

Экспертное заключение
к делу о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании Государственному унитарному предприятию Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики, установленных на 2022-2026 годы

14 декабря 2023 г.

г. Чебоксары

Экспертиза обоснованности необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Государственного унитарного предприятия Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики (далее – ГУП «ЧГЭС», Предприятие) 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 Предприятия.

Целью экспертизы являлось определение соответствия Предприятия 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 Предприятия на 2024 год.

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: Государственного унитарного предприятия Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики.

Сокращенное наименование организации: ГУП Чувашской Республики «ЧГЭС» Минпромэнерго Чувашской Республики.

Адрес: 428018, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Водопроводная, д.2, строение А, офис 101.

ИНН 2130215882, КПП 213001001.

Руководитель организации – директор Маклыгин Алексей Юрьевич.

Предприятие для ведения бухгалтерского учета применяет общую систему налогообложения.

Основание для установления тарифа: Заявление Государственного унитарного предприятия «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики о корректировке тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год от 28.04.2023 г. № 954 с прилагаемыми обосновывающими материалами (зарегистрировано в Госслужбе 28.04.2023 № 4317), уточненные предложения ГУП «ЧГЭС» от 19.10.2023 № 2838 (зарегистрировано в Госслужбе 20.10.2023 г. № 8545), от 17.11.2023 № 3148 (зарегистрировано в Госслужбе 17.11.2023 № 9365).

На основании пункта 9.1 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в соответствии с приказом Госслужбы от 12.05.2023 № 01/10-43 Предприятию отказано в открытии дела об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ГУП «ЧГЭС», на 2024 год в связи с несоответствием опубликованного предложения о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 № 24, предложению, представленному в Госслужбу.

Вместе с тем, приказом Госслужбы от 12.05.2023 № 01/10-44 принято решение о рассмотрении вопроса об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Предприятию, на 2023 год исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

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.

Целью экспертизы являлось определение соответствия Предприятия Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также проведение комплексного анализа экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Предприятия на 2023 год.

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 Предприятия. 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 Предприятия с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы эксперта, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных Предприятием 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 Предприятия 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 МУП «ЧГЭС»	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 30 МВА	30,95 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 50 км	Среднее второе напряжение (СН2) – 55,324 км, Низкое напряжение (НН) – 33,123 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	8-800-201-04-62, +7 (8352) 23-24-14	+
5.	Наличие официального сайта в информационно-	https://chges21.rchuv.ru/	+

	телекоммуникационной сети "Интернет"		
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	+

В целях определения объема активов, а также соответствия Предприятия установленным пунктами 1-2 Критериям, Госслужбой был сформирован запрос (письмо от 31.08.2023 № 02/17-3106). По результатам анализа информации, представленной организацией в ответ на запрос, указанный выше, письмом от 12.09.2023 № 2097, была проведена оценка основного оборудования, используемого Предприятием при передаче электрической энергии.

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 30,95 МВА следовательно, Предприятие 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 30 МВА.

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи на двух уровнях напряжения Предприятие подтвердило свидетельствами о государственной регистрации права собственности и инвентарными карточками ОС-6.

Анализ соответствия Предприятия III критерию проведен с учетом следующих положений:

В отношении Предприятия государственное регулирование тарифов осуществляется с 2021 года. За 2021 и 2022 годы факты применения понижающих 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» Предприятие подтвердило соответствующей справкой от 24.04.2023 № 903.

Представленные Предприятием 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, Предприятие соответствует Критериям.

Таблица 2

Перечень объектов электросетевого хозяйства Предприятия

№п/п	Наименование трансформаторной подстанции	Трансформатор		Основание владения трансформаторной подстанцией			Кабельная линия 0,4 кВ			Кабельная линия 6 кВ		
		заводской №	мощность, кВА	Наименование, дата, № договора (свидетельство о праве собственности)	Срок договора	Сведения о государственной регистрации	местонахождение объекта	инв.№	протяженность, км	местонахождение объекта	инв.№	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Распределительный пункт, совмещенный с трансформаторной подстанцией, РТП-34, г.Чебоксары, ул. В.Соколова, 6а	2-324	630	Распоряжение Министерства экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики №619-р от 20.09.2022 (далее - Распоряжение №619-р)						КЛ-6 кВ от ПС "Западная" ф.315 по ул. Урукова, 14а, до РТП-34 по ул. В.Соколова, 6а	Э04034249	2,908
										КЛ-6 кВ от ПС "Западная" ф.404 по ул. Урукова, 14а, до РТП-34 по ул. В.Соколова, 6а	Э04034250	3,108
		2-325	630							КЛ-6 кВ от РТП-34, ул. В.Соколова, 6а, до ТП-555 по пр. М.Горького	Э03034499	0,840
										КЛ-6 кВ от РТП-34, ул. В.Соколова, 6а, до ТП-650 по ул. М.Горького, 2е	Э04034262	1,000
2	Трансформаторная подстанция ТП-650, г.Чебоксары, пр. М.Горького, 2е	8436	630	Распоряжение №619-р			КЛ-0,4 кВ от ТП-650 по пр. М.Горького, 2е, до КНС-2 по пр. М.Горького, 2ж	Э03034447	0,96	КЛ-6 кВ от ТП-650 по пр. М.Горького, 2е, до ТП-651 по ул. Г.Ильенко, 3а	Э04034260	1,000
		8530	630									
3	Трансформаторная подстанция ТП-651, г.Чебоксары, ул. Г.Ильенко, 3а	8614	630	Распоряжение №619-р						КЛ-6 кВ от ТП-651 по ул. Г.Ильенко, 3а, до ТП-652 по ул. Г.Ильенко, 12а	Э04034261	0,990
		8625	630									
4	Трансформаторная подстанция ТП-652, г.Чебоксары, ул. Г.Ильенко, 12а	1607578	1000	Распоряжение №619-р			КЛ-0,4 кВ от ТП-652 по ул. Г.Ильенко, 12а, до ВРУ-1 жилого дома по Приволжскому б-ру, 4к1	Э03034602	0,510			
							КЛ-0,4 кВ от ТП-652 по ул. Г.Ильенко, 12а, до ВРУ-1 жилого дома по Приволжскому б-ру, 4	Э03034468	0,700			
							КЛ-0,4 кВ от ТП-652 по ул. Г.Ильенко, 12а, до ВРУ-1 жилого дома по Приволжскому б-ру, 6/10	Э03034597	0,280			
		1586754	1000				КЛ-0,4 кВ от ТП-652 по ул. Г.Ильенко, 12а, до ВРУ-2 жилого дома по	Э03034601	0,300			

						Приволжскому б-ру, 4к1							
						КЛ-0,4 кВ от ТП-652 по ул. Г.Ильенко, 12а, до ВРУ-3 встроенных помещений жилого дома по Приволжскому б-ру, 4к1	Э03034600	0,380					
						КЛ-0,4 кВ от ТП-652 по ул. Г.Ильенко, 12а, до КНС-1 по ул.П.Ермолаева, 10а	Э03034696	0,200					
5	Трансформаторная подстанция ТП-549 с пристроем, г.Чебоксары, ул. П.Ермолаева, 1а	2-405	630	Распоряжение №619-р		КЛ-0,4 кВ от ТП-549 по ул. П.Ермолаева, 1а, до ВРУ-1 жилого дома по ул. П.Ермолаева, 1	Э03034400	0,140	КЛ-6 кВ от РП-32 во дворе жилого дома по пр. М.Горького, 38/2, до ТП-549 по ул. П.Ермолаева, 1а	Э03034350	1,820		
						КЛ-0,4 кВ от ТП-549 по ул. П.Ермолаева, 1а, до ВРУ-1 жилого дома по пр. М.Горького, 16	Э03034402	0,150	КЛ-6 кВ от ТП-549 по ул. П.Ермолаева, 1а, до ТП-652 по ул. Г.Ильенко, 12а	Э03034580	1,200		
						КЛ-0,4 кВ от ТП-549 по ул. П.Ермолаева, 1а, до ВРУ-2 жилого дома по ул. П.Ермолаева, 1	Э03034401	0,300					
		2-406	630			КЛ-0,4 кВ от ТП-549 по ул. П.Ермолаева, 1а, до ВРУ-2 жилого дома по пр. М.Горького, 16	Э03034403	0,288					
						КЛ-0,4 кВ от ТП-549 (пристрой) по ул. П.Ермолаева, 1а, до ВРУ-1 нежилого здания по ул. П.Ермолаева, 16	Э03034867	0,300					
						КЛ-0,4 кВ от ТП-549 (пристрой) по ул. П.Ермолаева, 1а, до ВРУ-1 жилого дома по ул. П.Ермолаева, 3	Э03034865	0,250					
		1-500	630			КЛ-0,4 кВ от ТП-549 (пристрой) по ул. П.Ермолаева, 1а, до ВРУ-1 жилого дома по ул. П.Ермолаева, 3к2	Э03034599	0,570					
						КЛ-0,4 кВ от ТП-549 (пристрой) по ул. П.Ермолаева, 1а, до ВРУ-2 встроенных помещений жилого дома по ул. П.Ермолаева, 3к2	Э03034598	0,600					
						КЛ-0,4 кВ от ТП-549 (пристрой) по ул. П.Ермолаева, 1а, до ВРУ-2 жилого дома по ул. П.Ермолаева, 3	Э03034866	0,340					
2-499	630		КЛ-0,4 кВ от ТП-549 по ул. П.Ермолаева, 1а, до ВРУ-2 жилого дома по ул. П.Ермолаева, 3	Э03034866	0,340								
			КЛ-0,4 кВ от ТП-549 по ул. П.Ермолаева, 1а, до ВРУ-2 жилого дома по ул. П.Ермолаева, 3	Э03034866	0,340								
6	Трансформаторная	2-402	630	Распоряжение		КЛ-0,4 кВ от ТП-547 по	Э03034465	0,260	КЛ-6 кВ от ТП-547	Э03034267	0,974		

	подстанция ТП-547 с пристроем, г.Чебоксары, пр. М.Горького, 8а			№619-р			пр. М.Горького, 8а, до ВРУ-1 жилого дома по Приволжскому б-ру, 1			по пр. М.Горького, 8а, до ТП-548 по пр. М.Горького, 14а, и до ТП-549 по ул. П.Ермолаева, 1а		
		2-403	630				КЛ-0,4 кВ от ТП-547 по пр. М.Горького, 8а, до ВРУ-2 жилого дома по пр.М Горького, 10к1	Э03034467	0,220			
7	Трансформаторная подстанция ТП-548, г.Чебоксары, пр.М.Горького, 14а	2-528	630	Распоряжение №619-р			КЛ-0,4 кВ от ТП-548 по пр.М.Горького, 14а, до ВРУ-1 жилого дома по Приволжскому б-ру, 2к1	Э03034462	0,200			
		2-518	630				КЛ-0,4 кВ от ТП-548 по пр.М.Горького, 14а, до ВРУ-1 жилого дома по Приволжскому б-ру, 2	Э03034464	0,300			
		1-526	630				КЛ-0,4 кВ от ТП-548 по пр.М.Горького, 14а, до ВРУ-2 жилого дома Приволжскому б-ру, 2к1	Э03034463	0,340			
		1-527	630									
8	Распределительный пункт совмещенный с трансформаторной подстанцией РТП-8, г.Чебоксары, ул. Т.Кривого, 15В	2-143	100	Распоряжение №619-р						КЛ-6 кВ от п/ст "Западная" (ф.313) по ул. Урукова, 14а, до РТП-8 (фид.12) по ул. Т.Кривого, 15В	Э03000029	3,800
								КЛ-6 кВ от п/ст "Западная" (ф.406) по ул. Урукова, 14а, до РТП-8 (фид.10) по ул. Т.Кривого, 15В	Э03000030	3,800		
								КЛ-6 кВ от РП-8 по ул. Т.Кривого, 15В, до ТП-221 по ул. Т. Кривого 7А	Э03000188	1,252		
								КЛ-6 кВ от РП-8 ул. Т.Кривого, 15В, до ТП-226 по ул. Гузовского, 10А	Э03000998	1,944		
								КЛ-6 кВ от РП-8 по ул. Т.Кривого, 15В, до ТП-466 по ул. Сверчкова, 2Б	Э03002297	2,650		
9	Трансформаторная подстанция ТП-105, г. Чебоксары, ул. Калинина, 60а	68635	630	Распоряжение №619-р			КЛ-0,4 кВ от ТП-105 по ул. Калинина, 60а, до ВРУ-2 художественного музея по ул. Калинина, 60	Э03032749	0,192	КЛ-6 кВ от ТП-109, Детский переулок, до ТП-105 по ул. Калинина, 60а	Э03032403	0,370
		66855	630				КЛ-0,4 кВ от ТП-105 по ул. Калинина, 60а, до ВРУ-3 художественного музея по ул. Калинина, 60	Э03032750	0,192	КЛ-6 кВ от ТП-253 по ул. Калинина, 66а, до ТП-105 по ул. Калинина, 60а	Э03032402	0,460
10	Трансформаторная подстанция ТП-112, г. Чебоксары, ул.	40104	630	Распоряжение №619-р			КЛ-0,4 кВ от ТП-112 по ул.Цивильская, 13а, до жилого дома по	Э03032464	0,350	КЛ-6 кВ от РП-10 по ул. Николаева, 16, до ТП-112, ул.	Э03032106	0,579

	Цивильская, 13а					ул.Цивильская, 17			Цивильская, 13а		
						КЛ-0,4 кВ от жилого дома по ул. Цивильская, 17, до жилого дома по ул Николаева, 18 (ТП-112)	Э03032466	0,120	КЛ-6 кВ от ТП-263 по ул.Цивильская, 13б, до ТП-112 по ул.Цивильская, 13а	Э03032107	0,152
		40240	630			КЛ-0,4 кВ от ТП-112 по ул.Цивильская, 13а, до ВРУ-1 жилого дома по ул. Цивильская, 13/1	Э03033020	0,160			
						КЛ-0,4 кВ от ТП-112 по ул.Цивильская, 13а, до ВРУ-2 жилого дома по ул. Цивильская, 13/1	Э03033021	0,270			
						КЛ-0,4 кВ от ТП-112 по ул.Цивильская, 13а, до жилого дома по ул.Цивильская, 9	Э03033786	0,300			
11	Трансформаторная подстанция ТП-381, г. Чебоксары, ул. 139 Стрелковой Дивизии, 16б	19053Г369	630	Распоряжение №619-р		КЛ-0,4 кВ от ТП-381 по ул. 139 Стрелковой Дивизии, 16б, до жилого дома по ул. ул. 139 Стрелковой Дивизии, 10	Э03003275	0,206	КЛ-6 кВ от ТП-381 по ул. 139 Стрелковой Дивизии, 16б, до ТП-336 по пр.М.Горького, 41А	Э03032019	0,506
		19063Г399	630								
12	Трансформаторная подстанция ТП-569, г.Чебоксары, ул. Ф.Гладкова, 24А	1558	1000	Распоряжение №619-р		КЛ-0,4 кВ от ТП-569 до детского сада №8 по ул. Строителей, 8	Э03035581	0,160	КЛ-6 кВ от ПС "Парковая" до ТП-569	Э03002957	6,220
						КЛ-0,4 кВ от ТП-569 до ВРУ-1 жилого дома по ул. Ф.Гладкова, 24	Э03035582	0,160	КЛ-6 кВ от ПС "Кировская" до ТП-569	Э03033598	5,700
						КЛ-0,4 кВ от ТП-569 до ВРУ-2 жилого дома по ул. Ф.Гладкова, 24	Э03035583	0,200	КЛ-6 кВ от ТП-569 до ТП-591 (1 секция), ул. Строителей	Э03035570	0,200
						КЛ-0,4 кВ от ТП-569 до ВРУ-3 жилого дома по ул. Ф.Гладкова, 24	Э03035584	0,300	КЛ-6 кВ от ТП-569 до ТП-591 (2 секция), ул. Строителей	Э03035571	0,100
		1559	1000			КЛ-0,4 кВ от ТП-569 до ВРУ-4 офисов по ул. Ф.Гладкова, 24	Э03035585	0,300			
						КЛ-0,4 кВ от ТП-569 до ВРУ-5 офисов по ул. Ф.Гладкова, 24	Э03035586	0,200			
						КЛ-0,4 кВ от ТП-569 до ВРУ-6 офисов по ул. Ф.Гладкова, 24	Э03035587	0,160			
13	Трансформаторная подстанция ТП-591, г.Чебоксары, ул.Строителей, 6а	2-395	630	Распоряжение №619-р					КЛ-6 кВ от ТП-591 до ТП-596	Э03034527	0,586
		2-396	630								
14	Трансформаторная подстанция ТП-596, г.Чебоксары, ул.Строителей, 7а	14809	1000	Распоряжение №619-р		КЛ-0,4 кВ от ТП-596 до ВРУ ж/д 13 по ул.Строителей	Э03034524	0,330	КЛ-6 кВ от ТП-596 до ТП-597	Э03034528	0,490
						КЛ-0,4 кВ от ТП-596 до	Э03035044	0,260			

						ВРУ МАОУ "СОШ №1" ул.Строителей, д.7							
		15067	1000			КЛ-0,4 кВ от ТП-596 до неж.пом. №3 по ул. Строителей, 13	Э03035290	0,330					
						КЛ-0,4 кВ от ТП-596 до ГРП-2 по ул. Строителей, 7Б	Э03035593	0,164					
15	Трансформаторная подстанция ТП-597, г.Чебоксары, ул.Гладкова,28а	1095	630	Распоряжение №619-р		КЛ-0,4 кВ от ТП-597 до ВРУ ж/д 30 по ул.Гладкова	Э03034554	0,260	КЛ-6 кВ от ТП-246 до ТП-597	Э03034529	1,104		
		7041	630			КЛ-0,4 кВ от ТП-597 до ВРУ ж/д 32 по ул.Гладкова	Э03034558	0,160					
						КЛ-0,4 кВ от ТП-597 до жилого дома по ул.Гладкова, 36	Э03035594	0,480					
16	Распределительный пункт, совмещенный с трансформаторной подстанцией, РТП-33, г.Чебоксары, ул.Социалистическая, д.5Б	1684958	1000	Распоряжение №619-р		КЛ-0,4 кВ от РП-33 до ВРУ ж/д 5/1 по пл.Победы	Э03034222	0,150	КЛ-6 кВ от ПС "Чапаевская" Л1.7 до РП-33	Э03034231	1,420		
						КЛ-0,4 кВ от РП-33 до ВРУ ж/д 18 по ул.Димитрова	Э03034225	0,409	КЛ-6 кВ от ПС "Чапаевская" до РП-33	Э03034830	1,323		
						КЛ-0,4 кВ от РП-33 до ВРУ ж/д 2/1 по ул.Социалистическая	Э03034229	0,080	КЛ-6кВ от РП-33 до ТП-525	Э03034189	1,400		
						КЛ-0,4 кВ от РП-33 до ВРУ ж/д 26 по ул.Беспалова	Э03034233	0,080	КЛ-6кВ от РП-33 до ТП-524	Э03034213	0,400		
						КЛ-0,4 кВ от РП-33 до ВРУ ж/д 26 по ул.Социалитическая (общезитие)	Э03034237	0,200	КЛ-6кВ от РП-33 до ТП-526	Э03034223	0,550		
			КЛ-0,4 кВ от РП-33 до ВРУ ж/д 2 по ул.Беспалова		Э03034238	0,200	КЛ-6 кВ от РП-33 до ТП-710 по ул. Социалистическая, д. 7	Э03030085	0,580				
		1679495	1000			КЛ-0,4 кВ от РП-33 до ВРУ ж/д 5а по пл.Победы	Э03034241	0,155					
						КЛ-0,4 кВ от РП-33 до ВРУ ж/д по пл.Победы, 5	Э03034242	0,170					
						КЛ-0,4 кВ от РП-33 до ВРУ по пл.Победы, д.9а (АЗС)	Э03034244	0,386					
						КЛ-0,4 кВ от РП-33 до ВРУ по ул.Социалистическая, д1а (поликлиника)	Э03034245	0,463					
						КЛ-0,4 кВ от РП-33 до ВРУ д 6 (магазин) пл.Победы	Э03034246	0,384					
	КЛ-0,4 кВ от РП-33 до ВРУ ж/д 4 по ул.Беспалова			Э03034251	0,355								
			КЛ-0,4 кВ от РП-33 до ВРУ магазина по	Э03034252	0,339								

						ул.Беспалова, д.1								
						КЛ-0,4 кВ от РП-33 до жилого дома по ул. Социалистическая, 2к2	Э03035579	0,066						
17	Трансформаторная подстанция ТП-710, г.Чебоксары, ул. Социалистическая, д. 7	1858289	630	Распоряжение №619-р		КЛ-0,4 кВ от ТП-710 до ВРУ-2 ж/д №7к1 по ул. Социалистическая	Э03030086	0,480						
						КЛ-0,4 кВ от ТП-710 до ВРУ-1 ж/д №7к1 по ул. Социалистическая	Э03030087	0,480						
						КЛ-0,4 кВ от ТП-710 до автопарковки по ул. Социалистическая, 7к2	Э03030088	0,094						
						КЛ-0,4 кВ от ТП-710 до нежилых помещений по ул. Социалистическая, 7к2	Э03030089	0,328						
		1857785	630			КЛ-0,4 кВ от ТП-710 до ВРУ ж/д №7к2 блок Б по ул. Социалистическая, 7к2	Э03030090	0,408						
						КЛ-0,4 кВ от ТП-710 до ВРУ ж/д №7к2 блок В по ул. Социалистическая, 7к2	Э03030091	0,472						
						КЛ-0,4 кВ от ТП-710 до ВРУ ж/д №7к2 блок А по ул. Социалистическая, 7к2	Э03030092	0,094						
						КЛ-0,4 кВ от ТП-710 до ВРУ ж/д №7к2 блок Г по ул. Социалистическая, 7к2	Э03030093	0,340						
			КЛ-0,4 кВ от ТП-710 до магазина по ул. Социалистическая, 7к2	Э03030094	0,312									
18	Трансформаторная подстанция ТП-524, г.Чебоксары, ул. Социалистическая, 1"д"	13027	630	Распоряжение №619-р		КЛ-0,4 кВ от ТП-524 до ВРУ ж/д 13 по ул.Социалистическая	Э03034216	0,319	КЛ-6 кВ от ЛС "Чапаевская" до ТП-524	Э03034221	1,000			
						КЛ-0,4 кВ от ТП-524 до ВРУ ж/д 7а по ул.Социалистическая	Э03034217	0,151	КЛ-6кВ от ТП-524 до ТП-523	Э03034260	0,500			
						КЛ-0,4 кВ от ТП-524 до ВРУ ж/д 19 по ул.Социалистическая	Э03034219	0,465	КЛ-6кВ от ТП-524 до ТП-523	Э03034261	0,500			
						КЛ-0,4 кВ от ТП-524 до ВРУ ж/д 17 по ул.Социалистическая	Э03034220	0,434						
						КЛ-0,4 кВ от ТП-524 до ВРУ ж/д15 по ул.Социалистической	Э03034227	0,250						
		13003	630			КЛ-0,4 кВ от ТП-524 до ВРУ ж/д 15 по ул.Социалистическая	Э03034281	0,270						
						КЛ-0,4 кВ от ТП-524 до ВРУ основного корпуса	Э03034282	0,390						

						д/с №17 Промышленная,9а						
						КЛ-0,4 кВ от ТП-524 до ВРУ д/с №17 Промышленная,9	Э03034285	0,400				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-524 до ВРУ д/с №55 Социалистическая,9а	Э03034286	0,140				
19	Трансформаторная подстанция ТП-523, г.Чебоксары, ул. Социалистическая, 21"б"			Распоряжение №619-р		КЛ-0,4 кВ от ТП-523 до ВРУ ж/д 13а по ул.Социалистическая	Э03034203	0,400	КЛ-6кВ от ТП-522 до ТП-523	Э03034200	0,200	
						КЛ-0,4 кВ от ТП-523 до ВРУ ж/д 21 по ул.Социалистическая	Э03034204	0,260	КЛ-6 кВ от ТП-523 до ТП-528	Э03034955	0,744	
						КЛ-0,4 кВ от ТП-523 до ВРУ ж/д 92 по ул.Гражданская	Э03034205	0,700	КЛ-6 кВ от ТП-523 (I с.) по ул. Социалистическая, 21Б до ТП-168 по ул. Социалистическая, 19А	Э03035418	0,380	
						КЛ-0,4 кВ от ТП-523 до ВРУ ж/д 13 к1 по ул.Социалистическая	Э03034206	0,490	КЛ-6 кВ от ТП-523 (II с.) по ул. Социалистическая, 21Б до ТП-168 по ул. Социалистическая, 19А	Э03035419	0,380	
						КЛ-0,4 кВ от ТП-523 до ВРУ д/с №5, ул.Социалистическая,136	Э03034279	0,130				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-523 до ВРУ д/с №5, ул.Социалистическая,136	Э03034280	0,130				
20	Трансформаторная подстанция ТП-522, г.Чебоксары, ул. Социалистическая, 21"а"	1371784	400	Распоряжение №619-р		КЛ-0,4 кВ от ТП-522 до ВРУ ж/д 5 по ул.Чернышевского	Э03034198	0,240	КЛ-6 кВ от РП-23 яч.11 до ТП-522	Э03032837	0,600	
						КЛ-0,4 кВ от ТП-522 до ВРУ ж/д 3 по ул.Чернышевского	Э03034199	0,600	КЛ-6 кВ от РП-23 яч.22 до ТП-522	Э03032839	0,670	
						КЛ-0,4 кВ от ТП-522 до ВРУ-1 ж/д 35 по ул.Энтузиастов	Э03034201	0,400				
		770839	400			КЛ-0,4 кВ от ТП-522 до ВРУ женской консультации, ул.Чернышевского,3	Э03034277	0,350				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-522 до ж/д №9 по ул. Чернышевского	Э03035338	0,100				
21	Трансформаторная подстанция ТП-525, г.Чебоксары, ул.Промышленная, 10"б"	61288	630	Распоряжение №619-р		КЛ-0,4 кВ от ТП-525 до ВРУ ж/д 15 по ул.Промышленная	Э03034186	0,060	КЛ-6 кВ от ТП-525 до ТП-526	Э03034187	0,260	
						КЛ-0,4 кВ от ТП-525 до ВРУ ж/д 10 по ул.Промышленная	Э03034188	0,140	КЛ-6 кВ от ТП-527 до ТП-525	Э03034870	0,358	
						КЛ-0,4 кВ от ТП-525 до	Э03034190	1,040				

						ВРУ КНС по ул.Полярная,14						
						КЛ-0,4 кВ от ТП-525 до ВРУ школы №7, пл.Победы,3 (1)	Э03034287	0,400				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-525 до ВРУ школы №7, пл.Победы,3 (2)	Э03034288	0,400				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-525 до ВРУ школы №7, пл.Победы,3 (3)	Э03034289	0,400				
		43962	630			КЛ-0,4 кВ от ТП-525 до ВРУ школы №7, пл.Победы,3 (4)	Э03034290	0,400				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-525 до ж/д №8 по ул.Коллективная	Э03034390	0,270				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-525 до ВРУ ж/д 20 корп.1 по ул.Коллективная	Э03034559	0,280				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-525 до ж/д №2 по ул.Промышленная	Э03035317	0,235				
22	Трансформаторная подстанция ТП-526, г.Чебоксары, ул.Промышленная, 8"в"	55161	630	Распоряжение №619-р		КЛ-0,4 кВ от ТП-526 до ВРУ ж/д 13 по ул.Промышленная	Э03034224	0,270	КЛ-6КВ от ТП-526 до ТП-527	Э03034214	0,306	
						КЛ-0,4 кВ от ТП-526 до ВРУ ж/д 14 ФС по ул.Полярная	Э03034228	0,652				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-526 до ВРУ ж/д 8 по ул.Промышленная	Э03034235	0,066				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-526 до ВРУ ж/д10 по ул.Промышленная	Э03034256	0,080				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-526 до ВРУ ж/д 10 по ул.Коллективная	Э03034292	0,205				
23	Трансформаторная подстанция ТП-527, г.Чебоксары, ул.Кирова,11"а"	5049	630	Распоряжение №619-р		КЛ-0,4 кВ от ТП-527 до ВРУ ж/д14 по ул.Кирова	Э03034207	0,390				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-527 до ВРУ ж/д12 по ул.Кирова	Э03034208	0,243				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-527 до ВРУ ж/д11 по ул.Кирова	Э03034209	0,096				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-527 до ВРУ ж/д 4/1 по ул.Промышленная	Э03034210	0,510				
		5052	630			КЛ-0,4 кВ от ТП-527 до ВРУ ж/д 7 по ул.Коллективная	Э03034211	0,110				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-527 до ВРУ ж/д 5 по ул.Коллективная	Э03034212	0,330				
						КЛ-0,4 кВ от ТП-527 до ВРУ общежития №5 по ул.Коллективная, 1	Э03034755	0,560				

						КЛ-0,4 кВ от ТП-527 до жилого дома по ул. Коллективная, 5к1	Э03035580	0,080		
	Итого		30 950					33,123		55,324

**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 таблица 3.

Таблица 4

№ 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 5

№ п/п	Строка из бух.баланса/ отчета о фин.рез-тах	Наименование балансовых показателей	2021 год	2022 год	Показатель	Норма	Значение за 2021 год	Значение за 2022 год
1.	1150	Основные средства, тыс. руб.	890 473	1 711 230	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	0,98	0,73
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	-	-				
3.	1230	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	83 004	98 015	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,84	0,86
4.	1200	Оборотные активы, тыс. руб.	168 714	194 587				
5.	1520	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	149 427	242 262	Чистые активы	>0	892 790	1 643 847
6.	1500	Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	171 301	266 646	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	16,13	8,07
7.	1310	Уставный капитал, тыс. руб.	30 971	30 971				
8.	1370	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	54 793	76 411				
9.	1700	Баланс, тыс. руб.	1 066 611	1 913 792	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	8,62	3,73
10.	2110	Выручка от реализации, тыс. руб.	698 771	730 520				
11.	2120	Себестоимость реализации, тыс. руб.	558 768	617 242	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	>1	0,56	0,40
12.	2200	Прибыль от продаж, тыс. руб.	81 068	47 294				
13.	2400	Чистая прибыль, тыс. руб.	56 258	26 904				

Предприятие начало осуществлять регулируемую деятельность в 2021 году.

На конец 2022 года валюта баланса составила 1 913 792 тыс. руб., темп роста к 2021 году составил 179,43 %.

В результате осуществления финансово-хозяйственной деятельности Предприятие за 2022 год получило чистую прибыль в размере 26 904 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;

- показатель чистых активов имеет положительное значение.

- оборачиваемость дебиторской задолженности в 2022 году составила 8,07 и означает, сколько раз организация за год получила от покупателей оплату в размере среднего остатка непоплаченной задолженности.

- оборачиваемость кредиторской задолженности составила 3,73 и означает, сколько раз за 2022 год Предприятие погасило свою задолженность (среднюю величину своей кредиторской задолженности) перед поставщиками и подрядчиками;

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

Анализ основных технико-экономических показателей за 3 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 6.

Таблица 6

Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2021 года	Факт 2022 года	План 2023 года	План 2024 года
Потери в электрической сети	млн. кВтч	64,1048	69,8649	96,9503	100,0812
Относительные потери	%	7,4043	7,5207	7,7672	7,7672
Потери мощности в сети	МВт	10,3323	10,5209	13,662	14,5955

Заявленная мощность потребителей	МВт	121,6308	130,4316	159,302	173,3162
Поступление э/э в сеть	млн. кВтч	865,7825	928,9703	1 135,5576	1288,5103
Поступление мощности в сеть	МВт	131,9631	140,9525	172,9460	196,2675

Расчет общей суммы условных единиц по сетям и распределение их по классам напряжения.

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

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, размер активов, определяемый регулирующим органом при установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предприятием условные единицы заявлены в размере 30 055,28 у.е.

Предприятие владеет объектами электросетевого хозяйства на основании Распоряжений Министерства экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики, а также договоров аренды.

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) копии действующих договоров аренды имущества (с дополнительными соглашениями), с приложением актов приема-передачи имущества, с указанием технических характеристик.

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 30 055,28 у.е.

Итоговый объем условных единиц, принимаемый при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии представлен в таблицах 7-9.

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.

Таблица 6

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	ГУП Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики		
			2024 год	Протяженность км	Объем условных единиц у
			Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП у/100км		
ВЛЭП	400-500	1	400,00		0,00
			300,00		0,00
	330	1	230,00		0,00
			170,00		0,00
		2	290,00		0,00
	210,00			0,00	
	220	1	260,00		0,00
			210,00		0,00
			140,00		0,00
		2	270,00		0,00
			180,00		0,00
	110-150	1	180,00		0,00
			160,00		0,00
			130,00		0,00
2		190,00	0,40	0,77	
		160,00		0,00	
КЛЭП	220	-	3 000,00		0,00
	110	-	2 300,00		0,00
ВН, всего			7 180,00	0,40	0,77
ВЛЭП	35	1	170,00		0,00
			140,00	0,09	0,13
		2	120,00	2,33	2,80
			180,00	0,00	0,00
	1-20	-	150,00	2,69	4,04
			160,00	6,35	10,15
КЛЭП	20-35	-	470,00	0,00	0,00
	3-10	-	350,00	1 336,22	4 676,77
СН-1, всего			1 230,00	5,11	6,96
СН-2, всего			760,00	1 719,96	5 103,81
ВЛЭП	0, 4 кВ	-	260,00	92,56	240,66
			220,00	226,45	498,20
			150,00	751,11	1 126,67
КЛЭП	до 1 кВ	-	270,00	1 146,85	3 096,50
			НН, всего	900,00	2 216,98
Итого		Всего		3 942,45	10 073,57
		ВН		0,40	0,77
		СН1		5,11	6,96
		СН2		1 719,96	5 103,81
		НН		2 216,98	4 962,03

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	2024 год		ГУП Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00
			110-150	105,00	2,00	210,00
			35	75,00	4,00	300,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный	Единица оборудования	1150	60,00		0,00
			750	43,00		0,00

	трансформатор		400-500	28,00		0,00
			330	18,00		0,00
			220	14,00		0,00
			110-150	7,80	4,00	31,20
			35	2,10	5,00	10,50
			1-20	1,00	6,00	6,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00		0,00
			750	130,00		0,00
			400-500	88,00		0,00
			330	66,00		0,00
			220	43,00		0,00
			110-150	26,00		0,00
			35	11,00		0,00
			1-20	5,50		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23,00		0,00
			110-150	14,00	2,00	28,00
			35	6,40		0,00
			1-20	3,10	1 262,69	3 914,35
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00
			220	19,00		0,00
			110-150	9,50	2,00	19,00
			35	4,70	0,00	0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	4 937,15	11 355,45
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40		0,00
			35	2,40		0,00
			1-20	2,40	0,04	0,10
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	87,00	217,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	614,69	1 413,80
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	795,23	2 385,70
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50		0,00
14	Итого		Всего		7 721,81	19 891,59
			ВН		10,00	288,20
			СН1		9,00	310,50
			СН2		7 702,81	19 292,89
			НН		0,00	0,00

Расчет эксперта количества условных единиц для распределения общей выручки по классам напряжения представлен в таблице 9.

Таблица 9

Источник информации	ВН	СН1	СН2	НН	Итого
Таблица № П 2.1	0,77	6,96	5 103,81	4 962,03	10 073,57
Таблица № П 2.2	288,20	310,50	19 292,89	0,00	19 891,59
Всего	288,97	317,46	24 396,70	4 962,03	29 965,16

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ГУП «ЧГЭС» по уровням

напряжения, составляет всего 29 965,16 у.е., в том числе: ВН – 288,97 у.е., СНІ – 317,46 у.е., СНП – 24 396,70 у.е., НН – 4 962,03 у.е.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госслужбой рассмотрены представленные расчеты о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. по сетям Предприятия 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).

При определении необходимой валовой выручки применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно уточненному предложению Предприятия на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание сетей (без учета корректировок), составил 863 965,49 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 393 528,46 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 440 749,49 тыс. руб.

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

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с подпунктом 26 пункта 4 постановления Правительства от 14 ноября 2022 года № 2053 произведен пересмотр базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года по заявлению Предприятия от 18.11.2022 года № 2267.

Базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 год пересмотрен в соответствии с заявлением предприятия по статьям «Расходы на оплату труда» и «Работы и услуги непроизводственного характера» и составил 347 700,95 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э в случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве базового уровня подконтрольных расходов принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра.

Подконтрольные расходы на 2024-2026 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год в соответствии с п.11(1) Методических указаний №98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	-	7,2%

2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	3,00%	3,00%
3	Среднегодовое количество активов	26 492,57	29 965,16
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	-	0,10%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	1,1421
7	Подконтрольные расходы	347 700,95	397 097,09

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования «в отдельную группу выделяются расходы, предусмотренные пп. 3 пункта 18 Основ ценообразования: расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Указанные расходы определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг.

ПАО «ФСК ЕЭС» оказывает Предприятию услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС».

По предложению Предприятия расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год заявлены в размере 10 743,36 тыс. руб.

Физические показатели, учтенные при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», соответствуют данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации (Чувашская Республика) на 2024 г.:

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС – 3,03 МВт;

- объем потерь в сетях ЕНЭС – 0,72797 млн.кВтч, в том числе в 1 полугодии 2024 г. – 0,36530 млн.кВтч, во 2 полугодии 2024 г. – 0,36268 млн.кВтч.

При расчете указанных затрат на 2024 г. учтены ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии: на 1 полугодие 2024 года - 256 086,62 руб./МВт*мес., что соответствует утвержденной ставке на содержание на 2 полугодие 2023 года; на 2 полугодие 2024 года - 282 975,72 руб./МВт*мес., в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 786/23.

Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) в 2024 году учтена в размере 2 553,00 руб./МВт*ч в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии

при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год, опубликованным на сайте Ассоциации «НП Совет рынка».

Общая величина затрат по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учтенная в НВВ Общества составляет 11 652,73 тыс. руб., в т.ч.:

- стоимость услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства входящих в ЕНЭС 9 794,22 тыс. руб.

Плата за аренду имущества

По предложению предприятия расходы по аренде на 2024 год заявлены в размере 101 985,09 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 51 280,94 тыс. руб.;
- аренда помещений – 30 507,42 тыс. руб.;
- аренда транспорта – 18 928,99 тыс. руб.;
- аренда земельных участков - 544,75 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества – 723,00 тыс. руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) расходы на аренду определяются из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей, относящиеся к арендуемому имуществу.

Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства не были приняты Госслужбой в части объектов, по которым отсутствуют документы, подтверждающие владение указанным имуществом на праве собственности или ином законном основании.

Расходы на аренду транспорта определены исходя из договоров аренды транспортных средств, действующих на момент проведения экспертизы, с учетом увеличения условных единиц в 2024 году.

Расходы на аренду прочего имущества признаны Госслужбой экономически необоснованными ввиду окончания срока действия договоров аренда прочего имущества 31.12.2023 года.

Исходя из изложенного, Госслужбой признаны экономически обоснованными расходы в сумме 85 690,62 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 39 119,12 тыс. руб.
- аренда помещений – 28 288,54 тыс. руб.;
- аренда транспорта – 17 738,21 тыс. руб.;
- аренда земельных участков – 544,75 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества – 0,00.

Налоги и сборы

По предложению предприятия расходы на уплату налогов на 2024 год заявлены в размере 22 608,91 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 21 393,40 тыс. руб.
- земельный налог – 19,99 тыс. руб.
- транспортный налог – 261,33 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 934,19 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, и прочие налоги приняты на уровне фактических данных за 2022 год по объектам переданным Предприятию.

Расходы по данной статье предусмотрены Госслужбой в размере 9 509,95 тыс. руб., в т.ч.:

- налог на имущество - 8 576,48 тыс. руб.
- земельный налог - 34,45 тыс. руб.
- транспортный налог – 261,33 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 637,69 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 87 332,15 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены Предприятием в размере 30,04 % от затрат на оплату труда и подтверждены уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Госслужбой при определении расходов по данной статье использованы действующие тарифы страховых взносов в размере 30% от начисленной оплаты труда, установленные статьей 425 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ, а также 0,04 % в соответствии с вышеуказанным уведомлением.

Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2024 год, составила 86 912,66 тыс. руб.

Амортизация

Расходы по данной статье заявлены Предприятием в размере 150 711,23 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, сумма амортизационных отчислений на 2024 год принята Госслужбой в размере 120 300,99 тыс. руб.

Налог на прибыль

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 4 443,06 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Согласно данным раздельного учета и расчетам, представленным Обществом, налог на прибыль за 2022 год составил 4 443,06 тыс. руб.

Таким образом, с учетом п. 20 Основ ценообразования, расходы по налогу на прибыль на 2024 год Госслужбой учтены в размере 4 443,06 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 16 720,20 тыс. руб.

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики от 05.10.2021 № 02-03/106 прибыль в размере 16 720,20 тыс. руб. утверждена источником финансирования инвестиционной программы Предприятия.

Учитывая изложенное, Госслужбой экономически обоснованный размер прибыли на капитальные вложения на 2024 год составляет 16 720,20 тыс. руб.

Проценты за пользование кредитом

Предложение ГУП «ЧГЭС» по данной статье на 2024 год составляет 507,54 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Предприятием представлены договор инвестиционного кредита (займа) № 3-0065-23/П от 17.10.2023, письмо автономного учреждения Чувашской Республики «Фонд развития промышленности и инвестиционной деятельности в Чувашской Республике» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики о принятии положительного решения о предоставлении займа ГУП «ЧГЭС» по проекту «Приобретение имущества для осуществления деятельности по передаче электрической энергии».

Основами ценообразования не предусмотрен учет процентов за пользование кредитом на приобретение имущества в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций, в связи с чем, Госслужбой данные расходы признаны экономически не обоснованными.

Теплоэнергия

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 9 384,43 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Теплоэнергия» признаются затраты в размере 7 594,65 тыс. руб.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 5 653,81 тыс. руб.

Госслужбой по данной статье признаны экономически обоснованными расходы исходя из плановых расходов на 2023 год с учетом индексации тарифов на электроэнергию в 2024 году на 8,9 % согласно Прогнозу социально-экономического развития.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по данной статье признаются расходы в размере 5 310,74 тыс. руб.

Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п.87 Основ ценообразования)

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в размере льготных ставок рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов,

связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Предложение предприятия по компенсации выпадающих за 2022 год 31 952,62 тыс. руб., плановые расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 5 965,62 тыс. руб.

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с методическими указаниями по определению недополученных доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Размер выпадающих доходов от технологического присоединения на 2024 год составил 3 317 тыс. руб. Размер фактических выпадающих доходов от технологического присоединения за 2022 год рассчитан Госслужбой 24 560,94 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.

Произведены корректировки НВВ:

- по неподконтрольным расходам в сумме 43 898,62 тыс. руб. в сторону увеличения. В целях сглаживания роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии Госслужбой на 2024 год указанная корректировка учтена в размере 14 014,35 тыс. руб., с последующим возвратом в 2025 и 2026 годах по 14 942,14 тыс. руб. ежегодно.

- по изменению полезного отпуска и цен в сумме 28 690,98 тыс. руб. в сторону уменьшения. Расчет корректировки представлен в таблице:

	Показатели	Ед. изм.	
1	Плановый объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	823,02
2	Фактический объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	780,45
3	Величина фактических потерь 2022 год	млн.кВтч	56,57
4	Фактическая цена покупки потерь 2022 год	руб./МВтч	3 192,37
5	Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2022 год	%	7,77%
6	Прогнозная цена покупки потерь 2022 год	руб./МВтч	3 221,01
7	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	-25 296,76
	ИПЦ 2023		1,058
	ИПЦ 2024		1,072
8	Сумма с учетом ИПЦ		-28 690,98

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности 7 991,36 тыс. руб. в сторону уменьшения. Расчет корректировки представлен в таблице 12:

Показатель	Плановое значение, тыс. руб.	Фактическое значение, тыс. руб.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемого вида деятельности «передача по распределительным сетям», тыс. руб.

			(ΔНВВ _{соді-2})
Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)			2022 г.
Установленная НВВ на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, 2022 год	588 969,17		
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), 2022 год		596 015,13	
ИТОГО			-7 045,96
<i>ИПЦ 2023</i>			<i>1,058</i>
<i>ИПЦ 2024</i>			<i>1,072</i>
Сумма с учетом ИПЦ			-7 991,36

- по исполнению показателей надежности и качества в размере 2 298,39 тыс. руб. в сторону увеличения;

- учтена экономия расходов на оплату потерь в соответствии с пунктами 34(1)-34(3) Основ ценообразования в сумме 12 910,37 тыс. руб.:

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования)	Единица измерения	29 687,53	12 910,37
Фактический объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	848,09	780,45
Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2022 год	%	7,77	7,77
Величина фактических потерь в 2022 году	млн.кВтч	56,57	56,57
Фактическая цена покупки потерь 2022 год	руб/МВтч	3 192,90	3 192,37

- по недополученной товарной выручке 0,00;

- возврат части суммы «сглаживания» НВВ, примененного в отношении Предприятия при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, 21 606,05 тыс. руб.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 марта 2022 г. №507 «Об особенностях установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах», при установлении в 2022 и 2023 годах тарифов на услуги по передаче электрической энергии не применяются положения предложения первого абзаца девятого пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в части расходов на реализацию инвестиционных проектов в 2022 году.

Исходя из вышеизложенного, корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по итогам за 2022 года, не производится.

В адрес Предприятия письмом от 31.03.2023 №ВЛГ/50/951 обратилось АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») о включении в НВВ Общества расходов на электрическую энергию в целях компенсации потерь. Сумма компенсации расходов на электрическую энергию в целях компенсации потерь АО «Оборонэнерго» для включения

в необходимую валовую выручку Предприятия на 2024 год составляет 69 873,91 руб. без учета НДС.

В соответствии с пунктом 6.1 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, в редакции действующей с 01.01.2020 г. (далее – Правила НД № 861) начиная с 1 января 2020 г. фактические расходы собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в его объектах электросетевого хозяйства в связи с обеспечением перетока электрической энергии в энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, которые присоединены к таким объектам электросетевого хозяйства *на основании договора об осуществлении технологического присоединения*, заключенного такими собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Правилами 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, в период, в котором указанный собственник или иной законный владелец объектов электросетевого хозяйства оказывал с их использованием услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (далее - объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии), подлежат компенсации территориальной сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены такие объекты электросетевого хозяйства, по заявлению указанного собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства.

Собственник или иной законный владелец объектов электросетевого хозяйства, который имеет намерение получить компенсацию расходов на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, направляет в территориальную сетевую организацию, к электрическим сетям которой присоединены такие объекты электросетевого хозяйства в соответствии с п. 6.1 Правил НД № 861, к заявлению о компенсации прилагает обосновывающие материалы, в том числе копии документов, подтверждающих право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществлялся переток электрической энергии (при реорганизации юридического лица - передаточные акты), в период, в котором указанный собственник или иной законный владелец объектов электросетевого хозяйства оказывал с их использованием услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, а также период, за который подлежит выплата компенсация; копии актов об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии. В случае смены собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства дополнительно прилагаются переоформленные документы о технологическом присоединении

При этом пунктом п.61 Правил НД № и приложением № 1 к Правилам ТП (Форма Акта об осуществлении технологического присоединения) установлена необходимость указания в акте об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии следующей информации:

- о договоре об осуществлении технологического присоединения (дата, номер и сумма);
- о технических условиях, в соответствии с которыми выполнены мероприятия по технологическому присоединению (дата, номер);
- об акте выполнения технических условий (дата, номер);
- о дате фактического присоединения;
- об акте осуществления технологического присоединения (дата, номер).

Предприятием не представлены в полном объеме обосновывающие материалы, предусмотренные п.6.1 Правила НД № 861, подтверждающие осуществление нового технологического присоединения потребителей (УФСИН России по ЧП, ООО «Водоканал») в период когда АО «Оборонэнерго» осуществляло регулируемую деятельность, в связи с чем на основании п.6.2 (Правил НД № 861) Госслужбой указанные расходы не принимаются.

Таким образом, сумма корректировок учтенная Госслужбой на 2024 год составляет 1 236,45 тыс. руб.

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 13.

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

Таблица 13

Вид расхода в разрезе статей	2022 год		2023 год	2024 год		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:	20 092,24	16 615,38	29 693,92	34 076,06	33 912,39	4 218,47	114,21%	-163,68	99,52%
Ремонт основных фондов:	30 427,85	31 509,68	44 968,71	51 605,07	51 357,19	6 388,48	114,21%	-247,88	99,52%
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	156 053,78	158 780,62	250 333,31	287 276,81	285 896,92	35 563,61	114,21%	-1 379,89	99,52%
Другие подконтрольные расходы	16 107,36	28 368,40	22 705,01	26 055,75	25 930,60	3 225,59	114,21%	-125,15	99,52%
Работы и услуги производственного характера:	1 925,69	2 190,59	2 851,74	3 272,59	3 256,87	405,13	114,21%	-15,72	99,52%
Работы и услуги непромышленного характера	4 374,74	4 230,16	7 499,14	8 605,85	8 564,51	1 065,37	114,21%	-41,34	99,52%
Расходы на подготовку кадров	158,09	284,22	284,22	268,12	266,83	-17,39	93,88%	-1,29	99,52%
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности:	507,27	1 093,28	1 093,28	860,32	856,18	-237,10	78,31%	-4,13	99,52%
Расходы на страхование	226,25	245,57	245,57	383,71	381,87	136,30	155,50%	-1,84	99,52%
Иные прочие расходы (резервы на отпуска)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на хоз. нужды	1 447,58	2 291,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Внереализационные расходы:	81,93	2 883,36	121,08	138,95	138,28	17,20	114,21%	-0,67	99,52%
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения:	7 385,82	14 104,33	10 915,36	12 526,22	12 466,05	1 550,69	114,21%	-60,17	99,52%
ИТОГО подконтрольные расходы	222 681,23	235 274,07	347 700,95	399 013,69	397 097,09	49 396,14	114,21%	-1 916,60	99,52%
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	10 242,46	10 743,36	11 652,73	1 410,27	113,77%	909,37	108,46%
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в т.ч.:	26 923,42	27 075,88	88 922,28	101 985,09	85 690,62	-3 231,66	96,37%	-16 294,47	84,02%
аренда объектов электроэнергетики	43 746,16	26 923,42	43 746,16	51 280,94	39 119,12	-4 627,04	89,42%	-12 161,81	76,28%
аренда помещений	18 245,91	108,51	23 639,16	30 507,42	28 288,54	4 649,38	119,67%	-2 218,88	92,73%
аренда транспорта	6 170,00	11 982,02	17 577,11	18 928,99	17 738,21	161,10	100,92%	-1 190,78	93,71%
аренда земельных участков	2 507,51	52,26	3 959,86	544,75	544,75	-3 415,11	13,76%	0,00	100,00%
аренда прочего имущества	0,00	0,00	0,00	723,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	-723,00	0,00%

Налоги, всего, в т.ч.:	3 753,93	4 454,97	7 346,38	22 608,91	9 509,95	2 163,57	129,45%	-13 098,96	42,06%
налог на имущество	3 728,15	3 728,15	7 056,51	21 393,40	8 576,48	1 519,97	121,54%	-12 816,92	40,09%
земельный налог	0,00	0,00	0,00	19,99	34,45	34,45	0,00	14,46	172,35%
транспортный налог	6,05	89,13	240,49	261,33	261,33	20,84	108,67%	0,00	100,00%
прочие налоги	19,73	637,69	49,39	934,19	49,39	0,00	100,00%	-884,80	5,29%
Отчисления на социальные нужды	47 440,35	47 697,70	75 099,99	87 332,15	86 912,66	11 812,67	115,73%	-419,49	99,52%
Прибыль на капитальные вложения	16 704,05	11 497,88	16 988,61	16 720,20	16 720,20	-268,41	98,42%	0,00	100,00%
Налог на прибыль, всего в том числе	4 176,01	4 443,06	18 116,68	4 443,06	4 443,06	-13 673,62	24,52%	0,00	100,00%
налог на прибыль на величину капитальных вложений	4 176,01	2 874,47	4 247,15		4 180,05	-67,10	98,42%	4 180,05	-4 247,15
Проценты за пользование кредитом				507,54	0,00	0,00	0,00	-507,54	0
Теплоэнергия	4 271,46	3 065,05	6 929,43	9 384,43	7 594,65	665,22	109,60%	-1 789,78	80,93%
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	4 876,71	5 653,81	5 310,74	434,03	108,90%	-343,07	93,93%
Амортизация	57 114,58	69 877,37	101 804,34	150 711,23	120 300,99	18 496,65	118,17%	-30 410,25	79,82%
Резервный фонд по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Компенсация выпадающих доходов по техприсоединению (пункт 87 Основ ценообразования)	0,00	31 952,62	11 006,68	5 965,62	3 317,00	-7 689,68	30,14%	-2 648,62	55,60%
ИТОГО неподконтрольных расходов	160 383,80	200 064,52	341 333,56	416 055,41	351 452,60	10 119,04	102,96%	-64 602,81	84,47%
Экономия расходов на оплату потерь ЭЭ				29 687,53	12 910,37	12 910,37	0,00	-16 777,16	43,49%
НВВ на содержание	383 065,03	435 338,60	689 034,51	844 756,63	761 460,06	72 425,55	110,51%	-83 296,57	90,14%
Сумма корректировок НВВ по методике 98-э	0,00	0,00	-53 106,39	117 021,83	1 236,45	54 342,84	-2,33%	-115 785,38	1,06%
НВВ на содержание с учетом корректировок	383 065,03	435 338,60	635 928,11	961 778,46	762 696,51	126 768,40	119,93%	-199 081,95	79,30%

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

1. Установить для Государственного унитарного предприятия Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	2024	762 696,51
	2025	785 577,41
	2026	809 144,73

2. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	633 682,50	634 953,22	1 268 635,71
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	50 293,98	49 787,18	100 081,16
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	583 388,52	585 166,04	1 118 581,60
4	Поступление мощности в сеть	МВт	197,8260	194,7090	196,2675
5	Потери мощности	МВт	15,5527	15,1002	15,2445
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	182,2733	179,6088	181,0230

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

(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	
Публичное акционерное общество «Россети Волга» – Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	2024	1 полугодие	322 276,65	285,07	0,88018
		2 полугодие	327 241,95	304,91	0,89834
	2025	1 полугодие	331 944,95	293,62	0,90659
		2 полугодие	337 059,21	314,06	0,92529
	2026	1 полугодие	341 903,30	302,43	0,93378
		2 полугодие	347 170,98	323,48	0,95305

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик»
- «сторона - получатель».

4. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2024 года – 3 591,72 руб./МВтч;

с 1 июля 2024 года - 3 888,62 руб./МВтч.

9.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 374 245,59 тыс. руб.

5. Рекомендовать ГУП «ЧГЭС»

- 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