

**Экспертное заключение**  
**по корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по**  
**электрическим сетям для общества с ограниченной ответственностью «Чувашская**  
**сетевая компания» на 2024-2026 годы в рамках долгосрочного периода**  
**регулирувания 2022-2026 годов**

14 декабря 2023 г.

г. Чебоксары

Экспертиза обоснованности необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей общества с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания» (далее – Общества) на 2024 год проведена Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) в соответствии с методологическими требованиями по проведению экспертиз, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Экспертиза проведена на основании анализа представленных в Госслужбу обосновывающих документов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества.

Целью экспертизы являлось определение соответствия Общества критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии), а также проведение комплексного анализа экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества на 2024-2026 годы.

**Правовые основы проведения экспертизы:**

- 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» (далее – Основы ценообразования).
- Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии).
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».
- Приказ Федеральной антимонопольной службы от 10 марта 2022 г. № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».
- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии,

устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

- Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам».

- Федеральный закон от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз социально-экономического развития).

**Данные об организации:**

Полное наименование организации: Общества с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»

Сокращенное наименование организации: ООО «ЧСК»;

Адрес: 428018, Чувашская Республика, г. Чебоксары, проспект Тракторостроителей, дом 101, каб. 601Б

ИНН 2130217456, КПП 213001001.

Руководитель организации – директор Никитин Валерий Иванович.

Общества для ведения бухгалтерского учета применяет общую систему налогообложения.

**Основание для установления тарифа:** Заявление ООО «ЧСК» о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024-2026 годы от 27.04.2023 г. № И-200177/39 с прилагаемыми обосновывающими материалами (зарегистрировано в Госслужбе 28.04.2023 г. № 4250).

В соответствии с приказом Госслужбы от 12.05.2023 № 01/10-41 от дело о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024-2026 год открыто. Лицом, уполномоченным по делу об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Обществу, назначен начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Владимирова Алевтина Владимировна

Для Общества 2024 год является третьим годом первого долгосрочного периода регулирования 2022-2026 г.г..

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования, установленных на 2022-2026 гг, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов)**

Экспертиза проведена на основании анализа представленных в Госслужбу обосновывающих документов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества. Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы эксперта, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных Обществом расчетов и документов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

1. подтверждены личной подписью руководителя и печатью организации, а также первичной бухгалтерской документацией;

2. имеют необходимые реквизиты (наименование, дата документа, подписи), исправления отсутствуют.

Исходя из вышеизложенного, а также в связи с отсутствием доказательств ложности представленных сведений экспертом сделан вывод о достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

**Анализ соответствия ООО «Чувашская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»**

Таблица 1

№ п/п	Критерии	По данным обосновывающих материалов, представленных в Госслужбу ОБЩЕСТВА	Определение соответствия критерию (+ соответств., - не соответст.)
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	265,00 МВА	+
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения: - высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше; - среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ; - среднее второе напряжение (СН2) – 1-20кВ; - низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ Суммарной протяженностью не менее 15 км.	Высокое напряжение (ВН) – 4,94 км, среднее второе напряжение (СН2) 30,31 км,	+

3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	2020 год - деятельность не осуществлялась 2021 год - отсутствует 2022 год - отсутствует	+
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(8352) 30-40-50 8(8352) 30-74-34	+
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	<a href="https://chsk-21.ru">https://chsk-21.ru</a>	+
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует	+

Общество является сетевой организацией, обслуживающей преимущественно одного потребителя.

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, подтверждающих физические показатели, Госслужбой определен объем суммарной установленной мощности трансформаторов (владение которыми осуществляется на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования), используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Чувашской Республики, и соответствующих Критериям, в размере 265,00 МВА следовательно, Общества соответствует критерию владения на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи на двух уровнях

напряжения Общества подтверждено свидетельствами о государственной регистрации права собственности и инвентарными карточками ОС-6.

Анализ соответствия Общества III критерию проведен с учетом следующих положений:

В отношении Общества государственное регулирование тарифов ранее не осуществлялось, долгосрочные параметры регулирования для Общества не установлены, следовательно, за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг отсутствуют.

Наличие выделенных абонентских номеров для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, а также официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» Общества подтверждено соответствующей справкой от 28.04.2023 № И-200177.

Представленные Обществам материалы в рамках анализа соответствия Критериям свидетельствуют об отсутствии во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Чувашской Республики 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 Чувашской Республики и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

С учетом изложенного, Общества соответствует Критериям.

#### **Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)**

Основными нормативно-методическими документами по вопросам регулирования цен (тарифов) для проведения соответствующего анализа послужили Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2, а также Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24. Результаты анализа представлены в табл. 3.

Таблица 2

№ п/п	Критерий оценки соответствия	Да	Нет
1.	Расчет цен (тарифов) выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2	✓	

2.	Форма предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты) (приложение к Стандартам)	✓	
2.1.	Информация об организации раскрыта в соответствии со Стандартами (приложение № 1 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.2.	Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 2 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.3.	Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 5 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	

### Оценка финансового состояния организации

Финансовое состояние организации – совокупность экономических и финансовых показателей, характеризующих способность предприятия к устойчивому развитию, в том числе к выполнению им финансовых обязательств.

Оценка финансового состояния проводится на основе данных, представленных в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах организации.

Таблица 3

№ п/п	Строка из бух.баланса / отчета о фин.рез-тах	Наименование балансовых показателей	2021	2022	Показатель	Норма	Значение за 2021 год	Значение за 2022 год
1.	1150	Основные средства, тыс. руб.	0	46943	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	1	0,13
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	0	0				
3.	1230	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	3356	6808	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	-0,20	-0,01
4.	1200	Оборотные активы, тыс. руб.	4947	7103				
5.	1520	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	5080	54216	Чистые активы	>0	-1030	-577
6.	1500	Краткосрочные обязательства,	6243	54920	Оборачиваемость дебиторской	40	18,56	8,65

		тыс. руб.			задолженности			
7.	1310	Уставный капитал, тыс. руб.	100	100				
8.	1370	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	-1138	-771				
9.	1700	Баланс, тыс. руб.	5213	54351	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	6,13	1,48
10.	2110	Выручка от реализации, тыс. руб.	31146	43934				
11.	2120	Себестоимость реализации, тыс. руб.	27269	38332	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности			
12.	2200	Прибыль от продаж, тыс. руб.	-384	1108				
13.	2400	Чистая прибыль, тыс. руб.	567,5 3	367,2 9		>1	0,66	0,13

Общество начало осуществлять деятельность в 2021 году.

На конец 2022 года валюта баланса составила 54 351 тыс. руб., что на 943% больше аналогичного показателя за 2021 год.

В результате осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество получило убыток в размере 1108 тыс. руб.

Анализ показателей финансового состояния показал, что:

- коэффициент текущей ликвидности за анализируемый период находится ниже нормативного значения, что свидетельствует о неспособности Общества исполнить текущие обязательства за счет оборотных средств;

- значения коэффициента финансовой независимости за 2022 гг. характеризуют высокую степень зависимости организации от внешних кредиторов, а также показывает, что активы Общества сформированы в основном за счет заемных средств;

- показатель чистых активов имеет отрицательное значение.

- оборачиваемость дебиторской задолженности в 2022 году составила 8,65 и означает, сколько раз организация за год получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности.

- оборачиваемость кредиторской задолженности составила 1,48 и означает, сколько раз за 2022 год Общество погасило свою задолженность (среднюю величину своей кредиторской задолженности) перед поставщиками и подрядчиками;

- показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности за 2022 год ниже порогового значения.

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

Основные технико-экономические показатели Предприятия, использованные и используемые в расчетах при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии за 2 предшествующих года и текущий год, представлены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Единицы измерения	Предложение регулятора			
		План 2022 год	Факт 2022 год	План 2023 год	План 2023 год
Потери в электрической сети	млн.кВтч	3,3882	8,5588	3,6632	3,8953
Относительные потери	%	3,3301	7,3167	3,3301	3,3300
Потери мощности в сети	МВт	0,6586	2,8530	0,6586	0,7143

Заявленная мощность потребителей	МВт	19,1186	20,7374	19,6147	20,7374
Поступление э/э в сеть	млн.кВтч	101,7445	116,9755	110,0055	116,9755
Поступление мощности в сеть	МВт	19,7772	21,4518	19,7772	21,4518

Доля электрической энергии (мощности), относящаяся на сторонних потребителей в соответствии с объемами, отраженными в форме 1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии ООО «ЧСК» на 2023 год составляет 5,24%, в т.ч. 1 полугодие – 5,0%; 2 полугодие – 5,5%.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен исходя из объемов электрической энергии и мощности, приходящихся на сторонних потребителей:

Таблица 5

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	на 2024 год
1	Поступление э/э в сеть, в т.ч:	млн.кВтч	61,82	55,15	116,97
1.1	Приходящееся на сторонних потребителей	млн.кВтч	3,09	3,03	6,12
2	Отпуск из сети, всего, в т.ч.	млн.кВтч	59,76	53,31	113,0748
2.1	Приходящееся на сторонних потребителей	млн.кВтч	2,99	2,93	5,92
3	Потери, в т.ч.	млн.кВтч	2,06	1,84	3,90
3.1	Потери сторонних	млн.кВтч	0,1029	0,10	0,20
4	Норматив потерь, утвержденный Госслужбой на долгосрочный период регулирования	%	3,33	3,33	3,33
5	Поступление мощности в сеть, в т.ч..	МВт	23,5100	19,3940	21,4520
5.1	Приходящееся на сторонних потребителей	МВт	1,1751	1,0665	1,1208
6	Потери мощности	МВт	0,7829	0,6458	0,7144
6.1	Потери мощности сторонних	МВт	0,0391	0,0355	0,0373
7	Заявленная мощность потребителей, всего, в т.ч	МВт	22,7271	18,7482	20,7376
7.1	Приходящееся на сторонних потребителей	МВт	1,136	1,031	1,083

Для расчета тарифов принят уровень потерь, согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии, утвержденному приказом ФАС России от 12 октября 2023 № 727/23-ДСП.

#### **Расчет общей суммы условных единиц по сетям ООО «ЧСК» и распределение их по классам напряжения.**

Расчет условных единиц произведен на основе анализа представленных Обществам обосновывающих документов, однолинейных схем соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, и прочих документов.

Обществам условные единицы заявлены в размере 815,78 у.е.

Предприятие владеет объектами электросетевого хозяйства на праве собственности.

Экспертом проведен анализ представленных Предприятием первичных документов, подтверждающих право владения имуществом (по составу, техническим характеристикам, длинам, маркам кабеля, количеству выключателей и т.д.), а именно:

1) Обосновывающие документы, подтверждающие характеристики активов, используемые для осуществления деятельности по передаче электрической энергии



(нормальные схемы электрических соединений, однолинейные схемы энергоснабжения, и пр.).

2) Документы, подтверждающие право владения объектами электросетевого хозяйства, а именно:

а) копии инвентарных карточек учета имущества, принадлежащего на праве собственности, с указанием инвентарных номеров и технических характеристик;

б) выписки из ЕГРН, удостоверяющие право владения объектами электросетевого хозяйства.

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о фактическом размере условных единиц электросетевого имущества, используемого Обществом для оказания услуг по передаче электрической энергии и объеме условных единиц. Экспертом отмечается расхождение между данным представленными Обществом и принятым экспертом по протяженности по трассе ЛЭП.

Исходя из представленных документов, эксперт предлагает учесть на 2024 год объем условных единиц в количестве 799,07 у.е.

Итоговый объем условных единиц, принимаемый при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии представлен в таблицах 6-8.

Информация об объеме воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) Предприятия, принятая экспертом в расчет на 2024-2026 годы, представлена в таблице 6.

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП у/100км	2024, Версия регулятора	
					Протяжённость км	Объём условных единиц у
ВЛЭП	110-150	1	дерево	180,00	0,00	0,00
			металл	160,00	0,00	0,00
			ж/бетон	130,00	0,00	0,00
		2	металл	190,00	4,94	9,39
			ж/бетон	160,00	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000,00	0,00	0,00
	110	-	-	2 300,00	0,00	0,00
<b>ВН, Всего</b>					<b>4,94</b>	<b>9,39</b>
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	170,00	0,00	0,00
			металл	140,00	0,00	0,00
			ж/бетон	120,00	0,00	0,00
		2	металл	180,00	0,00	0,00
			ж/бетон	150,00	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево	160,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140,00	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	110,00	0,00	0,00
КЛЭП	27,5-60	-	-	470,00	0,00	0,00
					0,00	
	3 - 10	-	-	350,00	30,31	106,09
<b>СН 1, Всего</b>					<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>СН 2, Всего</b>					<b>30,31</b>	<b>106,09</b>
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150,00	0,00	0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	0,00	0,00
<b>НН, Всего</b>					<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

<b>Итого</b>		<b>ВН</b>			<b>4,94</b>	<b>9,39</b>
		<b>СН 1</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
		<b>СН 2</b>			<b>30,31</b>	<b>106,09</b>
		<b>НН</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
		<b>Всего</b>			<b>35,25</b>	<b>115,47</b>

Информация об объеме оборудования подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ, принятая экспертом в расчете на 2024-2026 годы, представлена в таблице 7:

Таблица 7

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	2024, Версия регулятора				
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц			
					у/ед.изм.	ед.изм.	у		
1	Подстанция	п/ст	1150	1 000,00	0,00	0,00			
			750	600,00	0,00	0,00			
			400-500	500,00	0,00	0,00			
			330	250,00	0,00	0,00			
			220	210,00	0,00	0,00			
			110-150	105,00	2,00	210,00			
			35	75,00	0,00	0,00			
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00	0,00	0,00			
			750	43,00	0,00	0,00			
			400-500	28,00	0,00	0,00			
			330	18,00	0,00	0,00			
			220	14,00	0,00	0,00			
			110-150	7,80	4,00	31,20			
			35	2,10	0,00	0,00			
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1-20	1,00	9,00	9,00			
			1150	180,00	0,00	0,00			
			750	130,00	0,00	0,00			
			400-500	88,00	0,00	0,00			
			330	66,00	0,00	0,00			
			220	43,00	0,00	0,00			
			110-150	26,00	0,00	0,00			
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	35	11,00	0,00	0,00			
			1-20	5,50	0,00	0,00			
			220	23,00	0,00	0,00			
			110-150	14,00	0,00	0,00			
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1-20	3,10	126,00	390,60			
			400-500	35,00	0,00	0,00			
			330	24,00	0,00	0,00			
			220	19,00	0,00	0,00			
			110-150	9,50	4,00	38,00			
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	35	4,70	0,00	0,00			
			1-20	2,30	0,00	0,00			
			7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20	26,00	0,00	0,00
			8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48,00	0,00	0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40	0,00	0,00			
			35	2,40	0,00	0,00			

			1-20	2,40	2,00	4,80
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	0,00	0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	0,00	0,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	0,00	0,00
	Концевые кабельные заделки (муфты)	10000 ед	1-20	2,00	0,00	0,00
	Распределительные и фидерные пункты	100 присоединений	1-20	1,20	0,00	0,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50	0,00	0,00
14	<b>Итого</b>		<b>ВН</b>		0,00	<b>279,20</b>
			<b>СН1</b>		0,00	<b>0,00</b>
			<b>СН2</b>		0,00	<b>404,40</b>
			<b>НН</b>		0,00	<b>0,00</b>
			<b>Всего</b>		<b>0,00</b>	<b>683,60</b>

Расчет эксперта количества условных единиц для распределения общей выручки по классам напряжения представлен в таблице 8.

Таблица 8

Источник информации	ВН	СН1	СН2	НН	Итого
Таблица № П 2.1	9,39	0,00	106,08	0,00	115,47
Таблица № П 2.2	279,20	0,00	404,40	0,00	683,60
<b>Всего</b>	<b>288,59</b>	<b>0,00</b>	<b>510,48</b>	<b>0,00</b>	<b>799,07</b>

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества по уровням напряжения, составляет всего 799,07 у.е., в том числе: ВН – 288,59 у.е., СН1 – 0,00 у.е., СН2 – 510,48 у.е., НН – 0,00 у.е.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.**

Госслужбой рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 г. по сетям Общества и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению об установлении тарифов организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов).

Согласно предложению Общества на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) (без учета корректировок), отнесенный на передачу электроэнергии, составил 12 377,57 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 7 736,44 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 4 641,12 тыс. руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госслужба провела оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии.

### **ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ**

Уровень подконтрольных расходов на 2024 год – 7 688,71 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 7,2 % определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов;

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3%;

- индекс изменения количества активов – 0,00%;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0398.

Подконтрольные расходы на 2024 рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

Таблица 9

№ п/п	Показатель	2022	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	-	5,8%	7,2%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	-	3,00%	3,00%
3	Количество активов	799,07	799,07	799,07
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	-	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	-	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	1,0263	1,0398
7	Подконтрольные расходы	7 204,93	7 394,13	7 688,71

### **НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования).

Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определяемой с учетом особенностей данного пункта;

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

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

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

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

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

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

По предложению Общества неподконтрольные расходы на 2024 год заявлены в размере 4 641,12 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 2 039,41 тыс. руб.

#### **Плата за аренду имущества**

По предложению Общества расходы по аренде на 2024 год заявлены в размере 25,89 тыс. руб. и включают аренду прочего имущества.

Согласно подпункту 5 пункта 28 и пункту 29 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

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

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 25,89 тыс. руб.

#### **Отчисления на социальные нужды**

По предложению Общества расходы на отчисления на социальные нужды на 2024 год заявлены в размере 2 006,88 тыс. руб.

В соответствии со статьями 419 и 425 Главы 34 Налогового кодекса РФ для организаций тарифы страховых взносов предусмотрены в размере 30% (22% на обязательно пенсионное страхование, 2,9% на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, 5,1% на обязательное медицинское страхование).

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Обществу государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,40%.

Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2024 год и составила 1 994,49 тыс. руб.

#### **Налоги и сборы**

По предложению предприятия расходы на уплату налогов на 2024 год заявлены в размере 1 020,29 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество - 1 019,74 тыс. руб.

- земельный налог - 0,55 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на имущество и иных налогов».

Налог на имущество на 2024 год определен по экономически обоснованной стоимости основных средств, принятой для расчета амортизации.

Расходы по данной статье Госслужбой предусмотрены в размере 10,81 тыс. руб., в т.ч.:

- налог на имущество - 10,26 тыс. руб.

- земельный налог - 0,55 тыс. руб.

### Амортизация

Согласно пункту 27 Основ ценообразования «расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации».

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. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»». В материалах, представленных Обществом рассчитанная сумма амортизационных отчислений на 2024 год заявлена в размере 1 588,08 тыс. руб.

На основании данных раздельного бухгалтерского учета и пункта 27 Основ ценообразования, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, Госслужбой экономически обоснованной учтена амортизация в размере 8,22 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2024 год приняты Госслужбой в размере 2 039,41 тыс. руб.

### Расчет корректировок

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2024 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2022 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

Таблица 10

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год предложение ТСО	2024 версия регулятора
<b>1</b>	<b>В инд = ΔПР+ΔНР+ПО+ΔНВВи+ΔУ</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 737,52</b>	<b>1 059,55</b>
<b>1.2</b>	<b>ΔНР - корректировка неподконтрольных</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 896,16</b>	<b>-1,31</b>
1.2.1	Неподконтрольные расходы факт за 2022 год	тыс.руб.	3 851,17	1 953,70
1.2.2	Неподконтрольные расходы план за 2022 год	тыс.руб.	1 955,01	1 955,01
<b>1.3</b>	<b>ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-442,87</b>	<b>1 162,38</b>
<b>В НВВ экономия расходов на оплату потерь э/э учтена по формуле 34(3) Основ ценообразования</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>нет</b>	<b>нет</b>
1.3.1	Фактический объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	108,42	<b>116,98</b>

1.3.2	Плановый объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	101,74	<b>101,74</b>
1.3.3	Величина фактических потерь 2022 год	млн.кВтч	8,56	8,56
1.3.4	Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь 2022 год	руб./МВтч	<b>3 106,74</b>	<b>3 106,74</b>
1.3.5	Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2022 год	%	3,30%	3,33%
1.3.6	Прогнозная цена покупки потерь 2022 год	руб./МВтч	<b>3 230,52</b>	<b>3 228,74</b>
1.3.7	Максимальное значение уровня потерь э/э из значения уровня потерь э/э, являющихся ДПР определенным в соответствии с п. 40(1), для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год и следующих за ними долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет, году i, за который определяется экономия	%		<b>3,33%</b>
<b>1.4</b>	<b>ΔНВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>284,23</b>	<b>-101,53</b>
1.4.1	Установленная НВВ в части содержания электрических сетей, 2022 год	тыс.руб.	9 159,94	9 159,94
1.4.2	Фактическая НВВ в части содержания электрических сетей, 2022 год	тыс.руб.	8 875,71	8 875,71
1.4.3	Недополученная товарная выручка по зависящим от ТСО причинам	тыс.руб.		0,00
1.4.4	НВВ на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2022 год	тыс.руб.	0,00	20 105,60
1.4.5	Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии (с учетом фактически недополученной выручки по независящим от ТСО причинам), определяемый исходя из установленных тарифов на 2022 год и фактических объемов оказания услуг	тыс.руб.	20 207,13	20 207,13
<b>2</b>	<b>Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>109,92</b>
2.1	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2022 год	тыс.руб.	9 159,94	9 159,94
2.2	Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году	КНК i (1.3*1.4)	0,00	0,01
2.3	Обобщенный коэффициент надежности и качества	Коб i		0,60
2.4	Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года - 2%)	П кор.i	2,00%	2,00%
<b>3</b>	<b>Корректировка НВВ (по методике 98-э)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 737,52</b>	<b>1 169,47</b>

В соответствии с методикой 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов 105,8 % на 2023, 107,2 % на 2024 год.

Итоговая сумма корректировок составила 1 304,82 тыс. руб.

В соответствии с методикой 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов 105,8 % на 2023, 107,2 % на 2024 год.

Итоговая сумма корректировок составила 1 304,82 тыс. руб., в котле региона корректировки необходимой валовой выручки учтены в размере 68,21 тыс. руб. в сторону увеличения.

**Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка**

Обществом по данной статье заявлены расходы за 2022 год, не учтенные при установлении тарифов, в размере 15 650,19 тыс. руб.

Обществом не представлено обоснование указанных расходов, вследствие чего Госслужба признала указанные расходы экономически необоснованными.

Таким образом, НВВ на содержание сложилась следующим образом:

Показатель	Единица измерения	2024
		план
Материальные затраты	тыс.руб.	420,89
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	549,27
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 560,84
Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	157,71
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0
Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	0
Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	68,38
расходы на услуги связи	тыс.руб.	33,52
расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	0
расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	34,86
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	21,65
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	43,27
Внереализационные расходы	тыс.руб.	24,41
Расходы на услуги банка	тыс.руб.	24,41
<b>Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 688,71</b>
Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0
Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	25,88
Расходы на арендную плату	тыс.руб.	25,88
Амортизация основных средств	тыс.руб.	8,22
Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	10,81
налог на имущество	тыс.руб.	10,26
земельный налог	тыс.руб.	0,55
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 994,49
<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 039,40</b>
<b>Итого НВВ на содержание без учета корректировок</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>9 728,11</b>
<b>Сумма корректировок НВВ</b>		<b>1 304,82</b>
<b>Итого НВВ на содержание</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>11 032,94</b>

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в таблице 11.



Таблица 11

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли  
по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Показатель	Единица измерения	2022	2022	2023	2024	2024	Изменение по отношению к утвержденным Госслужбой значениям на 2023 год		Изменение по отношению к предложению ТСО на 2024 год	
		план	факт	план	предложение ТСО	план	в абсол. выражении, тыс. руб.	в %	в абсол. выражении, тыс. руб.	в %
Материальные затраты	тыс.руб.	394,41	119,86	405,53	423,5	420,89	15,36	103,79%	-2,61	99,38%
Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0	14,56	0	423,5	0	0	-	-423,5	0,00%
Прочие материалы	тыс.руб.	394,41	105,3	405,53	0	420,89	15,36	103,79%	420,89	-
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	514,71	0	529,22	552,68	549,27	20,05	103,79%	-3,41	99,38%
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0	0	0	552,68	0	0	-	-552,68	0,00%
Вспомогательные материалы	тыс.руб.	514,71	0	529,22	0	549,27	20,05	103,79%	549,27	-
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 148,02	6 148,02	6 321,39	6 601,57	6 560,84	239,45	103,79%	-40,73	99,38%
Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	147,79	144,6	151,96	158,7	157,71	5,75	103,78%	-0,99	99,38%
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	0	-
Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	0	-
Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	64,08	45,4	65,89	68,81	68,38	2,49	103,78%	-0,43	99,38%
расходы на услуги связи	тыс.руб.	31,41	12,73	32,3	33,73	33,52	1,22	103,78%	-0,21	99,38%
расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	0	-
расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	32,67	32,67	33,59	35,08	34,86	1,27	103,78%	-0,22	99,37%
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	20,29	0	20,86	21,78	21,65	0,79	103,79%	-0,13	99,40%
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	40,55	72,76	41,69	43,54	43,27	1,58	103,79%	-0,27	99,38%

Внерезидентные расходы	тыс.руб.	22,87	26,44	23,51	24,57	24,41	0,9	103,83%	-0,16	99,35%
Расходы на услуги банка	тыс.руб.	22,87	26,44	23,51	24,57	24,41	0,9	103,83%	-0,16	99,35%
<b>Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 204,93</b>	<b>6 412,48</b>	<b>7 408,11</b>	<b>7 736,45</b>	<b>7 688,71</b>	<b>280,6</b>	<b>103,79%</b>	<b>-47,74</b>	<b>99,38%</b>
Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	0	-
Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	110,6	102,41	37,89	25,88	25,88	-12,01	68,30%	0	100,00%
Расходы на арендную плату	тыс.руб.	110,6	102,41	37,89	25,88	25,88	-12,01	68,30%	0	100,00%
аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей	тыс.руб.	98,6	98,6	0	0	0	0	-	0	-
аренда помещений	тыс.руб.	12	3,81	12	0	0	-12	0,00%	0	-
аренда транспорта	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	0	-
аренда земельных участков	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	0	-
аренда прочего имущества	тыс.руб.	0	0	25,89	25,89	25,89	0	100,00%	0	100,00%
Амортизация основных средств	тыс.руб.	0	2,74	8,22	1 588,08	8,22	0	100,00%	-1579,86	0,52%
Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	0	4,14	0	1 020,29	10,81	10,81	-	-1009,48	1,06%
налог на имущество	тыс.руб.	0	3,49	0	1 019,74	10,26	10,26	-	-1009,48	1,01%
земельный налог	тыс.руб.	0	0,65	0	0,55	0,55	0,55	-	0	100,00%
транспортный налог	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	0	-
прочие налоги	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	0	-
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 844,41	1 844,41	1 921,70	2 006,88	1 994,49	72,79	103,79%	-12,39	99,38%
<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 955,01</b>	<b>1 926,27</b>	<b>1 967,81</b>	<b>4 641,13</b>	<b>2 039,40</b>	<b>71,59</b>	<b>103,64%</b>	<b>-2601,73</b>	<b>43,94%</b>
<b>Итого НВВ на содержание без учета корректировок</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>9 159,94</b>	<b>8 238,43</b>	<b>9 375,92</b>	<b>12 377,58</b>	<b>9 728,11</b>	<b>352,19</b>	<b>103,76%</b>	<b>-2649,47</b>	<b>78,59%</b>
<b>Сумма корректировок НВВ</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-3 145,99</b>	<b>17 711,87</b>	<b>1 304,82</b>	<b>4450,81</b>	<b>-41,48%</b>	<b>-16407,05</b>	<b>7,37%</b>
<b>Итого НВВ на содержание</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>9 159,94</b>	<b>8 238,43</b>	<b>6 229,93</b>	<b>30 089,45</b>	<b>11 032,93</b>	<b>4 803,00</b>	<b>177,10%</b>	<b>-19056,52</b>	<b>36,67%</b>

На основании изложенного, экспертом Госслужбы **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

4.4. Установить для ООО «Чувашская сетевая компания» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь), которая учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	2024	11 032,94
		2025	12 412,41
		2026	12 480,80

4.5. Установить для ООО «Чувашская сетевая компания» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь), не учтенную в едином (котловом) тарифе, на 2024 год в размере 10 456,22 тыс. руб.

4.6. Установить для ООО «Чувашская сетевая компания» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь), которая учтена при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 в размере 576,72 тыс. руб.

4.7. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, расположенных на территории Чувашской Республики, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2024 год:

(Без НДС)

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации Общества с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания», которые оплачиваются монопотребителем Общество с ограниченной ответственностью «Производственная компания «Промтрактор» (без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	42 654,03	46 381,83
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	123,72	133,95
1.2	Одноставочный тариф			
		руб./кВт*ч	0,22106	0,23179

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь),	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете)	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по

	необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	о присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	электрическим сетям, учтенная при формировании и регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	10 456,22	-	3,6913

4.8. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год в соответствии с действующим на момент утверждения индивидуальных тарифов договором оказания услуг по передаче электрической энергии от 30.12.2020 № 2020-006312, заключенным между ПАО «Россети Волга» и ООО «ЧСК», а также исходя из судебных актов по делам № А40-161416/2021 и № А40-174340/2021:

(Без НДС)

Наименование сетевых организаций *	Год	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
2	3	4	5	6	7
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	2024	1 полугодие	43 224,79	119,60	0,21821
		2 полугодие	42 497,55	129,49	0,21913
	2025	1 полугодие	36 893,81	123,19	0,20736
		2 полугодие	36 273,09	133,37	0,20988
	2026	1 полугодие	38 000,62	126,89	0,21358
		2 полугодие	37 361,28	137,37	0,21618

При расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год между ПАО «Россети Волга» и ООО «ЧСК» использовались показатели, приходящиеся на сторонних потребителей из Таблицы 1 (п.п.1.1., 2.1, 3.1 и 5.1., 6.1, 7.1), а именно полезный отпуск, переданный иным потребителям с учетом нормативных потерь от передачи данного объема электроэнергии.

6. При расчете необходимой валовой выручки оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята на:

1 полугодие 2024 – 3 591,72 руб./МВтч;

2 полугодие 2024 – 3 888,62 руб./МВтч.

4.10. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 14 535,80 тыс. руб., в котле региона 762,50 тыс. руб.

4.11. Рекомендовать ООО «Чувашская сетевая компания»:

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Начальник отдела  
регулирования тарифов  
на электрическую энергию



А.В. Владимирова