



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

Начало проведения экспертизы

«20» июня 2023г.

Окончание проведения экспертизы

«25» октября 2023г.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по определению (корректировке)  
необходимой валовой выручки на услуги  
по передаче электрической энергии  
филиала ПАО «Россети Волга» -  
«Ульяновские распределительные сети»  
на 2024 год долгосрочного периода регулирования  
2023-2027 гг.  
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, утвержденным приказом ФАС России от 10 марта 2022 г. №196/22, было открыто дело от 20.05.2022 г. №09-э-1217/2022 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Волга»-«Ульяновские РС» на очередной долгосрочный период 2023-2027 года.

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

- Налоговый Кодекс РФ;
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Приказ ФСТ РФ от 30.03.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний 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 и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;
- Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- 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 Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и ока-

зываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций"

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года, одобренный Правительством РФ, размещенный на официальном сайте Министерства экономического развития РФ от 22.09.2023;

- 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 расчетные материалы филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС», определяющие тарифы 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 услуги по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» 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 филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» на 2024 год использовались следующие методы:

- оценка финансового состояния и производственных показателей филиала за отчетный 2022 год;

- экспертиза соответствия расчёта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и формы представления расчетных документов утвержденным нормативно-методическим документам по расчету тарифов;

- анализ экономической обоснованности расходов филиала, предлагаемых к учёту при определении необходимой валовой выручки на 2024 год;

- анализ соответствия филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

## **1.4. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

Представленные филиалом ПАО «Россети Волга»-«Ульяновские РС» 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 филиалом ПАО «Россети Волга»-«Ульяновские РС» об определении необходимой валовой выручки, соответствует требованиям Регламента.

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» 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 по адресу:

([https://www.rossetivolga.ru/ru/klientam/standart\\_raskritiya\\_informatsii\\_subektami\\_optovogo\\_i\\_rozничного\\_rynkov\\_elektricheskoy\\_energii/2023/p12gpredlo/utochnenni/](https://www.rossetivolga.ru/ru/klientam/standart_raskritiya_informatsii_subektami_optovogo_i_rozничного_rynkov_elektricheskoy_energii/2023/p12gpredlo/utochnenni/))

Опубликованное предложение соответствует предложению, представленному в орган регулирования.

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

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

Ответственность за достоверность представленных документов несет филиал ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС».

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

Выводы экспертов, приведенные в настоящем Заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы представленных расчетных документов.

### **1.5. МАТЕРИАЛЫ И РАСЧЁТЫ, ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ НА ЭКСПЕРТИЗУ**

На экспертизу представлены следующие материалы:

- расчёт необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС»;
- обосновывающие материалы, подтверждающие фактические данные полученной товарной выручки за 2022 год;
- обосновывающие материалы, подтверждающие фактические данные по исполнению инвестиционной программы за 2022 год;
- обосновывающие материалы, подтверждающие фактически произведенные подконтрольные расходы за 2022 год;
- обосновывающие материалы, подтверждающие фактически произведенные неподконтрольные расходы за 2022 год;
- расчёты корректировок необходимой валовой выручки по итогам 2022 года;
- документы, подтверждающие регулируемую деятельность, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- согласованная (с учётом последней корректировки) в установленном порядке долгосрочная инвестиционная программа по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» и программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на период 2023-2027 годы;
- аудиторское заключение Общества;

- бухгалтерская и статистическая отчетность Общества на последнюю отчетную дату;
- отчетность, содержащая данные отдельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- иные материалы, необходимые для проведения расчетов и принятия решений в соответствии с представленной описью к материалам тарифного дела.

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

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

### **2.1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ**

Общество создано в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 19.12.2007 №1857-р и протоколом заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.12.2007г. №1795пр/8 на базе ОАО «Волжская МРК» (электрические сети Саратовской, Самарской и Ульяновской областей), ОАО «Оренбургэнерго», ОАО «Мордовэнерго», ОАО «Пензаэнерго», ОАО «Чувашэнерго».

Уставный капитал был сформирован за счет основных фондов филиалов электрических сетей указанных АО-энерго.

В такой организационной структуре Общество функционирует с 01.04.2008 года и с этого времени осуществляет свою деятельность на территории семи субъектов Российской Федерации: Самарской, Саратовской, Ульяновской, Пензенской, Оренбургской областей, Республики Мордовия и Чувашской Республики.

В соответствии с Федеральным законом от 08.08.2001 №129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц» с 29 июня 2007 года произведена государственная регистрация ОАО «Россети Волга» (Свидетельство о государственной регистрации №1076450006280).

Основным видом деятельности ПАО «Россети Волга» – оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии.

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии в соответствии с действующим законодательством утверждены по каждому региону отдельно, на территории которого расположены сети Общества.

На территории Ульяновской области реализована схема «смешанного» котлообразования стоимости услуг по передаче электрической энергии по территориальным сетевым организациям региона.

Согласно заключенным договорам на услуги по передаче электрической энергии с территориальными сетевыми организациями филиал ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» является основным «котлодержателем» сетевых услуг и осуществляет взаиморасчёты с наибольшим количеством нижестоящих сетевых организаций региона. Кроме этого, согласно заключённым договорам, филиал ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» является получателем сетевых услуг.

В настоящее время ПАО «Россети Волга» как операционная компания является юридическим лицом и зарегистрировано как крупнейший налогоплательщик на территории Саратовской области.

В соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учёте» и Уставом Общества вся бухгалтерская отчетность представляется юридическим лицом в соответствующие инстанции по месту нахождения - ПАО «Россети Волга» г. Саратов и имеет подтверждение о принятии налоговым органом данной отчетности.

Филиалы Общества не являются юридическими лицами и не имеют выделенного законченного бухгалтерского баланса.

В соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования и применения тарифов на электрическую энергию, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178, экспертной группой проведен финансовый анализ и дана оценка финансового состояния Общества в целом, осуществляющей регулируемые виды за тот отчетный период, в котором имелась бухгалтерская и иная отчетность на момент принятия тарифно-балансовых решений.

Экспертной группой проведен полный финансовый анализ деятельности юридического лица.

Анализ финансового состояния выполнен на основе данных консолидированной финансовой отчетности ПАО «Россети Волга» по состоянию на 31.12.2021 года, 31.12.2022 года.

Выручка Общества за 2022 год составила 66 618,5 млн рублей. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года, выручка Общества увеличилась на 1 801,4 млн руб. (или на 2,8 %), в основном, за счет роста выручки от услуг по передаче и распределению электроэнергии на 1 358,7 млн руб. (или на 2,1 %). Удельный вес выручки от услуг по передаче и распределению электроэнергии в общем объеме выручки по итогам отчетного периода составил 98,0 %.

Себестоимость продаж Общества за 2022 год составила 65 275,0 млн руб., что выше показателя себестоимости продаж за 2021 год на 1 995,6 млн руб. или на 3,2 %.

Анализ финансовых результатов Общества за 2021-2022 годы произведен на основании данных отчета о финансовых результатах за 2022 год:

Статьи Отчета о финансовых результатах	Код строки	31.12.2022	31.12.2021	Изменение 31.12.2022 к 31.12.2021	
		млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
<b>ВЫРУЧКА</b>	2110	66 618,5	64 817,1	1 801,4	2,8
от услуг по передаче и распределению электроэнергии	2111	65 257,6	63 898,9	1 358,7	2,1
от услуг по технологическому присоединению к сети	2112	377,5	248,6	128,9	51,9
от предоставления имущества в аренду	2116	47,6	43,2	4,4	10,2
прочих товаров, продукции, работ, услуг пром.характера	2117	934,8	625,8	309,0	49,4
от прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2118	1	0,6	0,4	66,7
<b>СЕБЕСТОИМОСТЬ</b>	2120	- 65 275,0	- 63 279,4	- 1 995,6	- 3,2
от услуг по передаче и распределению электроэнергии	2121	- 64 327,6	- 62 944,3	- 1 383,3	- 2,2
от услуг по технологическому присоединению к сети	2122	- 159,5	- 240,0	80,5	33,5
от предоставления имущества в аренду	2126	- 15,6	- 13,1	- 2,5	- 19,1
прочих товаров, продукции, работ, услуг пром.характера	2127	- 766,2	- 76,6	- 689,6	- 900,3
от прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2128	- 6,1	- 5,3	- 0,8	- 15,1
<b>ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ</b>	<b>2100</b>	<b>1 343,5</b>	<b>1 537,6</b>	<b>(194,1)</b>	<b>- 12,6</b>
Коммерческие расходы	2210	-	-	-	-
Управленческие расходы	2220	- 1 436,9	- 1 344,7	- 92,2	- 6,9
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>- 93,3</b>	<b>193,0</b>	<b>- 286,3</b>	<b>- 148,3</b>
Доходы от участия в других организациях	2310	0,7	0,2	0,5	250
Проценты к получению	2320	205,9	213,1	- 7,2	- 3,4
Проценты к уплате	2330	- 1 142,0	- 479,8	- 662,2	- 138,0
Прочие доходы	2340	630,0	1 002,1	-372,1	- 37,1
Прочие расходы	2350	- 895,7	- 681,7	- 214,0	- 31,4
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>- 1 294,4</b>	<b>246,8</b>	<b>- 1 541,2</b>	<b>- 624,5</b>
Налог на прибыль	2410	168,3	- 73,7	242	328,4
Прочее	2460	24,8	- 43,7	68,5	156,8

Статьи Отчета о финансовых результатах	Код строки	31.12.2022	31.12.2021	Изменение 31.12.2022 к 31.12.2021	
		млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)</b>	<b>2400</b>	<b>- 1 101,3</b>	<b>129,4</b>	<b>- 1 230,7</b>	<b>- 951,1</b>

За 2022 год Обществом получен убыток в размере 1 101,3 млн рублей. Снижение финансовых результатов деятельности в 2022 году относительно прошлого года обусловлено, главным образом, ростом процентных расходов по обслуживанию долга на 593,5 млн. руб. на фоне динамики изменения ключевой ставки ЦБ РФ в течение периода, а также получением в 2021 году единовременной выручки по прочей деятельности по соглашению с ПАО «ФСК ЕЭС» о компенсации расходов, связанных с переустройством объектов электросетевого хозяйства Общества в сумме 405,4 млн рублей.

Для анализа платежеспособности используются показатели ликвидности. Одним из ключевых показателей ликвидности является коэффициент абсолютной ликвидности, который равен отношению денежных средств и краткосрочных финансовых вложений к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам). Коэффициент срочной ликвидности равен отношению высоколиквидных текущих активов к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам). Коэффициент текущей (общей) ликвидности равен отношению оборотных (текущих) активов к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам).

№	Показатель	Пояснения	Норматив	31.12.2021	31.12.2022
1.	Коэффициент абсолютной ликвидности	Показывает, какую часть краткосрочной задолженности организация может погасить в ближайшее время	0,2 - 0,5	0,07	0,02 ↓
2.	Коэффициент срочной ликвидности	Показывает, какую часть краткосрочной задолженности Общества может покрыть в ближайшей перспективе при условии полного погашения дебиторской задолженности	0,8 - 1	0,66	0,47 ↓
3.	Коэффициент текущей ликвидности (покрытия)	Показывает, какую часть текущих обязательств по кредитам и расчетам можно погасить, мобилизовав все оборотные средства	1,0 - 2,0	0,80	0,55 ↓
4.	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	Характеризует способность Общества к погашению краткосрочных обязательств собственными оборотными средствами	>0,1	-0,25	- 0,83 ↓

Снижение коэффициента абсолютной ликвидности связано с уменьшением остатка денежных средств и денежных эквивалентов на 425,6 млн руб. (или на 57,3 %).

Снижение коэффициентов срочной и текущей ликвидности связано с увеличением краткосрочных заемных средств на 6 225,1 млн. руб. и краткосрочной кредиторской задолженности на 1 370,7 млн. рублей.

Показатель обеспеченности собственными оборотными средствами имеет отрицательное значение, что свидетельствует о недостатке собственных оборотных средств для погашения краткосрочных обязательств Общества на конец отчетного периода, при этом следует отметить, что существенную долю краткосрочных пассивов занимает задолженность по краткосрочным кредитам.

По результатам 2022 года все показатели ликвидности находятся ниже рекомендуемых значений в связи со значительной долей краткосрочной задолженности по кредитам в структуре краткосрочных пассивов.

Для анализа финансовой устойчивости используются такие коэффициенты, как коэффициенты финансовой независимости (автономии), отношение совокупного долга к EBITDA, показатель чистого долга. С помощью расчета данных показателей можно сделать вывод о соотношении собственного и заемного капитала Общества, степени независимости Общества от займов и кредитов, способности Общества погашать имеющиеся обязательства.

№	Показатель	Пояснения	Норматив	31.12.2021	31.12.2022
1.	Коэффициент финансовой независимости (автономии)	Показывает в какой степени активы Общества сформированы за счет собственного капитала	$\geq 0,5$	0,64	0,60↓
2.	Долг/EBITDA	Показывает способность погасить имеющиеся обязательства	$\leq 3$	0,91	1,16↑
3.	Чистый долг	Отрицательное значение характеризует превышение объема денежных средств над заемными средствами или отсутствие таких средств. Положительное значение говорит о превышении стоимости заемных средств над денежными средствами	—	6 004,4	7 760,1↑

Показатель финансовой независимости по состоянию на 31.12.2022 находится в границах рекомендованных значений.

Рост показателя соотношения совокупного долга к EBITDA в 2022 году обусловлен, в том числе, ростом величины заемных средств на 1 330,2 млн руб. или на 19,7 %.

Показатель чистого долга по состоянию на 31.12.2022 составляет 7 760,1 млн руб., отмечается рост чистого долга относительно показателя по состоянию на 31.12.2021 на 1 755,7 млн руб., что вызвано, ростом остатка заемных средств и снижением остатка денежных средств и денежных эквивалентов.

Показатели финансовой устойчивости свидетельствуют о возможности погашения Обществом своих долговых обязательств за счет собственного имущества.

Для анализа эффективности финансовой деятельности используются показатели рентабельности. Рентабельность – это отношение величины прибыли к показателю, доходность которого требуется оценить, которое позволяет оценить эффективность использования ресурсов.

№	Показатель	Пояснения	31.12.2021	31.12.2022
1.	Рентабельность по Прибыли от продаж	Показывает финансовый результат компании, исключая влияние эффекта структуры капитала (т.е. процентов, уплаченных по заемным средствам), налоговых ставок и амортизационной политики организации	0,3 %	- 0,1 % ↓
2.	Рентабельность EBITDA	Отражает прибыльность компании до уплаты процентов, налогов и амортизации	11,4 %	10,5 % ↓
3.	Рентабельность собственного капитала (ROE)	Показывает, сколько прибыли было получено на единицу собственного капитала	0,3 %	- 2,4 % ↓

Снижение показателей рентабельности связано с изменением финансовых результатов деятельности.



В целом, финансовое положение Общества по состоянию на 31.12.2022 характеризуются следующим:

- коэффициенты ликвидности не достигли рекомендуемых значений;
- показатели финансовой устойчивости свидетельствует о возможности погашения Обществом своих долговых обязательств за счет собственного имущества;
- имеет место снижение показателей эффективности финансовой деятельности;
- по результатам 2022 года Обществом получен убыток в размере 1 101,3 млн руб.;
- процентные расходы за 2022 год сложились в сумме 1 142,0 млн руб., что в 2,4 раза выше процентов к уплате за 2021 год.

## 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.

После анализа материалов, представленных филиалом ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС», экспертами сделан вывод о соответствии Общества утверждённым критериям:

Владение на праве собственности или на ином законном основании на регулируемый период с 01.01.2024 по 31.12.2024 силовыми трансформаторами, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	3510,297
Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 по 31.12.2024 линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяжённостей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 уровней напряжения	ВН – 1872,536км СН1 – 1603,864км СН2 – 9684,929км НН – 8923,67км
Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.rossetivolga.ru/">http://www.rossetivolga.ru/</a>
Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-775-16-42
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 ее продажи на оптовом рынке электрической энер-	отсутствует

### 2.3. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Экспертами проведён анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» за предыдущий, текущий год и расчётный период регулирования.

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

Исходя из анализа представленных документов, экспертами сделан вывод, что имущественный комплекс филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» находится в собственности и характеризуется следующими показателями:

	Протяжённость электрических сетей, км					количество		Общий объем УЕ
	ВСЕГО	в том числе				ПС	ТП и КТП	
		ВН	СН1	СН2	НН			
<b>Утверждено 2022</b>	22 118,08	1 899,32	1 626,11	9646,63	8946,02	171	5473	74559,79
<b>Факт 2022</b>	22 102,53	1 872,54	1 603,86	9 686,13	8 940,0	168	5553	74 322,53
<b>Утверждено 2023</b>	22 143,64	1 872,54	1 603,86	9 690,60	8 976,64	168	5514	74 251,55
<b>Утверждено 2024</b>	22 183,33	1 872,54	1 603,86	9 700,93	9 006,0	168	5587	74 562,18

Снижение условных единиц на 2023 год по сравнению с утверждёнными на 2022год составил 0,413% (ниже на 308,24 УЕ). Это связано с выводом оборудования из эксплуатации.

При этом по сравнению с фактом 2022 года утвержденные условные единицы на 2024 год выросли на - 100,3% (выше на 239,65 УЕ). Это связано с вводом нового оборудования для осуществления технологического присоединения потребителей, а также выполнением мероприятий по инвестиционной программе.

Расчётный годовой объем отпуска определён на основании формируемого ФАС России прогнозного баланса производства и поставок электрической (тепловой) энергии (мощности). Для подтверждения объёмов филиалом ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» представлены договора на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2022-2024 гг, акты об объёме переданной электрической энергии (помесечно).

Оценка обоснованности объёмов передачи электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на 2024 год объем полезного отпуска электрической энергии в размере 4 102,32 млн. кВтч в год в границах сетей филиала.

Полезный отпуск электрической энергии на 2024 год в границах РСК учитывает договорные объёмы потребителей услуг по передаче электроэнергии, заявленные на 2024 год.

млн. кВтч

Статья	Утверждено 2021	Факт 2021	Утверждено 2022	Факт 2022	Утверждено 2023	Утверждено 2024
Поступление в сеть	4 400,80	4 483,21	4 396,90	4 402,27	4 483,21	4 410,00
Потери	396,90	287,29	396,80	285,36	312,78	307,68
%	9,02	6,41	9,02	6,48	6,98	6,98
Полезный отпуск в границах РСК	4 003,9	4 195,93	4000,10	4 116,90	4 170,42	4 102,32

Фактическое поступление в сеть электроэнергии в 2022 году выше утверждённого на 2022 г. на 5,37 млн. кВтч (на 0,1%). Фактические потери за 2022 год ниже утверждённых на 2022 г. на 111,44 млн. кВтч (на -28%). Фактический полезный отпуск за 2022 год выше утверждённого на 116,8 млн. кВтч (на 2,9%).

На 2024 год поступление в сеть электроэнергии планируется с несущественным ростом от фактических показателей 2022 года на уровне 4 410 млн. кВтч.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

Долгосрочные параметры регулирования определены для филиала ПАО «Россети Волга» - Ульяновские распределительные сети Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 22.11.2022 №98-П.

Норматив потерь является долгосрочным параметром регулирования и в отношении филиала составляет 6,98%. Данный норматив рассчитан в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.09.2017 N 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций"

Полезный отпуск на 2024 год по отношению к факту 2022 года ниже на 14,58 млн. кВт\*ч (0,35%), по отношению к утверждённому на 2023 год – ниже на 68,1 млн. кВт\*ч (1,63%) в связи с отклонением планового поступления в сеть на 2024 год от утвержденного в 2023 г.

Полезный отпуск электрической мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2024 год по границам сетей филиала составит 663,66 МВт. Общие потери в распределительных сетях учтены на уровне 49,80 МВт.

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

Расчет экономически обоснованной необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 г. произведен в соответствии с законодательством в области государственного регулирования тарифов и прочими законными и подзаконными актами, в том числе в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Методом регулирования необходимой валовой выручки в отношении филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является вторым годом долгосрочного периода 2023-2027 гг.

Следует отметить, затраты (фактические за 2022 год и предложение на 2024 год) филиал ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» формирует с учётом общесистемных расходов, относимых на передачу электрической энергии в части, приходящейся на Ульяновский регион. Распределение общесистемных расходов по регионам осуществляется пропорционально объёмам электрических сетей в условных единицах в соответствии с Учётной политикой Общества.

Принципы распределения расходов по видам деятельности закреплены в учётной политике ПАО «Россети Волга». Предприятием представлен расчёт «Распределение затрат Исполнительного аппарата ПАО «Россети Волга» по филиалам и видам деятельности за 2022 год», в соответствии с которым доля общесистемных затрат, относимая на стоимость услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС», составляет 8,52%.

В материалах дела также представлен анализ отсутствия дублирования функций между работниками филиала и исполнительного аппарата, который также представлен в Приложении к данному экспертному заключению.

Порядок формирования и ведения отдельного учёта доходов и расходов ПАО «Россети Волга» по филиалам и видам деятельности зафиксированы в приказах организации об Учётной политике и Положении по ведению отдельного учёта доходов и расходов ПАО «Россети Волга». Отражение доходов и расходов в бухгалтерском учёте осуществляется в строгом соответствии с учётной политикой ПАО «Россети Волга», утверждённой приказом ОАО «Россети Волга» от 30.12.2013 № 697 (с изменениями и дополнениями), которая призвана установить единообразие и непротиворечивость применяемых учётных принципов, подходов и методов при организации и ведении бухгалтерского учёта, при формировании бухгалтерской отчётности Общества.

На 2024 год расчёт экономически обоснованного уровня НВВ произведён с учётом вышеуказанных пунктов.

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

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 г. определен регулирующим органом в соответствии с п.11(1) Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ от 17.02.2012 №98-э исходя из следующих параметров тарифного регулирования:

1. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на долгосрочный период регулирования, установленный в размере 1 714,46152 тыс. руб.
2. Индекс эффективности операционных (подконтрольных) расходов в размере 1%.
3. Коэффициент эластичности операционных (подконтрольных) расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, равный 0,75.
4. Индексы потребительских цен определены в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, опубликованном на сайте Минэкономразвития России от 22.09.2023 г.
5. Объем условных единиц по линиям электропередач и оборудованию подстанций на 2024 г. в размере 74 562,18 у.е. в соответствии с расчетами условных единиц по формам П2.1. и П2.2.

Расчетные и обосновывающие материалы по величине объемов обслуживания в условных единицах включают также пообъектный расчет условных единиц с адресной привязкой, представленный Обществом в рамках подтверждения критериев отнесения к ТСО.

6. Показателей фактического уровня инфляции в размере 13,8% и фактического количества условных единиц за 2022 г. в размере 74 322,53 у.е.

п/п	Показатели	Единица измерения	2022г. Факт	2023г. Базовый период	2024г. Период регулирования
1	инфляция	%	13,8%	6,0%	7,2%
2	индекс эффективности операционных расходов	%		1,0%	1,0%
3	количество активов, всего	у.е.	74 322,53	74 251,55	74 562,18
3.1.	ВН	у.е.	14 497,66	14 497,66	14 497,66
3.2.	СН1	у.е.	11 484,62	11 484,62	11 484,62
3.3.	СН2	у.е.	32 570,45	32 444,52	32 711,11
3.4.	НН	у.е.	15 769,80	15 824,76	15 868,80
4	коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов		0,75	0,75	0,75
5	индекс изменения количества активов	%	-0,24%	-0,31%	0,31%
6	итого коэффициент индексации		1,1352840	1,0461462	1,06460988
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб	1 452 428,07	1 714 461,52	1 825 232,67

Уровень операционных (подконтрольных) расходов для филиала Ульяновские РС на 2024 год определен в размере **1 825 232,67** тыс. руб.

### 3.2.Расчёт неподконтрольных расходов

Экспертами проанализированы фактические затраты предприятия по неподконтрольным затратам за 2022 год с учетом обосновывающих материалов и произведены расчеты по нижеуказанным затратам.

Статья	Ед.изм.	2022 утверждено	2022 факт ТСО	2022 факт ЭО	2023 утверждено	2024 предложение	2024 утверждено
Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	1 264 770,79	1 273 996,95	1 273 996,95	1 265 415,87	1 278 520,21	1 199 907,67
Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	6 203,00	12 146,31	12 146,31	10 197,66	10 320,77	10 320,77
аренда объектов электро-сетевого комплекса	тыс.руб	0,00		0,00			0,00
аренда земли		0,00		0,00	3 770,00	3 915,21	3 915,21
прочая аренда		6 203,00		0,00	6 427,66	6 405,56	6 405,56
амортизация ППА (по факту с 2022 года по ФСБУ)			6 229,03	6 229,03			
начисленные проценты по арендным обязательствам (по факту с 2022 года по ФСБУ)			5 917,29	5 917,29			
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	79 601,73	72 799,20	72 799,20	74 558,49	75 008,75	72 799,20

плата за землю (это аренда земли по УРС)	тыс.руб	4 108,33		0,00	0,00		
налог на имущество	тыс.руб	70 344,01	67 617,23	67 617,23	69 616,08	69 609,47	67 617,23
прочие налоги и сборы, в т.ч.	тыс.руб	5 149,39	5 181,97	5 181,97	4 942,41	5 399,28	5 181,97
<i>транспортный налог</i>			2 358,80	2 358,80	2 342,61	2 398,17	2 358,80
<i>прочие налоги (экология)</i>			2 823,17	2 823,17	2 599,80	3 001,11	2 823,17
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	280 170,26	298 185,60	298 185,60	365 119,61	388 709,96	387 872,19
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	21 883,23	162 294,98	23 660,85	30 393,19	110 327,57	5 550,04
Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	23 247,53	-15 907,09	0,00	34 995,44	0,00	0,00
налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	13 347,46		0,00	0,00		
текущий налог на прибыль				0,00	5 123,48		
налог на РПП					29 871,97		
Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб	57 842,93	84 504,09	67 512,90	30 598,85	32 206,60	27 698,25
Амортизация ОС	тыс.руб	398 058,93	459 632,24	459 632,24	501 985,31	527 133,34	527 133,34
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	53 389,83			0,00		
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	2,30%			0,00%	0,00%	0,00%
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>2 185 168,23</b>	<b>2 347 652,28</b>	<b>2 207 934,05</b>	<b>2 313 264,41</b>	<b>2 422 227,20</b>	<b>2 231 281,46</b>

### Статья «Оплата услуг ПАО ФСК ЕЭС»

Предприятием заявлены расходы на услуги ПАО «ФСК-Россети» в размере 1 278 520,21 тыс. руб. исходя из заявленной мощности, утвержденным Сводным Прогнозным балансом электрической энергии и мощности по Ульяновской области, плановой цены покупки потерь и ставки на содержание, определенный предприятием на основании прогнозных данных.

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК Россети» на 2024 год экспертами включены в размере 1 199 907,67 тыс. руб. согласно представленному ниже расчету:

ПОКАЗАТЕЛИ	2024 год		
	1 полугодие	2 полугодие	год
Заявленная мощность, всего	399,13500	379,01100	389,0730
<i>ПАО "Россети Волга" - УРС</i>	<b>326,9370</b>	<b>306,8130</b>	<b>316,8750</b>
Потери ЕНЭС, всего	50,2800	57,9500	108,2300
<i>ПАО "Россети Волга" - УРС</i>	<b>31,6491</b>	<b>41,2416</b>	<b>72,8907</b>
Ставка на содержание (руб/МВт/месяц)	256 086,62	282 975,75	269 183,49
Ставка на потери (руб.МВтч)	2 423,34	2 423,34	2 423,34
Итого, затраты на содержание (тыс.руб.)	613 278,80	643 505,53	1 256 784,33
<i>ПАО "Россети Волга" - УРС</i>	<b>502 345,15</b>	<b>520 923,83</b>	<b>1 023 268,98</b>
Итого, затраты на потери (тыс.руб.)	121 845,38	140 432,38	262 277,76
<i>ПАО "Россети Волга" - УРС</i>	<b>76 696,39</b>	<b>99 942,30</b>	<b>176 638,69</b>
Всего, затраты на оплату услуг "ПАО ФСК Россети", тыс.руб.	735 124,18	783 937,91	1 519 062,09
<i>ПАО "Россети Волга" - УРС</i>	<b>579 041,54</b>	<b>620 866,13</b>	<b>1 199 907,67</b>

Затраты на содержание рассчитаны в соответствии с тарифами, утвержденными Приказом ФАС России от 31.10.2023 №786/23. Ставка на содержание 1 полугодия 2024

год составляет 256 086,62 руб./МВт/мес, 2 полугодия 282 975,72 руб./МВт/мес. Заявленная мощность 1 полугодия 2024 года – 326,937 МВт, 2 полугодия 2024 года – 306,813 МВт, что соответствует заявке филиала и Сводному прогнозному балансу.

Тариф на оплату потерь на 2024 год составит 2 423,34 руб./МВтч (в соответствии с прогнозным значением ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по сетям ЕНЭС, на 2024 год, опубликованной на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка»). Потери в сетях ПАО «ФСК Россети» экспертами определены на уровне 72,89 млн. кВтч. как среднее значение фактических данных за 3 предыдущих отчетных периода.

Таким образом, за счет снижения величины заявленной мощности снижение затрат по сравнению с утвержденными значениями 2023 года составляет 5%.

#### **Статья «Аренда имущества»**

В соответствии с пунктами 28 и 29 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из расходов (цены), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

Обществом представлены обосновывающие материалы, которые включают в себя:

- договор с ПАО «Ульяновскэнерго» на аренду нежилого помещения, расположенного по адресу: Ульяновская область, Тереньгульский район, р. п. Тереньга, ул. Ульяновская, д. 1. Величина арендной платы по договору с 03.01.2017 г. составляет 15,25 тыс. руб. в месяц;

- договор с Комитетом по управлению имуществом города Димитровграда Ульяновской области на аренду нежилых помещений для размещения офиса, расположенных по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Гагарина, д. 141. Величина арендной платы по договору составляет 11,31 тыс. руб. в месяц;

- договор с ООО «Управляющая компания «Клевер-Профит» Д.У. ЗПИФН «Клевер недвижимость» на аренду нежилых помещений, расположенных по адресу: Саратовская область, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44 общей площадью 6 930 кв. м. Величина арендной платы по договору составляет 338,14 тыс. руб. в месяц;

- договор с ООО «Рейн» на аренду нежилых помещений, расположенных по адресу: Саратовская область, г. Саратов, ул. Московская, д. 35, общей площадью 1 781,4 кв. м. Величина арендной платы по договору составляет 169,07 тыс. руб. в месяц.

- реестр договоров на аренду земельных участков;

- свидетельства на собственность ЗТП, под которыми арендованы земельные участки в количестве 202 штук;

- реестры счетов-фактур и оплаты аренды земельных участков за 2022 год;

- уведомления об отказе в государственной регистрации договоров аренды нежилых помещений.

Расходы на аренду земли в размере 3 915,21 тыс. руб. и аренду помещений 6 405,56 тыс. руб. на 2024 год предприятием подтверждены в полном объеме.

На основании п.10, п. 17 и п.20 ФСБУ 25/2018 и п. 3.4. Учетной политики ПАО "Россети Волга", в связи с законодательными изменениями в бухгалтерском учете, начиная с 1 января 2022 года статья "Амортизация основных средств", учитывает, а, соответственно, статья "Плата за аренду имущества" не учитывает, расходы по долгосрочной (более 12 месяцев) аренде имущества, включая землю. Так же начиная с 1 января 2022 года статья " Начисление процентов по арендным обязательствам ", учиты-

вает расходы по начисленным процентам по долгосрочной (более 12 месяцев) аренде имущества, включая землю, которые не вошли в стоимость активов и не отражаются в составе статьи "Амортизация основных средств" в подстатье "Амортизация права пользования активом и обесценение права пользования активом"

В связи с вышеизложенным фактические затраты по статьям «Амортизация ППА» - 6 229,03 тыс. руб. и «Начисление процентов по арендным обязательствам» - 5 917,29 тыс. руб. экспертами признаются экономически обоснованными по статье «Аренда имущества» и в сумме представляют 12 146,31 тыс. руб.

Проанализировав представленные предприятием подтверждающие документы по статье «Аренда имущества» за 2022год; реестры (расшифровки) статьи, содержащие информацию о реквизитах договоров, наименованиях контрагентов, предметах договоров и расходах по договорам на 2022г., реестры платежных поручений, платежные поручения, копии договоров аренды зданий и земельных участков, расходы на аренду имущества на 2024 год эксперты предлагают признать экономически обоснованными на уровне предложений предприятия в соответствии с договорными величинами в размере **10 320,77 тыс. руб., в том числе общехозяйственные расходы – 6 086,81 тыс. руб.**

Подробный пообъектный расчет аренды представлен в шаблоне ENERGI.CALC.NVV.TSO на 2024 год и в приложении к экспертному расчету.

### Статья «Налоги»

Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области при анализе фактических расходов по статье «Налоги и сборы» руководствовалось представленными предприятием обосновывающими материалами: налоговыми декларациями, договорами, регистрами.

Предложение филиала по статье «Налоги» на 2024 год составляет 75 008,75 тыс.руб.

Фактические затраты по статье «Налоги» включают в себя следующие виды, представленные в таблице ниже:

Статья затрат	Плановые расходы 2024года	Фактические расходы 2022 года	
	Утверждено Агентством	Расходы филиала по передаче э/э	Принято Агентством
Налоги и сборы, всего, в т. ч.	72 799,19	72 799,19	72 799,19
водный налог	6,40	6,40	6,40
транспортный налог	2 358,80	2 358,80	2 358,80
налог на имущество	67 617,23	67 617,23	67 617,23
экологические платежи	1 591,41	1 591,41	1 591,41
платежи за использование радиочастотного спектра	625,63	625,63	625,63
прочие налоги и сборы, относимые на себестоимость	599,73	599,73	599,73

Водный налог – 6,40 тыс. руб. - подтвержден декларацией.



Транспортный налог – 2 358,80 тыс. руб. - подтвержден регистрами налогового расчета по транспортному налогу и первичными данными бухгалтерского учета.

Налог на имущество – 67 617,23 тыс. руб., в том числе общехозяйственные расходы – 94,38 тыс. руб., подтвержден налоговыми декларациями (пообъектно).

Платежи за использование радиочастотного спектра – 625,63 тыс. руб.

Анализ расходов платежей за использование радиочастотного спектра показал, что данные расходы обусловлены необходимостью использования в филиале радиосвязи. Подвижная УКВ радиосвязь является основным средством для связи с персоналом оперативно-выездных, аварийно-восстановительных и прочих бригад вне мест постоянной дислокации, особенно в местах отсутствия уверенного сигнала сотовой связи мобильных операторов, в связи с этим эксперты данные затраты признают экономически обоснованными.

Затраты по статье «Сбор за использование радиочастотного спектра» в 2022 году сформированы на основании:

- Приказа Минкомсвязи России от 30.06.2011 № 164 «Об утверждении Методики расчета размеров разовой платы и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра»;

- статьи 23 «Распределение радиочастотного спектра» Федерального закона от 07.07.2003 г. № 126-ФЗ «О связи»;

- статьи 24 «Выделение полос радиочастот и присвоение (назначение) радиочастот или радиочастотных каналов» Федерального закона от 07.07.2003 г. № 126-ФЗ «О связи»,

- пункта 39 «Порядка проведения экспертизы возможности использования заявленных радиоэлектронных средств и их электромагнитной совместимости с действующими и планируемыми для использования радиоэлектронными средствами, рассмотрения материалов и принятия решений о присвоении (назначении) радиочастот или радиочастотных каналов в пределах выделенных полос радиочастот», утверждённого решением ГКРЧ от 07.11.2016 г. № 16-39-01, Роскомнадзор исполняет государственную услугу по присвоению (назначению) радиочастоты или радиочастотных каналов;

- пункта 3 Постановления Правительства Российской Федерации от 16 марта 2011 г. № 171 «Об установлении размеров разовой платы и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра и взимания такой платы»;

- Положения о радиочастотной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2014 г. № 434.

Филиалом представлен пообъектный расчет.

Расходы на экологические платежи в размере 1 591,41 тыс. руб., в том числе общехозяйственные расходы – 6,4 тыс. руб. сформированы из затрат на вывоз, размещение, утилизацию и захоронение отходов, затрат на разработку экологических нормативов и экологический контроль, затрат на разработку проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу, затрат на оплату услуг экологических организаций.

Перечисленные затраты сформированы на основании договоров, заключенных по результатам конкурсных процедур.

Филиалом предоставлены подтверждающие первичные документы и пообъектный расчет расходов.

Прочие налоги представлены в таблице:

Фактические расходы по прочим налогам 2022года	
Статья затрат	тыс. руб.
Итого прочие налоги и сборы:	599,734
в т. ч. на передачу	599,730
Сбор в системе "Платон" за проезд автотранспорта, имеющего разрешенную максимальную массу свыше 12 тн по автомобильным дорогам федерального значения	270,072
в т. ч. на передачу	270,072
Госпошлина за обучение, в т.ч. аттестацию в Федеральной службе по надзору в сфере транспорта	42,901
в т. ч. на передачу	42,897
Оплата госпошлины за выдачу спец. разрешения на движение по автодорогам крупногабаритного транспорта	120,000
в т. ч. на передачу	120,000
Госпошлина за регистрацию и техосмотр автотранспортных средств в Гос-технадзоре и ГИБДД	163,851
в т. ч. на передачу	163,851
Пошлина за рассмотрение заявления о досрочном прекращении правовой охраны товарных знаков и внесении изменений в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания РФ	2,910

Проанализировав представленные предприятием обосновывающие материалы, расчёты и расшифровки фактические расходы филиала за 2022 года по данной статье в размере 72 799,19 тыс. руб., в том числе общехозяйственные расходы – 103,68 тыс. руб. экспертами признаны экономически обоснованными.

Расчёт плановых расходов на оплату налогов и других обязательных платежей экспертами произведён исходя из предоставленных отчётов о фактически произведённых расходах за 2022 год, налоговых деклараций, о планируемых изменениях на 2024 год на основании дополнительно представленной информации в период рассмотрения тарифной заявки. В соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования эксперты предлагают считать экономически обоснованными затраты для включения в НВВ на содержание в размере 72 799,19 тыс. руб., в том числе общехозяйственные расходы – 103,68 тыс. руб., на уровне факта 2022 года, что ниже заявки филиала на 3%:

- налог на имущество – 67 617,23 тыс. руб. (в т.ч. ОХР 94,38 тыс.руб.);
- транспортный налог – 2 358,80 тыс. руб. (в т.ч. ОХР 0,00 тыс.руб);
- экологические платежи – 1591,41 тыс. руб. (в т.ч. ОХР 6,40 тыс.руб.);
- водный налог – 6,40 тыс.руб. (в т.ч. ОХР 0,00 руб)
- платежи за использование радиочастотного спектра - 625,63 тыс. руб. (в т.ч. ОХР 0,00 тыс.руб);
- прочие налоги – 599,73 тыс. руб. (в т.ч. ОХР 2,91 тыс.руб.)

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

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 298 185,6 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 365 119,61 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 388 709,96 тыс. руб. (из расчёта 30,4%). 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» филиала «Ульяновские РС» по производственным отделениям, относимые на услуги по передаче электрической энергии, за 2022 год подтверждены следующими документами:

- расшифровка (расчёт) затрат по статье «Страховые взносы» с расшифровкой на обязательное социальное, пенсионное, медицинское страхование по филиалу «Ульяновские РС» по факту 2022 года и за период 2023-2024 гг.;

- расшифровка страховых взносов Исполнительного аппарата ПАО «Россети Волга»;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 «Основное производство» по производственным отделениям филиала «Ульяновские РС» за 2022 год»;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 23 «Вспомогательные производства» за 2022 год;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 25 «Общепроизводственные расходы» за 2022 год;

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

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 96 «Резервы предстоящих расходов» за 2022 год.

Фактические отчисления на социальные нужды по филиалу складываются по данным оборотно-сальдовых ведомостей по счетам 69 (производственные отделения и исполнительный аппарат), 96 (производственные отделения и исполнительный аппарат), также с учетом затрат на директора филиала, которые передаются АВИЗО по передаче затрат. При формировании отчислений на социальные нужды из ОСВ по счетам 69 и 96, исключаются затраты по Сч\08 - Вложения во внеоборотные активы, данные затраты не относятся на себестоимость.

Экспертами был проведён анализ экономической обоснованности фактических расходов затрат по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год. Фактическая заработная плата на 1 работника филиала за 2022 год по данным организации составила 41 652,69 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 2022 год составила 46 991,10 руб. Т.е. затраты на фонд оплаты труда в составе подконтрольных признаны экспертами экономически обоснованными.

Экономически обоснованными фактическими затратами экспертами принимаются в размере 298 185,6 тыс. руб., на уровне фактических расходов предприятия.

Фактический уровень отчислений в % за 2022 год соответствует 30,33%.

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 фактического процента отчислений 30,33% к сумме выплат и иных вознаграждений, начисленных плательщиками страховых взносов за расчётный период в пользу физических лиц.

Таким образом, по статье «Отчисления на социальные нужды» расходы на 2024 год признаются экспертами, экономически обоснованными в размере 387 872,19 тыс. руб., в том числе общехозяйственные расходы – 6 502,79 тыс. руб.

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

Предприятием планируются по данной статье расходы в размере 110 327,57 тыс. руб., в том числе:

- теплоэнергия на хозяйственные нужды – 4 893,05 тыс. руб.;

- % за пользование кредитом – 84 689,92 тыс. руб.
- расходы на оформление имущественных прав – 5 039,33 тыс. руб.;
- резерв по сомнительным долгам – 15 705,27 тыс. руб.

*Тепловая энергия на хозяйственные нужды*

В качестве обоснования фактических расходов за 2022 год филиалом «Ульяновские РС» представлены следующие документы:

- реестр договоров на покупку теплоэнергии на хозяйственные нужды по филиалу «Ульяновские РС» за 2022 год;
- реестры счетов-фактур на покупку тепловой энергии за 2022 год по контрагентам;
- действующие договоры теплоснабжения;
- счета-фактуры по договорам теплоснабжения за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 «Основное производство» по производственным отделениям филиала «Ульяновские РС» за 2022 год.

Фактические расходы за 2022 год по данной статье подтверждены представленными документами и признаются экспертами, экономически обоснованными в размере 3 963,02 тыс. руб.

При анализе затрат и обосновывающих материалов к ним Агентство также исходило из того, что затраты подтверждены договорами, и контрагенты выбраны в результате проведенных конкурсных процедур, что соответствует положениям п. 29 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»

Расчёт планируемых расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды на 2024 год выполнен исходя из ожидаемых объёмов потребления тепловой энергии за 2023 год (по каждому поставщику тепловой энергии) и прогнозных тарифов на тепловую энергию (по каждому поставщику тепловой энергии) в 2024 году. По мнению экспертов, планируемые филиалом на 2024 год расходы в сумме 4 893,05 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

Расчет представлен в Приложениях к экспертному заключению.

*Проценты за пользование кредитом*

По расчету филиала ПАО «Россети Волга» – «Ульяновские РС» расходы по статье «Проценты за пользование кредитом» в 2024 году составят 84 689,92 тыс. руб.

Фактические расходы за 2022 год по рассматриваемой статье признаны экспертами экономически обоснованными в размере 16 114,60 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов филиалом ПАО «Россети Волга» – «Ульяновские РС» представлены следующие документы:

- расчёт кассовых разрывов по филиалу ПАО «Россети Волга» – «Ульяновские РС» на 2024 год;
- информация о динамике ссудной задолженности ПАО «Россети Волга» за 2022 год;
- расчет средневзвешенной ставки по кредитному договору;
- реестр действующих кредитных договоров Общества;
- кредитные договоры Общества;
- данные о фактическом распределении кредитного портфеля и начисленных процентов по управленческому платёжному календарю по филиалам в 2022, 2023 годах и прогноз на 2024 год;

-бюджет движения денежных средств по видам деятельности за период 2022-2024 гг.

Эксперты проанализировали предоставленные филиалом материалы и выявили, что плановая величина процентов за пользование кредитом на 2024 год рассчитана исходя из планового кредита суммой 400 млн.руб, проект кредитного договора филиалом не представлен. Эксперты к расчету затрат на 2024 год приняли сумму по имеющимся заключенным договорам, и установили расходы по данной статье равными 656,99 тыс.руб, в том числе общехозяйственные расходы – 0 руб., на уровне ожидаемых данных за 2023 год.

#### *Расходы на оформление имущественных прав*

Фактические затраты в 2022 году по статье «Расходы на оформление имущественных прав», подтвержденные данными бухгалтерского учета, договорами подряда, актами выполненных работ, экспертами признаны экономически обоснованными.

В связи с тем, что отсутствует подробная расшифровка имущества, подлежащего оформлению в 2024 году, эксперты предлагают не включать затраты на оформление имущественных прав в НВВ филиала на 2024 год.

Данные затраты по факту будут учтены в составе корректировки неподконтрольных расходов при последующем регулировании в соответствии с действующими методическими указаниями №98-э.

#### *Резервный фонд*

В соответствии с Учётной политики ПАО «Россети Волга» размер обязательных ежегодных отчислений в резерв по сомнительным долгам Общества составляет 1,5 % от выручки. Создание резерва не связано непосредственно с оказанием услуг по передаче электрической энергии. Возложение бремени расходов на создание резервного фонда на потребителей не соответствует принципам экономической обоснованности тарифов и соблюдения баланса интересов поставщиков и потребителей. Учитывая изложенное, подтвердить экономическую обоснованность расходов по рассматриваемой статье не представляется возможным. Кроме того, по данным бухгалтерского учета, за предыдущие отчетные периоды Обществом ни разу не формировался резерв по сомнительным долгам в заявленном объеме. В соответствии с этим, эксперты предлагают не включать затраты на резерв по сомнительным долгам в НВВ филиала на 2024 год.

Таким образом, по статье «Прочие неподконтрольные расходы» эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2024 год затраты в размере 5 550,04 тыс. руб., в том числе общехозяйственные расходы – 0,00 тыс. руб.

#### **Статья «Налог на прибыль и иные аналогичные обязательства»**

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили (-)15 907,09 тыс. руб., в т.ч. налог на прибыль – 0 руб., иные аналогичные активы/обязательства (-)15 907,09 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период.

Так как по данным раздельного учета за 2022 год фактический текущий налог на прибыль 0,00 тыс. руб., экспертами плановая величина на 2024 год принята в размере 0,00 тыс.руб.

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

Выпадающие доходы сетевой организации от технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяются в соответствии с п. 87 Основ ценообразования.

Предприятием планируются затраты по данной статье в размере 32 206,60 тыс. руб., рассчитанные исходя из размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение и размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки.

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 г. № 215-э/1, отчет о произведенных технологических присоединениях за 2022 год, расшифровка по оказанным услугам технологического присоединения в разрезе договоров на ТП.

Экономически обоснованными выпадающими доходами за 2022 год эксперты принимают в размере 67 512,90 тыс.руб.:

- расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение – 55 161,83 тыс. руб.

- расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, – 12 351,07 тыс. руб.

Экспертами на 2024 год был проведен анализ представленных документов, и произведен пересчет выпадающих расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт и до 150 кВт включительно.

На основании изложенного, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2024 год затратами по данной статье расходы в размере 27 698,25 тыс. руб., в том числе общехозяйственные – 0,00 тыс. руб., согласно расчету, приведенному в таблице ниже:

- расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение – 11 900,58 тыс. руб.

- расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, – 15 797,67 тыс. руб.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

N п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год	Расчетные (фактические) данные за 2022 год	ЭО факт за 2022	Плановые показатели на 2024 год		
		расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии(тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии(тыс. руб.)
1	2	12	15		19	20	21
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2]:	7 146,60	13 441,12	7 146,60	14 911,00	1 055	15 736,08
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	4 130,73	7 227,88	4 130,73	8 280,00	1 055	8 738,16
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	3 015,86	6 213,25	3 015,86	6 631,00	1 055	6 997,92
1.2.2.	проверка выполнения технических условий			0,00			
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	65 255,51	71 572,41	51 767,31	X	X	54 823,67
Для территорий городских населенных пунктов		15 117,73	15 931,60	13 527,58	X	X	13 416,36
3.	Строительство воздушных линий	8 535,63	9 883,87	7 644,060	X	4,975	6 432,63
Строительство ВЛ 0,4 кВ		6 141,19	8 381,00	6 141,19	x	4,510	5 831,43
3.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))	6 141,19	8 381,00	6 141,19	x	4,510	5 831,43
3.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))	6 141,19	8 381,00	6 141,19	x	4,510	5 831,43
3.3.1.3	Материал провода (сталеалюминиевый (l=3))	6 141,19	8 381,00	6 141,19	x	4,510	5 831,43
3.3.1.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))	6 141,19	8 381,00	6 141,19	x	4,510	5 831,43
3.3.1.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	6 141,19	8 381,00	6 141,19	1 292 905,05	4,510	5 831,43
3.3.1.3.2	Сечение провода (от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))	-	0,00	0,00	x	0,000	0,00

3.3.1.3.2.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	-	0,00	0,00	1 614 200,63	0,000	0,00
3.3.1.4	Материал провода (алюминиевый (l=4))	0,00	0,00	0,00	x	0,000	0,00
3.3.1.4.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))	0,00	0,00	0,00	x	0,000	0,00
3.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))		0,00	0,00		0,000	0,00
<b>Строительство ВЛ 6-10 кВ</b>		<b>2 394,44</b>	<b>1 502,87</b>	<b>1 502,87</b>	<b>x</b>	<b>0,465</b>	<b>601,20</b>
3.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))	2 394,44	1 502,87	1 502,87	x	0,465	601,20
3.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))	2 394,44	1 502,87	1 502,87	x	0,465	601,20
3.3.1.3	Материал провода (сталеалюминиевый (l=3))	2 394,44	1 502,87	1 502,87	x	0,465	601,20
3.3.1.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))	2 394,44	1 502,87	1 502,87	x	0,465	601,20
3.3.1.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	2 394,44	1 502,87	1 502,87	1 292 905,05	0,465	601,20
3.3.1.3.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))	0,00	0,00	0,00	x	0,000	0,00
3.3.1.3.2.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00
3.3.2	Тип провода (неизолированный провод (k=2))	-		0,00	x	0,000	0,00
3.3.2.3	Материал провода (сталеалюминиевый (l=3))	-		0,00	x	0,000	0,00
3.3.2.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))	-		0,00	x	0,000	0,00
3.3.2.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	-		0,00		0,000	0,00
<b>4.</b>	<b>Строительство кабельных линий 6-10 кВ</b>	<b>-</b>		<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
4.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))	-		0,00	x	0,000	0,00
4.1.2	Многожильные (k=2)	-		0,00	x	0,000	0,00
4.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)	-		0,00	x	0,000	0,00
4.1.2.1.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))	-		0,00	x	0,000	0,00
4.1.2.1.2.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n=1))	-		0,00		0,000	0,00
<b>6.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	<b>5 099,42</b>	<b>4 778,54</b>	<b>4 614,33</b>	<b>x</b>	<b>405</b>	<b>5 434,27</b>



6.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1)	0,00	0,00	0,00	x	0	0,00
6.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j=2)	5 099	567,38	4 614,33	x	405	5 434,27
6.2.1	Однотрансформаторные (k=1)	403,17	567,38	4 614,33	x	405	5 434,27
6.2.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1)	403,17	567,38	403,17	x	15	693,47
6.2.1.1.1	Столбового/маячкового типа (m=1)			0,00		0	0,00
6.2.1.1.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	403,17	567,38	403,17	<sup>46</sup> 231,56	15	693,47
6.1.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (l = 2)	4 696,25		0,00			
6.1.1.2.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	4 696,25	4 211,16	4 211,16	<sup>17</sup> 962,34	210	3 772,09
6.2.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l=3)	0,00	0,00	0,00	x	180	968,71
6.2.1.3.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	0,00	0,00	0,00	<sup>5</sup> 381,70	180	968,71
6.2.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (l=4)			0,00			
6.2.1.4.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)			0,00			
6.2.1.5	Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно (l=5)			0,00			
6.2.1.5.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)			0,00			
6.2.1.6.	Трансформаторная мощность от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6)	0	0,00	0,00	x	0	0,00
6.2.1.6.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	0,00	0,00	0,00		0	0,00
8.	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (по уровню напряжения 0,4 кВ)</b>	<b>1 482,67</b>	<b>1 269,19</b>	<b>1 269</b>	<b>x</b>	<b>55</b>	<b>1 549,46</b>
8.1.	однофазный (j "1)	117,82	75,37	75,37	x	10	108,23
8.1.1	прямого включения (k=1)	117,82	75,37	75,37	<sup>11</sup> 392,70	10	108,23
8.2.	трехфазный (j "2)	1 364,85	1 193,82	1 193,82	x	45	1 441,23
8.2.1	прямого включения (k=1)	1 364,85	1 193,82	1 193,82	<sup>32</sup> 027,26	45	1 441,23
<b>Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (село)</b>		<b>50 137,78</b>	<b>55 640,81</b>	<b>38 239,73</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>41 407,31</b>
<b>Строительство ВЛ 0,4 кВ</b>		<b>26 811,67</b>	<b>38 794,07</b>	<b>26 811,67</b>	<b>x</b>	<b>19,932</b>	<b>25 770,40</b>
3.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))	26 811,67	38 794,07	26 811,67	x	19,932	25 770,40

3.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))	26 811,67	38 794,07	26 811,67	x	19,932	25 770,40
3.3.1.3	Материал провода (стале-алюминиевый (l=3))	26 811,67	38 794,07	26 811,67	x	19,932	25 770,40
3.3.1.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))	26 811,67	38 794,07	26 811,67	x	19,932	25 770,40
3.3.1.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	26 811,67	38 794,07	26 811,67	1 292 905,05	19,932	25 770,40
3.3.1.3.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))	0,00	0,00	0,00	x	0,000	0,00
3.3.1.3.2.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))		0,00	0,00	1 614 200,63	0,000	0,00
3.3.1.4	Материал провода (алюминиевый (l = 4))	0,00	0,00	0,00	x	0,000	0,00
3.3.1.4.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))	0,00	0,00	0,00	x	0,000	0,00
3.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00
<b>Строительство ВЛ 6-10 кВ</b>		<b>6 332,63</b>	<b>5 418,68</b>	<b>0,00</b>	<b>x</b>	<b>3,016</b>	<b>3 899,83</b>
3.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))	6 332,63	5 418,68	5 418,68	x	3,016	3 899,83
3.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))	6 332,63	5 418,68	5 418,68	x	3,016	3 899,83
3.3.1.3	Материал провода (стале-алюминиевый (l=3))	6 332,63	5 418,68	5 418,68	x	3,016	3 899,83
3.3.1.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))	6 332,63	5 418,68	5 418,68	x	3,016	3 899,83
3.3.1.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	6 332,63	5 418,68	5 418,68	1 292 905,05	3,016	3 899,83
3.3.1.3.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))	0,00	0,00	0,00	x	0,000	0,00
3.3.1.3.2.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00
3.3.2	Тип провода (неизолированный провод (k = 2))	0,00	0,00	0,00	x	0,000	0,00
3.3.2.3	Материал провода (стале-алюминиевый (l=3))	0,00	0,00	0,00	x	0,000	0,00
3.3.2.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))	0,00	0,00	0,00	x	0,000	0,00
3.3.2.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00
6.	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	<b>12 586,79</b>	<b>7 887,93</b>	<b>7 887,93</b>	<b>x</b>	<b>316</b>	<b>7 277,03</b>
6.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1)	0,00	0,00	0,00	x	0	0,00
6.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j=2)	12 586,79	7 887,93	7 888	x	316	7 277,03

6.2.1	Однотрансформаторные (к=1)	12 586,79	7 887,93	7 887,93	x	316	7 277,03
6.2.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1)	6 228,81	4 349,90	4 349,90	x	83	3 852,63
6.2.1.1.1	Столбового/маячкового типа (m=1)		0,00	0,00		0	0,00
6.2.1.1.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	6 228,81	4 349,90	4 349,90	<sup>46</sup> 231,56	83	3 852,63
6.2.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (l=2)	4 768,83	3 068,13	3 068,13	x	173	3 101,50
6.2.1.2.1	Столбового/маячкового типа (m=1)		0,00	0,00		0	0,00
6.2.1.2.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	4 768,83	3 068,13	3 068,13	<sup>17</sup> 962,34	173	3 101,50
6.2.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l=3)	1 589,15	469,90	469,90	x	60	322,90
6.2.1.3.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	1 589,15	469,90	469,90	<sup>5</sup> 381,70	60	322,90
6.2.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (l=4)	-		0,00	x	0	0,00
6.2.1.4.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	-		0,00		0	0,00
6.2.1.5	Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно (l=5)			0,00			
6.2.1.5.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)			0,00			
6.2.1.6	Трансформаторная мощность от 630 до 1000 кВА включительно (l=6)	-		0,00	x	0	0,00
6.2.1.6.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	-		0,00		0	0,00
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (по уровню напряжения 0,4 кВ)	4 406,70	3 540,14	3 540	x	163	4 460,05
8(1).1.	однофазный (j=1)	932,45	602,96	602,96	x	36	413,93
8(1).1.1	прямого включения (k=1)	932,45	602,96	602,96	<sup>11</sup> 392,70	36	413,93
8(1).2.	трехфазный (j=2)	3 474,25	2 937,17	2 937,17	x	126	4 046,11
8(1).2.1	прямого включения (k=1)	3 474,25	2 937,17	2 937,17	<sup>32</sup> 027,26	126	4 046,11
8(1).2.2	полукошвенного включения (k=2)		0,00	0,00		0	0,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	3 752,08	3 752,08	752,08 <sup>3</sup>	<sup>4</sup> 177,76	<sup>14</sup> 040,83	58 659,16

10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1+ п. 2 -п. 9)	68 650,02	81 261,45	55 161,83	X	X	11 900,58
-----	--	-----------	-----------	-----------	---	---	-----------

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

N п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год	Расчетные (фактические) данные за 2022 год	Экономически обоснованные по мнению экспертов на 2022 год данные	Плановые показатели на 2024 год		
					стандарт, тариф, ставка (руб. /кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	Утверждено, Плановые ВД на 2024 год
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	15 854,07	14 716,36	2 351,07	X	X	15 797,67
Для территорий городских населенных пунктов		1 214,14	848,28	771,69	X	X	2 512,57
2.	Строительство воздушных линий	310,372	311,252	234,664	x	0,611	823,486
Строительство ВЛ 0,4 кВ		229,47	294,55	217,97	x	0,484	659,93
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))	229,47	294,55	217,97	x	0,484	659,93
2.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))	229,47	294,55	217,97	x	0,484	659,93
2.3.1.3	Материал провода (сталеалюминиевый (l=3))	229,47	294,55	217,97	x	0,484	659,93
2.3.1.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))	81,64	70,13	70,13	x	0,379	490,44
2.3.1.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	81,64	70,13	70,13	1292905	0,379	490,44
2.3.1.4.2	Сечение провода (от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))	-	-	147,83	x	0,105	169,49
2.3.1.4.2.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	147,83	224,42	147,83	1614200	0,105	169,49
Строительство ВЛ 6-10 кВ		80,90	16,70	16,70	x	0,127	163,55
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))	80,90	16,70	16,70	x	0,127	163,55
2.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))	80,90	16,70	16,70	x	0,127	163,55
2.3.1.3	Материал провода (сталеалюминиевый (l=3))	80,90	16,70	16,70	x	0,127	163,55
2.3.1.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))	80,90	16,70	16,70	x	0,127	163,55
2.3.1.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	80,90	16,70	16,70	1292905	0,127	163,55

5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	903,76	537,03	537,03	x	200	1 689,09
5.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (10/0,4 кВ (j=2))	903,76	537,03	537,03	x	200	1 689,09
5.2.1	Однотрансформаторные (k=1)						
5.2.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1)	-	-	-		15	693,47
5.2.1.1.1	Столбового/маячкового типа (m=1)						
5.2.1.1.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	-	-	-	46 231,56	15	693,47
5.2.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l=3)	903,76	537,03	537,03	x	185	995,61
5.2.1.3.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	903,76	537,03	537,03	5 381,70	185	995,61
<b>Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (село)</b>		<b>14 639,93</b>	<b>13 868,08</b>	<b>11 579,38</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>13 285,10</b>
<b>Строительство ВЛ 0,4 кВ</b>		<b>3 374,37</b>	<b>4 459,72</b>	<b>3 374,37</b>	<b>x</b>	<b>3,271</b>	<b>4 329,77</b>
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))	3 374,37	4 459,72	3 374,37	x	3,271	4 329,77
2.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))	3 374,37	4 459,72	3 374,37	x	3,271	4 329,77
2.3.1.3	Материал провода (сталеалюминиевый (l=3))	3 374,37	4 459,72	3 374,37	x	3,271	4 329,77
2.3.1.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))	2 870,71	3 909,13	2 870,71	x	2,959	3 825,06
2.3.1.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	2 870,71	3 909,13	2 870,71	1292905	2,959	3 825,06
2.3.1.3.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))	503,66	550,59	503,66	x	0,313	504,71
2.3.1.3.2.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	503,66	550,59	503,66	1614200	0,313	504,71
<b>Строительство ВЛ 6-10 кВ</b>		<b>2 507,80</b>	<b>3 052,49</b>	<b>2 507,80</b>	<b>x</b>	<b>1,201</b>	<b>1 553,21</b>
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))	2 507,80	3 052,49	2 507,80	x	1,201	1 553,21
2.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))	2 507,80	3 052,49	2 507,80	x	1,201	1 553,21
2.3.1.3	Материал провода (сталеалюминиевый (l=3))	2 507,80	3 052,49	2 507,80	x	1,201	1 553,21
2.3.1.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))	2 507,80	3 052,49	2 507,80	x	1,201	1 553,21
2.3.1.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1))	2 507,80	3 052,49	2 507,80	1292905	1,201	1 553,21
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	8 757,77	6 355,86	5 697,21	x	994	7 402,12
5.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (10/0,4 кВ (j=2))	8 757,77	6 355,86	5 697,21	x	972	7 402,12
5.2.1	Однотрансформаторные (k=1)	8 757,77	6 355,86	5 697,21	x	972	7 402,12
5.2.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включи-	833,69	378,25	378,25	x	21	963,16

	тельно (1=1)						
5.2.1.1	Столбового/маячкового типа (m=1)	-	-	-	-	-	-
5.2.1.1	Шкафного или киоскового типа (m=2)	833,69	378,25	378,25	46 231,56	21	963,16
5.2.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2)		2 406,38	1 747,73	x	105	1 886,05
5.2.1.2	Столбового/маячкового типа (m=1)						
5.2.1.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	1 747,73	2 406,33	1 747,73	17 962,34	105	1 886,05
5.2.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3)	6 176,35	3 571,23	3 571,23	x	846	4 552,92
5.2.1.3	Шкафного или киоскового типа (m=2)	6 176,35	3 571,23	3 571,23	5 381,70	846	4 552,92
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение указанных заявителей (тыс. руб. без НДС):	1 067,70	1 036,43	352,89	X	X	889,67
9.	Количество исполненных договоров (шт)	35	34	35,00			33
10.	Объем присоединенной мощности по исполненным договорам ТП (кВт)	1 871,16	1 861,16	1 871,16			2 069,72
15.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не компенсируемый платой за технологическое присоединение	15 854,07	14 716,36	12 351,07	X	X	15 797,67

### Статья «Амортизация»

Фактические расходы филиала по данной статье за 2022 год составили 459 632,24 тыс. руб. Утвержденные расходы на 2023 год составили 501 985,31 тыс. руб. Предприятием предлагаются на 2024 год расходы по данной статье в размере 527 133,34 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- Пообъектный расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по производственным отделениям Филиала за 2022 год и на 2024 год;
- расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» за 2022 год и на 2024 год;
- ведомости наличия основных фондов по производственным отделениям Филиала на 01.01.2023 года;
- отчёты по начислению бухгалтерской амортизации в разрезе кодов затрат и видов основных фондов по производственным отделениям Филиала за 2022 год;
- ведомости наличия основных фондов и нематериальных активов по исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» на 31.12.2022 года;
- отчёт по начислению бухгалтерской амортизации в разрезе кодов затрат и видов основных фондов по исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 02 «Амортизация основных средств» по производственным отделениям филиала «Ульяновские РС» за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 «Основное производство» по производственным отделениям филиала «Ульяновские РС» за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 23 «Вспомогательные производства» по производственным отделениям филиала «Ульяновские РС» за 2022 год;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 25 «Общепроизводственные расходы» по производственным отделениям филиала ПАО «Россети Волга» – «Ульяновские РС» за 2022 год;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 «Амортизация основных средств» по исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» за 2022год;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 05 «Амортизация нематериальных активов» по исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» за 2022год;

- ведомость амортизации за 2022 год и 8 мес. 2023 г.

Согласно приказу Минфина России от 30.03.2001 № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому «Учёт основных средств» ПБУ 6/01 и на основании п. 3.3.16 учётной политики ПАО «Россети Волга», утвержденной приказом от 26.03.2008 № 74 (с последующими изменениями), переоценка основных средств не проводится.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования..., при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов за 2022 год и 8 месяцев 2023 года экспертами произведён пообъектный расчёт ежемесячных амортизационных отчислений за 2022 год и на 2024 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств или действующими на предприятии), по каждому объекту основных средств без учета плановых вводов объектов основных средств. По расчету экспертов амортизация по максимальным срокам за 2022 год составила 467 404,99 тыс. руб., на 2024 год 542 697,58 тыс. руб. Согласно ст. 6 Федерального закона № 35-ФЗ утверждение плановых затрат на уровне, превышающем заявку регулируемой организации, противоречит принципу соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.

Таким образом, по статье «Амортизация» фактические расходы за 2022 год признаются экспертами экономически обоснованными в размере 459 632,24 тыс. руб. по данным бухгалтерского учета на предприятии.

На 2024 год эксперты признают амортизационные отчисления в составе НВВ в размере 527 133,34 тыс. руб., в том числе общехозяйственные расходы 1968,74 тыс.руб.

**Принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено считать на 2024 год обоснованными неподконтрольные затраты в размере 2 231 281,46 тыс. руб., в том числе общехозяйственные расходы –14 662,02 тыс. руб., что ниже заявленного предприятием уровня на 190 945,74 тыс.руб. (8%)**

### **3.3. Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на

оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

1) необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

2) организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Филиал ПАО «Россети Волга» - Ульяновские РС удовлетворяет данным критериям.

Обществом заявлена РПП в размере 5% от плановой НВВ в размере 364 274,65 тыс. руб. Плановая НВВ на содержание электрических сетей и оплату потерь по предложению филиала составляет 7 286 642,75 тыс.руб. (без учета РПП).

С учетом расчета экономически обоснованного уровня НВВ на содержание и оплату потерь на 2024 год экспертами принято решение учесть в составе НВВ на содержание сетей филиала РПП в размере **263 971,50 тыс. руб.**, что составляет 5% от общего размера валовой выручки.

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

Предприятием планируются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, на 2024 год по итогам 2022 года в размере 10 473,9 тыс.руб. и включают:

-расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации за последний отчетный 2022 год 36,3 тыс.руб.

-убытки прошлых периодов, выявленные в отчетном периоде 1763,8 тыс.руб.

- экономически обоснованные расходы сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, возникших в 2022 г, в объемах превышения указанных расходов над величиной платы за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок 7524,2 тыс.руб.

- дополнительные расходы на оплату услуг ТСО в связи с пересмотром тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отчетном периоде (пересмотр индивидуального тарифа на 2021 год с ООО "ОЭК" в соответствии с судебным решением в 2022 году) 1149,7 тыс.руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы и расшифровки по данным статьям затрат. Убытки прошлых периодов и расходы по списанию задолженности экспертами не признаются экономически обоснованными для включения в тариф на передачу электрическую энергию.

В части расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, возникших в 2022 года, эксперты полагают, что данные расходы не подлежат включению в НВВ на содержание сетей в 2024 году, так как отсутствует нормативное обоснование.



В части дополнительных расходов на оплату услуг ТСО по итогам пересмотра индивидуальных тарифов для взаиморасчетов в следствие исполнения решений суда по исковому заявлению ООО «ОЭК» к Агентству по регулированию цен и тарифов эксперты считают, что данные затраты подлежат включению в НВВ на содержание электрических сетей филиала в заявленном размере 1 149,7 тыс.руб., так как Общество представило обосновывающие материалы в полном объеме в части подтверждения данных затрат.

Таким образом, экспертами принято решение включить в состав НВВ на содержание данные расходы в размере **1149,7 тыс.руб.**

### **3.5. Расчёт экономии расходов на оплату потерь электрической энергии на 2024 год**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 внесены изменения в Основы ценообразования, согласно которым определен порядок учета экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций.

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 объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки 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 счет бюджетных средств.

Рассчитанная предприятием экономия расходов на оплату потерь электрической энергии на 2024 год составила 812 056,09 тыс.руб., которая посчитана по п.34(3) Основ ценообразования и включает в себя:

- 1) 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 в размере 487 420,96 тыс.руб.;
- 2) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году  $j-2$ , подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации в размере 324 635,13 тыс.руб.

Экспертами проведен анализ и расчет указанной экономии на основании имеющихся данных.

У филиала ПАО «Россети Волга» - Ульяновские распределительные сети имеются утвержденная программа энергосбережения и отчет об исполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2022 год.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ( $\Delta ЭП_j$ ), 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 формуле:

$$\Delta ЭП_j = \Delta ЭП'_j + \Delta ЭП_{j-2},$$

где:

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

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

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 ( $\Delta \text{ЭП}'_j$ ), определяется по формуле:

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

где:

$N$  - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа 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;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

$N_j^{\text{уст}}$  - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года  $j$ ;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

$W_{\text{oc},j}$  - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году  $j$  (тыс. кВт·ч);

$\text{ЦП}_j$  - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году  $j-2$ , подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ( $\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ ), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{oc},j-2} - \Pi_{\phi,j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$  - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года  $j-2$ ;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

Wос  $j-2$  - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году  $j-2$  (тыс. кВт·ч);

Пф  $j-2$  - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году  $j-2$  (тыс. кВт·ч);

ЦП $j-2$  - фактически сложившаяся за год  $j-2$  средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Экспертами рассчитана экономия расходов на оплату потерь за 2022 год по п.34(3) Основ ценообразования. По расчету экспертов данная экономия составила **685 814,43 тыс.руб.**

Величина потерь, утвержденная на 2024 год 307 675,03 тыс.кВтч (6,98% от поступления в сеть).

Поступление в сеть на 2024 год запланировано на уровне 4 410 000 тыс.кВтч.

Поступление 2022 (без собственных нужд)		Норматив потерь		Потери 2022		Цена потерь 2022		Экономия расходов на оплату по- терь	Цена по- терь 2024
план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		план
4 396 900,00	4 402 266,29	9,02%	6,53%	396 800,00	287 471,42	2 859,48	2 956,36	685 814,43	3999,33

Дополнительно, экспертами принято решение учесть по данной статье остатки недополученной в составе НВВ предыдущих периодов регулирования экономии расходов на оплату потерь в полном объеме (ранее учитывалась в НВВ как 1/10 доля размера экономии, что зафиксировано в Протоколах заседания Правления Агентства по регулированию цен и тарифов №35-Э от 30.12.2020 и №49-Э от 22.11.2022, а также в экспертных заключениях филиала ПАО «Россети Волга» - Ульяновские распределительные сети на 2021 и 2023 гг. соответственно):

- 1) за 2019 год, недополученная в НВВ 2021 года в размере 128 429,24 тыс.руб. (183 470,34- (183 470,34/10\*3));
- 2) за 2021 год, неучтенная в НВВ 2023 года в размере 280 424,34 тыс.руб. (311 582,60- (311 582,60/10\*1)).

Итого размер экономии расходов на оплату потерь в НВВ 2024 год экспертами принят на уровне **1 094 668,01 тыс.руб.**

### **3.6. Расчёт расходов на интеллектуальный учет в соответствии с п.5 ст 37 ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ**

В соответствии с абзацем 4 пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (далее – ФЗ-522), сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рын-

ках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Согласно пункта 3 статьи 23.3 ФЗ-522 расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ-522, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включаются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с учетной политикой предприятия (с учетом внесенных изменений) установка приборов учета (в том числе интеллектуального) является капитальным вложением. Однако ремонт приборов учета относится к расходам, предусмотренным п.5 ст.37 вышеуказанного ФЗ.

На 2024 год предприятием данные расходы не заявлены, соответственно, экспертами признано считать обоснованными затраты в размере 0,00 тыс.руб. на 2024 год.

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

Предприятием предлагается включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировки, рассчитанные на основании фактических данных за 2022 год, в сумме – 168 758,55 тыс. руб., в том числе:

- 1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов 149 118,54 тыс.руб. с учетом ИПЦ 5,8% и 7,2%
- 2) корректировка неподконтрольных расходов в сумме 15 260,82 тыс. с учетом ИПЦ 5,8% и 7,2% руб.;
- 3) корректировка по исполнению инвестиционной программы в сумме 0,00 тыс. руб.;
- 4) корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности 327 562,04 тыс.руб. с учетом ИПЦ 5,8% и 7,2%
- 5) корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (-)324 586,77 тыс.руб. с учетом ИПЦ 5,8% и 7,2%.
- 6) корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1403,92 тыс.руб. с учетом ИПЦ 5,8% и 7,2%.

Эксперты рассмотрели представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок по факту 2022 года, определённых Методическими указаниями № 98-э с учетом изменений, вступивших в силу с 15.10.2023 в соответствии с Приказом ФАС РФ от 20.07.2023 г. № 485/23, на общую сумму **79 914,09 тыс. руб.** с учетом ИПЦ 5,8% и 7,2%.

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 определяются по формуле

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

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i,$$

$\Delta PP_i$  - 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 и определяется по формуле:

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

Эксперты отмечают, что 2022 год является пятым годом долгосрочного периода 2018-2022 гг., в связи с чем корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов применяется.

подконтр. расходы	Кэф-т индексации ПР исходя из факта ИПЦ и УЕ	подконтр. расходы	Фактическое среднегодовое кол-во УЕ		индекс изменения УЕ	индекс эф-ти	коэф-т эл-ти	ИПЦ	Утв коэф-т индексации ПР	Корректировка
			2021 факт	2022 факт						
2021 план	факт 2022	2022 план	2021 факт	2022 факт		2022		факт 2022	утв2022	
1 255 576,52	1,12	1 286 754,00	74 056,05	74 322,53	0,0035	2,00%	0,75	13,80%	1,02480	117 191,03

С учетом плановых индексов инфляции согласно прогнозу социально-экономического развития в размере 5,8% и 7,2% корректировка, учтённая экспертами в составе НВВ, составит **132 915,25 тыс.руб.**

$\Delta NP_i$  - 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 не-

подконтрольных расходов. Все сведения о фактических неподконтрольных расходах по расчёту экспертов представлены ниже:

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

Статья	2022 утверждено	2022 факт	2022 ЭО факт
Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	1 264 770,79	1 273 996,95	1 273 996,95
Аренда, всего	6203,00	12146,31	12146,31
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	79 601,73	72 799,20	72 799,20
налог на имущество	70 344,01	67 617,23	67 617,23
прочие налоги и сборы	9257,72	5 181,97	5 181,97
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	280 170,26	298 185,60	298 185,60
Прочие неподконтрольные расходы	21 833,23	162 294,98	23660,85
Налог на прибыль, в том числе:	23 247,53	-15 907,09	0,00
налог на прибыль на капитальные вложения	13 347,46	0,00	0,00
Выпадающие доходы по п.87 Основ	57 842,93	84 504,09	67 512,90
Амортизация ОС	398 058,93	459 632,24	459 632,24
Прибыль на капитальные вложения	53 389,83	0,00	0,00
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	2,30%	0,00%	0,00%
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>2 185 168,23</b>	<b>2 347 652,28</b>	<b>2 207 934,05</b>
Неподконтрольные расходы 2022	<b>Корректировка</b>		
план			
2 185 168,23	2 207 934,06	<b>22 765,84</b>	

Таким образом, корректировка по неподконтрольным расходам с учетом индексов инфляции (5,8% и 7,2%) составит **25 820,46 тыс.руб.**

ПО<sub>i</sub> - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определяется в соответствии с методическими указаниями.

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

В случае учета в необходимой валовой выручке на год i-2 экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \left( \mathcal{E}_{i-2}^{онм.ф.} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онм.пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \max\left( 0; N_{i-2}^{усм} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм.ф} - P_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi}$$

В 2022 году в отношении филиала расчет экономии на оплату потерь электрической энергии произведен по п.34(2) Основ ценообразования.

Показатель	2022 год
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании филиалу (руб/МВтч)	2859,48
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2 (руб/МВтч)	2956,26
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования (%)	9,02%
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2 (млн.кВтч)	287,47

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть филиала; определяемый регулирующим органом в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования (млн.кВтч)	4 402,27
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть филиала, определяемый регулирующим органом в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования (млн.кВтч)	4 396,9
Корректировка, тыс.руб.	-284 773,36

Таким образом согласно расчету, корректировка, учтенная экспертами, составит (-) **322 983,12** тыс.руб. с учетом ожидаемых индексов инфляции в размере 5,8% и 7,2%.

$\Delta HBB_i$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитывается по формуле:

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

где

$HBB_{i-2}$  - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2;

$HBB_{i-2}^{\phi}$  - фактический объем 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.

Эксперты проанализировали материалы, подтверждающие фактическую выручку филиала за 2022 год: отчеты по взаиморасчетам, договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, акты оказания услуг и первичные материалы бухгалтерского учета (ОСВ).

тыс. руб		тыс. руб		тыс. руб.
Утверждено 2022		Фактический объем выручки 2022	Расход услуги ТСО 2022	Корректировка
НВВ сод	НВВ пот			
3 655 884,00	1 134 642,08	6 183 608,27	1 607 120,90	214 038,71

Таким образом, корректировка по доходам филиала УРС ПАО «Россети Волга» за 2022 год с учетом ИПЦ 5,8% и 7,2% составляет **242 757,57 тыс. руб.**

$\Delta У_i$  - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

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

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$  - 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".

Плановые расходы на 2022 год утверждены в размере 0,00 тыс.руб.

По факту 2022 года данные расходы составили 1 237,83 тыс.руб.

В качестве обоснования представлены стечные материалы, в том числе ОСВ.

Таким образом, экспертами, экономически обоснованными за 2022 год признаются расходы в размере 1 237,83 тыс.руб.

В связи с перечисленным, на 2024 год в составе корректировки НВВ по данной статье учтено **1 403,92 тыс.руб.** с учетом ИПЦ 5,8% и 7,2%.

$B_i^{\text{коррИП}}$  - корректировка необходимой валовой выручки на  $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на  $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год).

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

показатель	ед. изм.	2022
амортизация	тыс. руб.	398 058,93
прибыль на ИП	тыс. руб.	53 389,83
налог на прибыль	тыс.руб.	13 347,46
утверждено (скорректировано) в ИП	тыс. руб.	451 448,76
факт утверждённой (скорректированной) ИП	тыс. руб.	451 448,76
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>

Корректировка, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы, за 9 месяцев 2023 года не производилась.

Экспертами проанализирован пообъектный состав фактически исполненной инвестиционной программы:

- отчёт об исполнении инвестиционной программы филиала за 2022 год в формате шаблона NET.INV (представлен в приложении). В представленном отчёте содержится перечень инвестиционных проектов, учтённых при установлении тарифов на 2022 год, и фактическое финансирование по представленной в рамках тарифного дела справки об объеме финансирования по форме П1.20.3.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год составила – **0,00 тыс. руб.**

### **3.8. Корректировка с учетом показателей качества и надежности**

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту экспертов составила 21 935,30 тыс. руб., что соответствует уровню, заявленному Обществом (фактические значения показателя надёжности оказываемых услуг за 2022 год от его планового значения зна-



чительно улучшены, применён повышающий коэффициент 0,6%, что подтверждается отчётами, представленными в Личном Кабинете МинЭнерго РФ).

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), в 2022 году определялся в соответствии с Методическими указаниями № 1256.

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

Согласно п. 5.1.4 Методических указаний № 1256 значение обобщённого показателя уровня надёжности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых, начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач2}$$

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

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

$K_{над1}$  и  $K_{над2}$  - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надёжности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$  - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг

$K_{кач2}$  - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций

Если плановое значение  $\Pi_{said1}$  достигнуто, то  $K_{над1} = 0$ ; не достигнуто -  $K_{над1} = -1$ ; достигнуто со значительным улучшением -  $K_{над1} = 1$ .

Если плановое значение  $\Pi_{said2}$  достигнуто, то  $K_{над2} = 0$ ; не достигнуто -  $K_{над2} = -1$ ; достигнуто со значительным улучшением -  $K_{над2} = 1$ .

Если плановое значение  $\Pi_{\text{птр}}$  для территориальных сетевых организаций достигнуто, то  $K_{\text{кач1}} = 0$ ; не достигнуто -  $K_{\text{кач1}} = -1$ ; достигнуто со значительным улучшением -  $K_{\text{кач1}} = 1$ .

Наименование показателей	2022г. (i-2) Тариф	2022г. (i-2) Факт
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	9,4795	2,0441
<i>% выполнения</i>	достигнуто с наилучшим результатом	-78,44%
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1	1
<i>% выполнения</i>	достигнуто	0,00%
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	1,9379	1,6693
<i>% выполнения</i>	достигнуто	-13,86%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (для территориальной сетевой организации)	<a href="https://www.rossetivolga.ru/ru/klientam/standart_raskritiya_informatsii_subektami_optovogo_i_rozничного_rinkov_elektricheskoy_energii/2022god/p19sokache/">https://www.rossetivolga.ru/ru/klientam/standart_raskritiya_informatsii_subektami_optovogo_i_rozничного_rinkov_elektricheskoy_energii/2022god/p19sokache/</a> <a href="https://www.rossetivolga.ru/ru/klientam/standart_raskritiya_informatsii_subektami_optovogo_i_rozничного_rinkov_elektricheskoy_energii/2022god/p19popaspo/">https://www.rossetivolga.ru/ru/klientam/standart_raskritiya_informatsii_subektami_optovogo_i_rozничного_rinkov_elektricheskoy_energii/2022god/p19popaspo/</a>	0
Значение обобщенного показателя ПНИК по методике (Коб) (пункт 5.1.4. приказа Минэнерго РФ от 29.10.16г. №1256)	0,3	
П кор - максимальный процент корректировки (п.5. приказа ФСТ РФ от 26.10.10 №254-э/1)	2%	
Расчет понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) (пункт 5 приказа ФСТ РФ от 26.10.10г. №254-э/1) - КНКi	0,6%	
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2 (2022 год) (тыс.руб.)	3 655 884	
<b>Величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНИК (тыс.руб.)</b>	<b>21 935,30</b>	

Таким образом, корректировка с учетом исполнения показателей качества и надёжности принята экспертами в составе НВВ на 2024 год в размере **21 935,30 тыс.руб.**

Учитывая вышеизложенное, экспертами принимается суммарная величина корректировок на 2024 год по факту 2022 года в размере **101 849,38 тыс. руб.**

### **3.9. Корректировка в целях сглаживания тарифов Враспред**

Обществом размер корректировки в целях сглаживания тарифов заявлен на уровне 662 691,93 тыс.руб., что включает в себя:

- корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности и по исполнению ИПР по факту деятельности за 2019 год, не учтенные при тарифном

регулировании на 2021 год в полном размере 172 612,96 тыс.руб. с учетом ИПЦ 2022-2024 гг.;

- остаток экономии расходов на оплату потерь по факту деятельности за 2019 год, определенная регулирующим органом и неучтенная в НВВ 2021 года в размере 172 028,42 тыс.руб. с учетом ИПЦ 2021-2024гг.;

- остаток экономии расходов на оплату потерь по факту деятельности за 2021 год, определенная регулирующим органом и неучтенная в НВВ 2023 года в размере 318 050,55 тыс.руб. с учетом ИПЦ 2023-2024 гг.

В целях сглаживания тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования, экспертами при формировании НВВ 2021 года было принято решение исключить из состава необходимой валовой выручки и учесть в следующем регулируемом периоде недополученные в текущем периоде регулирования доходы по корректировкам по доходам от осуществления регулируемой деятельности и в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по итогам 2019 года в размере 167 170,91 тыс.руб.

При формировании НВВ филиала на 2022 год экспертами принято решение величину неучтенных расходов в размере 167 170,91 тыс.руб. учесть в следующем регулируемом периоде в рамках сглаживания тарифов на 2022 год.

В соответствии с МУ 98-э, распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Таким образом, при формировании НВВ на содержание сетей филиала ПАО «Россети Волга» - УРС на 2024 год эксперты предлагают учесть вышеуказанные расходы в НВВ как 1/5 часть с учетом ИПЦ 2022-2024 гг. (13,8%; 5,8%;7,2%) в размере **43 153,24** тыс. руб.

Однако, в целях сглаживания роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год экспертами принято решение применить дополнительно сглаживание в размере **1 243 955,38 тыс.руб.**, которое включает в себя:

- 1) экономию расходов на оплату потерь в полном размере 1 094 668,01 тыс.руб.;
- 2) размер корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением параметров расчета тарифов 132 915,26 тыс.руб.;
- 3) часть корректировки по исполнению показателей качества и надежности услуг в размере 16 372,11 тыс.руб.

Итого корректировка Враспред составляет  $(43 153,24 - 1 243 955,38) = (-)1 200 802,14$  тыс.руб.

Таким образом, уровень необходимой валовой выручки на содержание сетей филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» на 2024 год определен экспертами в размере **4 317 350,59 тыс. руб.**

### **3.10. Расчёт расходов на покупку электроэнергии для компенсации потерь**

Потери на 2024 год определены в соответствии с утверждённым уровнем потерь на очередной долгосрочный период 2023-2027 гг., рассчитанным в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования... и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 N 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций", и составляют 307,68 млн. кВтч или 6,98% от поступления в сеть. Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2024 год.

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

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

С учетом расчетной цены покупки потерь экспертами определена средневзвешенная цена покупки потерь для филиала ПАО «Россети Волга» - Ульяновские распределительные сети в размере **3 999,33 руб./МВтч.**

ЭЭ			расчетный тариф			расчетное НВВ		
1 п/г	2 п/г	2023 год ээ	1 п/г	2 п/г	2023 год	1 п/г	2 п/г	2023 год
157,6750	150,00	307,6750	3 811,75	4 196,50	3 999,33	601 017,90	629 475,88	1 230 493,77

Таким образом, в соответствии с п. 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, при-

надлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена в следующих размерах:

Показатели		2023 г. Тариф	2024 г. Предложение	2024 г. Тариф
Поступление в сеть	млн.кВтч	4 483,21	4 410,00	4 410,00
Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии	%	6,98%	6,98%	6,98%
Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии	млн.кВтч	312,78	307,68	307,68
Тариф покупки потерь, в том числе:	руб/МВтч	3 877,55	4 430,87	3 999,33
Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	тыс.руб	<b>1 212 831,98</b>	<b>1 363 267,06</b>	<b>1 230 493,77</b>

Экономически обоснованными на 2024 год признаны затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **1 230 493,77 тыс. руб.**, что ниже заявки филиала на 9%. Рост по отношению к утверждённым затратам на 2023 год составил 2%.

### Заключение:

В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифного дела филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» материалов (аудиторское заключение, 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 филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии экспертами, в соответствии с Методическими указаниями от 06.08.2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э, эксперты предлагают считать экономически обоснованной необходимой валовую выручку:

тыс. руб.

Наименование статьи	2024
НВВ на содержание сетей всего (без ТСО и покупки потерь)	4 317 350,59
Подконтрольные расходы	1 825 232,67
Неподконтрольные расходы	2 231 281,46
РПП (5%)	263 971,50
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных	102 999,08
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	1 094 668,01
Корректировка в целях сглаживания тарифов	(-1 200 802,14)
Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	1 230 493,77

Руководитель  
Агентства по регулированию  
цен и тарифов Ульяновской области

  
С.М. Курбатов

ЭКСПЕРТЫ: Коростелева А.Н.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.

