и пр.)
	№	дата						сумма аренды по договору	сумма, определенная в соответствии с п. 29 Основ ценообразования	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	В/02.04-15	28.09.2015	01.10.2015-28.09.2064	ФГУП "Авиакомплект"	Шкаф управления на ТП-2			93,40		
2.	2015/188-Р	28.08.2015	01.10.2015-28.09.2064	ФГУП "Авиакомплект"	Сборное металлическое здание (назначение: нежилое, 1-этажное, общей площадью 409,8 кв.м.)		08.10.2015 № 73-73/007-73/001/060/2015-587/1	3 377,16		
					ТП-4 на объекте 3/1 (трансформаторная подстанция радиотехнического обеспечения полетов, назначение: нежилое, 1-этажное, общей площадью 40,7 кв.м.)			540,72		
					Помещение (назначение: нежилое, общей площадью 53,8 кв.м., этаж 1, номера на поэтажном плане 31			944,88		
	<b>ИТОГО</b>							<b>4 956,16</b>		

Таким образом, на основании представленных материалов эксперты приняли решение считать экономически обоснованными затраты по статье "Аренда" в размере **61,77 тыс. руб.**, на уровне предложения предприятия.

## **Статья «Налоги»**

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.

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 126,74 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2022 год составили 440,79 тыс. руб. По расчёту организации расходы на уплату налогов в 2024 году составят 128,59 тыс. руб.

Расчёт расходов на оплату налогов и других обязательных платежей экспертами произведён исходя из предоставленных материалов:

- налоговая декларация по налогу на имущество за 2022;
- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022;
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 68, за 2022;
- справка-расчёт транспортного налога за 2022;
- справка-расчёт земельного налога за 2022;
- справка-расчёт налога на имущество за 2022;
- справка-расчёт налога на имущество на 2024;
- справка-расчёт земельного налога за 2024;
- справка-расчёт налога на имущество за 2024;
- распределение неподконтрольных расходов по видам деятельности (пропорционально выручке) за 2022.

Проанализировав представленные для обоснования данной статьи материалы, эксперты принимают на 2024 год сумму затрат в размере **128,59 тыс. руб.** на уровне предложения предприятия.

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

Утверждённые расходы на 2022 год составили 832,28 тыс. руб. Планируемый предприятием размер страховых взносов, включаемых в необходимую валовую выручку на 2024 год, составляет 871,59 тыс. руб.

Фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями по сч. 20, сч.69, копией уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

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

В соответствии с представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний деятельность ПАО «Ил» - Авиастар отнесена к 3 классу профессионального риска. В соответствии Федеральным законом от 27.12.2019 N 445-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчаст-

ных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2022 год и на плановый период 2021 и 2022 годов» применён страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,4% к начисленной оплате труда по всем основаниям (доходу) застрахованных.

Экспертами отчисления на социальные нужды на 2024 г. принимаются из расчёта к рассчитанному фонду оплаты труда 2 842,94 тыс. руб. и составляет 864,25 тыс. руб. на уровне предложенного предприятием.

### **Статья «Налог на прибыль»**

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.

В соответствии с данными раздельного учёта за 2022 год (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») налог на прибыль по виду деятельности передача электрической энергии в 2022 году отсутствует.

Экспертами принимаются значение 0,00 руб. на уровне предложенного предприятием.

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

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».

Проанализировав представленную для обоснования данной статьи расшифровку затрат на амортизацию основных фондов, эксперты предлагают считать экономически обоснованной сумму затрат по статье в размере **60,00 тыс. руб.:**

Инв. номер	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость	Стоимость на 01.01.2022	Дата ввода	Дата окончания СПИ	Амортизация	
							СПИ по БУ	макс СПИ
500139	Линия электро-снабжения от к.31	10	154,75		30.12.2010		5,14	27,99
00-000289	Трансформатор ТМГ-100/10/0,4У1	7	100,09		30.12.2019		5,00	28,77
00-000225	Комплект поисковый КП-500К, 00-000225	4	11,84		31.12.2016		44,55	3,23
Итого								60,00

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено принять в расчёт необходимой валовой выручки неподконтрольные расходы в размере 1 114,61 тыс. **руб.**, что ниже предложенных предприятием на 2024 год на 3 626,26 тыс. руб. на 3,25 %, в том числе:



Статья		2020 год				2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
		2020 год утверждено	э/о факт	отклонение (факт.2020/утв.2020)		утверждено	э/о факт	отклонение (факт.2021/утв.2021)		утверждено	э/о факт	отклонение (факт.2022/утв.2022)		утверждено	отклонение (утв.2023/утв.2023)		утверждено	отклонение (утв.2024/утв.2024)			
				абс.	отн.			абс.	отн.			абс.	отн.		абс.	отн.		абс.	отн.		
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб			0,00	0%			0,00	0,00												
Аренда, всего, в том числе	тыс.руб		116,60	116,60	0%	116,60	116,60	116,60	0%	116,60	116,60	0,00	0%	116,60	0,00	0%	61,77	-54,83	-47%		
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб		441,01	441,01	0%	436,70	359,59	-77,11	-18%	440,79	126,74	-314,05	-71%	357,34	-83,45	-19%	128,59	-228,75	-64%		
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	934,03	901,58	-32,46	-3%	869,16	1 228,39	359,23	41%	832,28	1 576,17	743,89	89%	815,90	-16,38	-2%	864,25	48,36	6%		
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб			0,00	0%			0,00			606,15	606,15	100%								
Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб		738,14	738,14	100%			0,00				0,00	0%								
налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб			0,00				0,00				0,00	0%								
Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб			0,00				0,00				0,00	0%								
Амортизация ОС	тыс.руб		134,13	-209,48	100%	347,84	77,60	-270,24	-78%	433,39	60,00	-373,39	-86%	76,00	-357,39	-82%	60,00	-16,00	-21%		
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб			0,00	0%			0,00				0,00									
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00						
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>1 757,42</b>	<b>2 331,45</b>	<b>574,03</b>	<b>0,33</b>	<b>1 770,51</b>	<b>1 782,18</b>	11,87	1%	<b>1 823,06</b>	<b>2 485,65</b>	662,60	36%	<b>1 365,84</b>	<b>-457,22</b>	-25%	<b>1 114,61</b>	<b>-251,23</b>	<b>-18%</b>		

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

Предприятием не планируются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, на 2024 год.

### 3.4. 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 корректировки по факту 2022 года рассчитаны в размере: 7 244,34 тыс.руб.

Эксперты рассмотрели представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок по факту 2024 года, определённых Методическими указаниями № 98-э, на общую сумму -1 804,62 тыс. руб., что ниже на 5 439,72 руб. предложения предприятия или ниже на 5%:

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...

$$B_i = B_i^{und} + B_i^{коррИП} + B_i^{распред}$$

$$B_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i ,$$

$\Delta ПР_i$  - 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;

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

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

Корректировка по данной статье принята в размере: **350,77 тыс.руб.**

показатель	ед. изм.	2021	2022
утверждённые подконтрольные расходы $ПР_{ycm}$	тыс. руб.	4 126,54	4 039,81
плановое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	4 062,02	3 941,42
коэффициент индексации плановый		-	4%
фактическое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	3 899,02	3 763,42
индекс изменения фактических УЕ	%	-	1,06399
коэффициент индексации фактический		-	1,11704
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>350,77</b>	

$\Delta NP_i$  - 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 неподконтрольными расходами за 2022 год и утверждёнными неподконтрольными расходами на 2023 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 в «Расчёт неподконтрольных расходов» и составляет 662,59 тыс.руб.:

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

Статья		2022 год	
		утверждено	э/о факт
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб		
Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	116,60	116,60
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	440,79	126,74
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	832,28	1 576,17
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб		606,15
Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб		
налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб		
Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб		
Амортизация ОС	тыс.руб	433,39	60,00
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб		
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	0,00	
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>1 823,06</b>	<b>2 485,65</b>
<b>корректировка</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>662,59</b>	

$\Delta НВВ_i^{cod}$  - 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 составляет (-2 633,59) тыс.руб.

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

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

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

показатель	ед. изм.	2022
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	5 698,02
Утверждённая необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	0
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	16 963,90
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-2 633,59</b>

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\text{ф}} \cdot N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.ф}} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\text{ф}} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.ф}} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не применяется, ввиду отсутствия утверждённой инвестиционной программы на 2024 год.

показатель	ед. изм.	2022	
		план	факт
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	30 131,65	23 773,24
потери	%		0,73%
	тыс. кВтч		243,19
цена потерь	руб./МВтч	2 820,14	3 394,18
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-31,20</b>	

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту экспертов составила 68,38 тыс. руб. (фактические значения показателя надёжности оказываемых услуг за 2022 год от его планового значения значительно улучшены, применён повышающий коэффициент 1,20%).

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

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

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

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

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

Для ПАО «Ил» - Авиастар 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%
	2016	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 обобщенный показатель рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надёжности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учётом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

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

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

где:

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

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

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

Наименование показателей	План 2022г. (утверждено РЭК)		Факт 2022г.
$P_{saidi}$	2,30994		0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1	-100,00%
$P_{saifi}$	0,55930		0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1	-100,00%
$P_{тпр}$	1,00000		1,00000
% выполнения	достигнуто	0	0,00%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, КачЗ (для территориальной сетевой организации)	<a href="https://www.aviastar-sp.ru/about/disclosure_of_information/">https://www.aviastar-sp.ru/about/disclosure_of_information/</a>		0
Значение обобщенного показателя ПНиК по методике (Коб)	0,60		
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), установленный РЭК (в %) (КНК2022г.)	1,20%		
Оценка достоверности, полноты и своевременности предоставления данных - заключение Минэнерго России: "предоставлены"; "не предоставлены"	предоставлены		

Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку (КНК2022г.)	1,00
Значение обобщенного показателя ПНиК по методике (Коб)	1,20%
НВВ на содержание, принято РЭК на 2022 год (тыс.руб.)	5 698,02
Величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК (тыс.руб.)	68,38

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждённого Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220, на основании заключения Министерства энергетики Российской Федерации о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения регулирующей орган определяет фактические значения показателей надёжности, и в соответствии с методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов), принимает решение о применении корректировки необходимой валовой выручки. По итогам 2022 года в отношении ПАО «Ил»-Авиастар Минэнерго России не выявлены нарушения п. 14 (2) постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220.

Величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК составила **68,38 тыс. руб.**

**Таким образом, суммарная величина корректировок необходимой валовой выручки за 2022 год, учитываемая в необходимой валовой выручке на 2024 год составила (-1 804,62) тыс. руб.**

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

$\Delta \text{ЭП}_i$  - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии.

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:

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

где

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



показатель	ед. изм.	ДПР 2015-2019	2021		2023
		утверждено	утверждено	факт	утверждено
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	X	34 499,96	34 942,60	26 511,80
норматив потерь	%	2,52%	0,73%	X	0,73%
потери	тыс. кВтч	X	X	100,80	X
цена потерь	руб./МВтч	X	X	3 102,27	3 780,24
<b>Экономия</b>	тыс. руб.		0,00		0,00
					<b>0,00</b>

В 2023 году экспертами в отношении экономии потерь приняты следующие решения:

- при расчёте необходимой валовой выручке ТСО учитывать только фактическую экономию, сложившуюся за 2021 год;
- ограниченный рост предельных уровней тарифов по Ульяновской области не позволяет включить объём показателя  $\Delta ЭП_j$ ; объём показателя  $\Delta ЭП_j$  учесть при тарифном регулировании в последующие года;
- суммы экономии потерь тех ТСО, по которым такая экономия сложилась учесть при формировании НВВ на оплату потерь, в том числе по ПАО «Ил»-Авиастар в размере **0,00 тыс. руб.**

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

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

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

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

Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	643,30	219,99	303,88	471,77	1 058,58
Объём потерь э/э	млн. кВтч	337,90	74,19	19,39	100,78	143,54
Объём потерь мощности	МВт	114,51	25,13	6,57	34,18	48,62
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	1 287 997,50	282 794,25	73 918,51	384 157,94	547 126,81
Отпуск э/э потребителям	млн. кВтч	2 007,94	530,38	64,78	579,73	833,05

Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		1 741,27	805,47	976,58	
ВН	млн. кВтч		889,64			
СН1	млн. кВтч		851,63	805,47		
СН2	млн. кВтч			0,00	976,58	

Показатели	Ед. изм.	2 п/г 2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	706,74	248,59	343,38	533,10	1 196,20
Объем потерь э/э	млн. кВтч	332,60	191,69	9,49	56,12	75,30
Объем потерь мощности	МВт	109,76	63,24	3,13	18,55	24,84
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	1 395 754,22	804 434,27	39 812,35	235 516,38	315 991,21
Отпуск э/э потребителям	млн. кВтч	2 006,54	553,62	69,76	600,22	782,94
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		1 593,83	736,19	858,24	
ВН	млн. кВтч		815,44			
СН1	млн. кВтч		778,39	736,19		
СН2	млн. кВтч			0,00	858,24	

Показатели	Ед. изм.	2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	675,01	237,28	328,32	497,12	1 127,40
Объем потерь э/э	млн. кВтч	670,50	265,88	28,88	156,90	218,84
Объем потерь мощности	МВт	112,13	44,18	4,85	26,37	36,73
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	2 683 751,72	1 064 219,44	115 592,47	628 027,26	875 912,55
Отпуск электроэнергии потребителям	млн. кВтч	4 014,48	1 084,00	134,54	1 179,95	1 615,99
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		3 271,95	1 510,64	1 854,11	
ВН	млн. кВтч		1 674,73			
СН1	млн. кВтч		1 597,22	1 510,64		
СН2	млн. кВтч			0,00	1 854,11	

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

С учётом утверждённых СПБ на 2024 год по полугодиям объёмов потерь, тариф на покупку потерь для ПАО «Ил»-Авиастар на 2024 год составит:

потери, млн. кВтч			тариф покупки, руб./МВтч			расходы на покупку потерь, тыс. руб.		
1 п/г	2 п/г	год	1 п/г	2 п/г	год	1 п/г	2 п/г	год
0,0719	0,0689	0,1408	3 811,75	4 196,50	4 000,07	273,99	289,20	563,19

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

Наименование показателей	2022 утверждено	2022 факт	2023 утверждено	2024 год утверждено
Объем потерь (тыс. кВтч.)	0	243,19	20,45	<b>140,79</b>
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	0	3 394,18	3 780,24	4000,07
<b>Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)</b>	<b>0</b>	<b>825,42</b>	<b>752,06</b>	<b>563,19</b>

#### **4. 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 ПАО «Ил» - Авиастар 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.

тыс. руб.

Статья		2022 год утверждено	2022 год (ЭО факт)
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	555,56	124,30
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	297,35	410,18
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 737,76	5 184,76
Расходы на страхование	тыс. руб.		
Другие прочие расходы	тыс. руб.	333,24	302,16
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	115,89	357,00
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4 039,81</b>	<b>6 378,40</b>

Экономически обоснованными в 2022 году экспертами принимаются подконтрольные расходы, подтверждённые данными бухгалтерского учёта (в подтверждение представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 08, 10, 20, 26, 60, 70, 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 себестоимости 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 хозяйинвентарь, материалы для ПЭВМ.

*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.

*Статья «Расходы на оплату труда»*

Для обоснования дополнительно представлены штатное расписание, положение об оплате труда работников, положение о системе премирования работников, расчёт нормативной численности, расчёт по страховым взносам за 2022 год.

Расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье выполнен экспертами исходя из среднесложившейся 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 – 13 человек;
- фактическая средняя заработная плата по статистике – 46991,1руб.

*Статья «Другие прочие расходы»*

Экономически обоснованные расходы по данной статье за 2022 год признаются расходы на услуги связи (почты), охрану, информационные услуги, транспортные услуги, обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, командировочные и представительские расходы, подготовку кадров, расходы на ремонт и ТО автотранспорта, обслуживание оргтехники, и прочие расходы.

*Статья «Электроэнергия на хоз.нужды»*

Экономически обоснованные расходы по данной статье за 2022 год признаются расходы на оплату электроэнергии на хоз.нужды в размере 357,00 тыс.руб.

Таким образом, эксперты признают экономически обоснованными подконтрольные расходы за 2022 год в размере 6 378,40 тыс. руб., что выше утверждённых расходов на то же период на 2 338,59 тыс. руб. (37%).

### Заключение:

*В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифного дела ПАО «Ил» - Авиастар 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 ПАО «Ил» - Авиастар 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	2024 утверждено
<b>НВВ всего (без ТСО и покупки потерь)</b>	5 309,61
Подконтрольные расходы	4 195,00
Неподконтрольные расходы	1 114,61
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 год	-1 804,62
<b>Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь</b>	563,19

**Руководитель  
Агентства по регулированию  
цен и тарифов**

**С.М.Курбатов**

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

\_\_\_\_\_ Степанова Т.В.

\_\_\_\_\_ Заворотная Л.Н.



