

Экспертное заключение
по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала
ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 2024 год
в рамках долгосрочного периода регулирования (2023-2027 г.г.)

15 декабря 2023 г.

г. Чебоксары

Экспертиза предложения по расчету (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Филиала ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2023-2027 г.г.) 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 предложений филиала ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго», зарегистрированного по юридическому адресу: – 410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44 (ИНН 6450925977, КПП 645001001) об установлении тарифов и их предельных уровней на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании и определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», принимаемой к расчету при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год.

Руководитель организации – Ионочкин Илья Олегович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Предложения об установлении тарифов и их предельных уровней на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании и определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», принимаемой к расчету при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год были предоставлены Обществом письмом от 28.04.2023 г. № МР6/122/2/833.

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования тарифов постановления Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178 и запросом Госслужбы от 19.09.2023 г. № 02/17-3273 Обществом письмом от 29.09.2023 г. № МР6/122/1/3614 были предоставлены материалы, уточняющие предложения об установлении тарифов и их предельных уровней на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании, на 2024 год.

На основании п.9 пп. (г) постановления Правительства РФ от 21 января 2004 года №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в соответствии с приказом ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий» предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 2024 год, а также уточненные предложения, размещены на официальном сайте ПАО «Россети Волга» в установленный

законодательством срок, о чем было получено уведомление от Общества от 02.10.2023 г. № МР6/122/1/3647.

На основании пункта 9.1 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Правила), в соответствии с приказом от 12.05.2023 г. № 01/10-41 открыто дело № 02-12.6 о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании филиалу ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» на 2023-2027 г.г., и уполномоченным по делу назначен начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Владимира Алевтина Владимировна.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2027 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2024 год является вторым годом третьего долгосрочного периода регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества утверждается в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее МУ 98-э).

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

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госслужбы от 29.11.2022 № 81-18/э для Общества установлены следующие долгосрочные параметры (табл.1)

Таблица 1

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волга»	2023	1 475,20	X	75	6,7960	0,5941	0,5308	1,0
		2024	X	1	75	6,7960	0,5852	0,5228	1,0
		2025	X	1	75	6,7960	0,5764	0,5150	1,0
		2026	X	1	75	6,7960	0,5677	0,5073	1,0
		2027	X	1	75	6,7960	0,5592	0,4996	1,0

Расчет уровня потерь

В соответствии с п. 40.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178 (далее – Основы ценообразования) величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых

тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям.

Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Постановлением Госслужбы 29.11.2022 № 81-18/э уровень потерь закреплён в размере 6,796%, в числе долгосрочных параметров регулирования для ПАО «Россети Волга» на 2023-2027 г.г., и был определен органом регулирования с применением приказов Минэнерго России от 07.08.2014 № 506 «Об утверждении Методики определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» и от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» на основании пункта 40 (1) Основ ценообразования, а именно как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Минэнерго России, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения за 2021 год.

Согласно предложению Общества, величина потерь на 2024 год, составляет 285,39 млн. кВтч при прогнозном отпуске в сеть 4 199,32 млн. кВтч и расчетном уровне потерь в размере 6,796%.

Величина потерь на 2024 год в размере 285,39 млн. кВтч соответствует величине потерь электрической энергии в Сводном прогнозном балансе электрической энергии и мощности, утвержденном приказом ФАС России от 12.10.2023 г. № 727/23-ДСП г.

Цена покупки потерь электроэнергии – 3 591,72 руб./МВтч (1 полугодие) и 3 888,62 руб./МВтч (2 полугодие) принята согласно плану на 2024 год. На основании этого Госслужбой установлена необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2024 год в размере 1 123 679,94 тыс. руб., в том числе экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования в размере 57 466,738 тыс.руб.

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

Анализ соответствия филиала ПАО «Россети Волга»- «Чувашэнерго» 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»

Согласно представленной Обществом информации и информации, размещенной на официальном сайте ПАО «Россети Волга» в соответствии с Приложением №2 к приказу ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий» трансформаторная мощность подстанций Филиала ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» составляет 3 256 МВА, длина линий электропередачи на уровнях ВН, СН1, СН2, НН составляет 21 942 км.

В целях определения соответствия Общества I и II критериям Госслужбой проанализирована информация, направленная Обществом письмами от 28.04.2023 г. № МР6/122//833 (в рамках запроса Госслужбы от 29.03.2023 г. № 02/17-1195), от 12.09.2023 г. №МР6/122/1/3381 (в рамках запроса Госслужбы от 31.08.2023 г. № 02/17-3106).

Согласно письма Министерства энергетики РФ от 30.05.2017 г. № 09-2407 требования пунктов 1 и 2 критериев ТСО о владении на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования

трансформаторными и иными подстанциями и линиями электропередачи, а также подпункта 16 пункта 17 Правил о предоставлении соответствующей схемы соединений электрической сети, распространяются только на минимальный объем оборудования, достаточный для определения соответствия организации пунктам 1 и 2 критериев ТСО. На основании вышеизложенного, Общество документально подтверждает минимальный объем оборудования, достаточный для определения соответствия организации пунктам 1 и 2 критериев ТСО.

Анализ соответствия Общества Критериям проведен Госслужбой в соответствии с пп.8 п.23 Правил на основании представленных Обществом обосновывающих материалов. Результаты анализа приведены в табл. 2.

Таблица 2

№ п/п	Критерии	По данным обосновывающих материалов, представленных в Госслужбу филиала ПАО «Россети Волга»- «Чувашэнерго»	Определение соответствия критерию (+ соответств., - не соответст.)
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА;	36,345 МВА	+
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящей таблицы, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ;	Среднее второе напряжение (СН2) – 44,460 км Низкое напряжение (НН) – 38,052 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	КНК ₂₀₂₀ =1,2 КНК ₂₀₂₁ = 1,2 КНК ₂₀₂₂ =1,2	+

4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-220-02-20 (звонок бесплатный)	+
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://www.rosseti_volga.ru/	+
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	+

Информация по силовым трансформаторам, линиям электропередачи, используемым для осуществления передачи электрической энергии, копии технического плана, технических паспортов и паспортов заводов-изготовителей, схема соединений электрической сети с обозначением трансформаторных подстанций с указанием типа и мощности трансформаторов, линий электропередачи с указанием их протяженности, марки провода (кабеля), копии свидетельств о государственной регистрации права собственности, инвентарные карточки учета объектов основных средств, перечень потребителей, акты о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей в соответствии с вышеуказанным письмом Минэнерго России подтверждены в необходимом минимальном объеме по подстанции 110/35/10 кВ «Аликово» (ПТК «Воздушная линия электропередачи – 10 кВ № 211 «Яндоба», ПТК «Воздушная линия электропередачи-10 кВ № 209 «Ефремкасы»): мощность трансформаторных подстанций – 36,345 МВА и протяженность ЛЭП (на уровне напряжения СН2 и НН) – 82,51 км (находятся на usb-flash №№ 338, 342-350 Дела, в приложении к письму от 28.04.2023 г. № МР6/122/2/833).

На основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями был произведен расчет обобщенного показателя уровня и качества оказываемых услуг $K_{об}$, который составил по данным фактических и плановых значений:

$$K_{об \text{ факт } 2020} = 0,6$$

$$K_{об \text{ факт } 2021} = 0,6$$

$$K_{об \text{ факт } 2022} = 0,6$$

соответственно, понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составил:

$$КНК_{2020} = 1,2$$

$$КНК_{2021} = 1,2$$

$$КНК_{2022} = 1,2$$

Таким образом, за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствует 3 факта применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

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» Общество подтвердило соответствующей справкой, приобщенной к материалам Дела, предоставленного письмом от 28.04.2023 г. № МР6/122/2/833).

Во владении и (или) пользовании филиала ПАО «Россети Волга»-»Чувашэнерго» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Чувашской Республике и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие 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.

С учетом изложенного, Общество соответствует Критериям.

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

Данные, приведенные в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также долгосрочные параметры регулирования деятельности:

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

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

3. совпадают с данными из бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год: (форма № 1 «бухгалтерский баланс», форма № 2 «Отчет о финансовых результатах», форма № 46-ЭЭ (передача) (годовая)), данными раздельного учета доходов и расходов за 2022 год, размещенными на официальном сайте ПАО «Россети Волга» в установленный законодательством срок:

[https://www.rossetivolga.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/raskritie_informatsii_obshestvo_m_i_otchetnaya_informatsiya/finansovaya_\(buhgalterskaya\)_otchetnost_po_rsbu/informatsii12345678/](https://www.rossetivolga.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/raskritie_informatsii_obshestvo_m_i_otchetnaya_informatsiya/finansovaya_(buhgalterskaya)_otchetnost_po_rsbu/informatsii12345678/)

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.

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 98-э, Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06 августа 2004 года №20-э/2, Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, а также иные нормативно-правовые акты в области тарифообразования, бухгалтерского и налогового права. Результаты анализа представлены в табл. 3.

Таблица 3

№ п/п	Критерий оценки соответствия	Да	Нет
1.	Расчет цен (тарифов) выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э	✓	

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 № 3 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.

В соответствии с положениями о бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности бухгалтерская (финансовая) отчетность должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, финансовом результате его деятельности и движении денежных средств за отчетный период, необходимое пользователям этой отчетности для принятия экономических решений. Бухгалтерская (финансовая) отчетность должна составляться на основе данных, содержащихся в регистрах бухгалтерского учета. Регистры бухгалтерского учета составляются на основании первичных документов. Первичные документы оформляются лицами, ответственными за достоверность содержащихся в них данных. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

На официальном сайте ПАО «Россети Волга» опубликована бухгалтерская отчетность за 2022 год и аудиторское заключение независимого аудитора по бухгалтерской отчетности ООО «ЦАТР-аудиторские услуги». По мнению аудиторов, бухгалтерская отчетность ПАО «Россети Волга» отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение ПАО «Россети Волга» по состоянию на 31.12.2022 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Оценка финансового состояния Общества проведена на основе данных, представленных в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах организации (в соответствии с Уставом Общества Филиал ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» не является самостоятельным юридическим лицом, бухгалтерская отчетность формируется в целом по ПАО «Россети Волга») (табл. 4).

Так как в соответствии с Уставом Общества Филиал ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» не является самостоятельным юридическим лицом и не имеет выделенного законченного бухгалтерского баланса, то в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования и применения тарифов на электрическую энергию, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178, проведен финансовый анализ и дана оценка финансового состояния Общества в целом, осуществляющего регулируемые виды за тот отчетный период, в котором имелась бухгалтерская и иная отчетность на момент принятия тарифно-балансовых решений, а

именно, за 2022 год, при этом для сравнительной характеристики динамики финансовых показателей использовались также отчетные бухгалтерские данные за предыдущий 2021 год.

Экспертом проведен полный финансовый анализ деятельности юридического лица.

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

Информация о результатах фактической деятельности ПАО «Россети Волга» за 2021-2022 годы приведена в табл. 4.

Таблица 4

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	Темп роста	
					гр.5-гр.4,	гр.5/гр.4,
					тыс. руб.	%,
1	2	3	4	5	6	7
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) от услуг по передаче электроэнергии	тыс. руб.	63 898 880	65 257 618	1 358 738	102,13%
2.	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов от услуг по передаче электроэнергии	тыс. руб.	63 061 585	64 327 594	1 266 008	102,01%
3.	Валовая прибыль	тыс. руб.	837 295	930 024	92 730	111,07%
4.	Рентабельность продаж	%	1,31%	1,43%	0,11%	108,76%
5.	Коммерческие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0
6.	Управленческие расходы	тыс. руб.	1 337 471	1 419 490	82 019	106,13%
7.	Прибыль (убыток) от продаж от услуг по передаче электроэнергии	тыс. руб.	-500 176	-489 465	10 711	97,86%
8.	Проценты к получению	тыс. руб.	148 073	116 172	- 31 901	78,46%
9.	Проценты к уплате	тыс. руб.	386 901	1 140 056	753 155	294,66%
10.	Прочие доходы	тыс. руб.	938 377	479 443	-458 934	51,09%
11.	Прочие расходы	тыс. руб.	566 156	770 442	204 287	136,08%
12.	Прибыль (убыток) до налогообложения от услуг по передаче электроэнергии	тыс. руб.	-366 783	-1 804 349	-1 437 566	491,94%
13.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по передаче электроэнергии	тыс. руб.	115 171	-193 066	-308 237	-167,63%
14.	Чистая прибыль от услуг по передаче электроэнергии	тыс. руб.	-481 954	-1 611 283	-1 129 329	334,32%
15.	Рентабельность продаж по чистой прибыли	%	-0,75%	-2,47%	-1,71%	327,36%

Выручка от реализации услуг по передаче электрической энергии, полученная ПАО «Россети Волга» по итогам 2021 года составила 63 898 880 тыс. руб., за 2022 год – 65 257 618 тыс. руб., что на 1 358 738 тыс. руб. или на 2,13% выше, чем за 2021 год.

Себестоимость реализованной продукции Общества за 2021 год составила 63 061 585 тыс.руб., за 2022 год составила 64 327 594 тыс. руб., что на 1 266 008 тыс. руб., или 2,01%, выше, чем за 2021 год.

От реализации услуг по передаче электрической энергии в 2021 году Общество получило валовую прибыль в размере 837 295 тыс.руб., в 2022 году - в размере 930 024 тыс. руб., что на 92 730 тыс. руб. выше, чем за 2021 год.

Рентабельность продаж (коэффициент коммерческой рентабельности) показывает, какую прибыль получает организация с каждого рубля проданной продукции (оказанных

услуг). Показатель определяется как отношение валовой прибыли к сумме полученной выручки.

Рентабельность продаж (коэффициент коммерческой рентабельности) за 2022 год составила 1,43%, что выше на 0,11 % по сравнению с предыдущим годом. Повышение значения показателя указывает на увеличение прибыли от операционной деятельности.

В 2022 году сложился убыток от продаж от услуг по передаче электроэнергии и составил 489 465 тыс. руб., что на 10 711 тыс. руб. ниже факта 2021 года, за 2021 год убыток сложился в размере 500 176 тыс. руб.

По итогам 2022 года убыток от услуг по передаче электроэнергии, полученный Обществом, составил 1 611 283 тыс. руб., что на 1 129 329 тыс. руб. или в 3,3 раза выше факта 2021 года, в связи с увеличением процентов к уплате в 2,9 раз, уменьшением прочих доходов на 48,91% и увеличением прочих расходов на 36,08%.

Показатели финансового состояния ПАО «Россети Волга» приведены в табл. 5.

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.	58 942 321	62 223 220	Коэффициент текущей ликвидности		0,94	0,60
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	101 657	101 609				
3.	1230	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	7 200 932	8 626 218	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,64	0,60
4.	1200	Оборотные активы, тыс. руб.	9 819 663	10 995 721				
5.	1520	Кредиторская задолженность, тыс.руб.**	13 160 220	15 078 781	Чистые активы	>0	46 196 895	45 049 469
6.	1500	Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	10 439 583	18227034	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	41	43
7.	1310	Уставный капитал, тыс. руб.	18 830 796	18 830 796				
8.	1370	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	26 404 268	25 256 974				
9.	1700	Баланс, тыс. руб.	72 332 595	74 761 214	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	68	77
10.	2110	Выручка от реализации, тыс. руб.	64 817 078	66 618 532				
11.	2120	Себестоимость реализации, тыс. руб.***	63 279 434	65 275 004	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	>1	0,55	0,57
12.	2200	Прибыль от продаж, тыс. руб.***	192 970	-93 327				
13.	2400	Чистая прибыль, тыс. руб.***	129 409	-1 101 337				

Структура активов

Валюта баланса Общества за 2022 год увеличились на 2 428 619 тыс. руб., или 3,36 %, составив 74 761 214 тыс. руб.

Внеоборотные активы ПАО «Россети Волга» за 2022 год увеличились на 3 864 835 тыс. руб. или на 6,45%, составив в конце отчетного периода 63 765 493 тыс. руб.

Основная часть внеоборотных активов приходится на основные средства Общества, доля которых в структуре имущества на конец 2022 года составляет 97,58% или 62 223 220 тыс. руб.

Долгосрочные финансовые вложения Общества за 2022 год снизились на 48 тыс. руб., составив на 31.12.2022 года 101 609 тыс. руб.

Оборотные активы Общества за 2022 год увеличились на 1 176 058 тыс. руб., или 11,98 %, составив к концу года 10 995 721 тыс. руб.

Увеличение оборотных активов в 2022 году произошло за счет увеличения дебиторской задолженности на 19,74% или 1 421 604 тыс. руб., прочих оборотных активов на 43,89% или 175 993 тыс. руб. при одновременном снижении товарных запасов на 10,55% или на 169 937 тыс. руб., а также денежных эквивалентов на 57,31% или 425 564 тыс. руб.

Основная часть оборотных активов приходится на дебиторскую задолженность. Дебиторская задолженность Общества на конец 2022 года составила 8 626 218 тыс. руб., при этом её доля в структуре оборотных активов выросла с 72,33 % до 78,45 % и составила 8 626 218 тыс. руб.

Структура пассивов

Основным источником формирования имущества ПАО «Россети Волга» в анализируемом периоде за 2022 год являются собственные средства, доля которых в балансе уменьшилась с 66,05 % до 60,23%.

Собственный капитал на начало анализируемого периода 2022 года составлял 46 140 150 тыс. руб., а к концу года уменьшился на 1 110 840 тыс. руб. и составил 45 029 310 тыс. руб. Снижение собственного капитала произошло за счет уменьшения нераспределенной прибыли.

В 2021 г. доля уставного капитала в составе собственного капитала составляла 40,82%, переоценка внеоборотных активов – 31,81%, резервный капитал – 2,04%, нераспределенная прибыль – 25,35%. В 2022 г. произошло перераспределение структуры собственного капитала за счет увеличения нераспределенной прибыли на 46,3% или на 13 563 827 тыс. руб. Нераспределенная прибыль ПАО «Россети Волга» за 2022 год на 31.12.22г. составила 25 256 974 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства ПАО «Россети Волга» уменьшились за 2022 год на 15,46 % или 2 105 347 тыс. руб., и составили на 31.12.22 г. 11 504 870 тыс. руб. Долгосрочные обязательства были представлены заемными средствами, отложенными налоговыми обязательствами и прочими обязательствами.

Заемные средства (со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты) Общества за 2022 год уменьшились на 4 895 000 тыс. руб. и составили 1 815 000 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.22 г. увеличились на 8 115 898 тыс. руб., или на 80,27 %, и составили 18 227 034 тыс. руб. Их доля в структуре баланса также выросла с 14,48 % до 24,38% по сравнению с 2021 г. Данное увеличение произошло за счет заемных средств (кредитов банков со сроком погашения в течение 12 месяцев), которые увеличились на 6 225 150 тыс. руб. или в 169,87 раз.

Основная часть краткосрочных обязательств приходится на кредиторскую задолженность Общества, которая увеличилась за 2022 года на 1 695 610 тыс. руб. и составила на конец года 11 182 163 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг ПАО «Россети Волга» за 2022 год составила 66 618 532 тыс. руб., что на 1 801 454 тыс. руб., или 2,78 %, выше выручки за 2021 год.

Себестоимость реализованной продукции Общества за 2022 год составила 65 275 004 тыс. руб., что на 1 995 570 тыс. руб., или 3,16 %, выше себестоимости продаж за 2021 год.

Убыток от продаж за 2022 год составила 93 327 тыс. руб., что на 48,37 %, ниже, чем за 2021 год.

Деловая активность организаций определяется с помощью системы количественных критериев. Относительные показатели деловой активности характеризуют эффективность использования ресурсов (имущества) организацией. Их можно представить в виде системы финансовых коэффициентов – показателей оборачиваемости.

Коэффициент текущей ликвидности на конец 2022 года снизился на 0,34 и составил 0,60, при рекомендуемом значении от 1 до 2. Данный коэффициент показывает, достаточно ли у Общества средств, которые могут быть использованы им для погашения краткосрочных

обязательств и отражает прогноз платежеспособности на относительную перспективу. Значение коэффициента не соответствует рекомендуемым значениям.

Коэффициент автономии характеризует независимость Общества от заемных средств и показывает долю собственных средств в общей стоимости всех средств Общества. Чем выше значение данного коэффициента, тем финансово устойчивее, стабильнее и более независимо от внешних кредиторов Общество.

Коэффициент автономии на 31.12.21г. составил 0,64, на конец 2022 года снизился на 0,04 и составил 0,60 при рекомендуемом 0,5-0,7. Величина данного коэффициента удовлетворяет рекомендуемым значениям.

Стоимость чистых активов ПАО «Россети Волга» на 31.12.22 г. снизилась на 1 147 426 тыс. руб., или 2,48%, и составила 45 049 469 тыс. руб., что значительно превышает уставный капитал (18 830 796 тыс. руб.).

Важнейшим показателем, характеризующим кредиторскую задолженность, является показатель оборачиваемости, который отражает среднюю активность оплаты организацией продукции (услуг), а также наличие дополнительных средств для финансирования деятельности Общества. Коэффициент оборачиваемости помогает оценить качественные изменения в состоянии кредиторской задолженности и определяется как отношение себестоимости продаж к среднему значению кредиторской задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности за 2021 год составил 5,21, за 2022 год снизился на 0,59 и составил 4,62.

Результат расчета показывает, сколько раз Общество погасило свои обязательства перед поставщиками, подрядчиками и т.д. в течение периода исследования.

Период погашения кредиторской задолженности за 2021-2022 годы составил 68 и 77 дней.

Для организаций большое значение имеет оборачиваемость дебиторской задолженности. В определенные моменты дебиторская задолженность может служить источником средств для организации или иммобилизовать значительные средства, что приводит к существенным финансовым затруднениям.

Важнейшим показателем, характеризующим дебиторскую задолженность, является показатель оборачиваемости, который отражает среднюю активность оплаты потребителями продукции. Коэффициент оборачиваемости помогает оценить качественные изменения в состоянии дебиторской задолженности и определяется как отношение выручки от продаж к среднему значению дебиторской задолженности.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности за 2021-2022 годы составил 8,90 и 8,42. Данный показатель говорит о доле неплатежеспособных клиентов. Чем выше данный показатель, тем меньше будет потребность компании в оборотном капитале. При нехватке собственных средств необходимо прибегнуть к заемным средствам.

Период погашения дебиторской задолженности в 2021-2022гг. составил 41 и 43 дня. Чем ниже данный показатель, тем быстрее деньги за оказываемые услуги возвращаются в Общество, и тем быстрее организация сможет погасить кредиторскую задолженность.

Данная ситуация указывает на эффективную работу Общества с дебиторами.

Показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности за 2022 г. увеличился по сравнению с 2021 г. и составил 0,57.

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

Таблица 6

Наименование	Ед. изм.	План 2021 г.	Факт 2021 г.	План 2022 г.	Факт 2022 г.	План 2023 г.	План 2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
Электроэнергия							
Поступление в сеть	млн.кВтч	3 682,67	4 220,42	4 056,70	4 308,98	4 103,48	4 199,32
Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	279,92	263,14	277,46	265,98	278,87	285,39
собственное потребление	млн.кВтч						
передачу сторонним	млн.кВтч	279,92	263,14	277,46	265,98	278,87	285,39

потребителям (субабонентам)							
Относительные потери	%	7,60%	6,23%	6,84%	6,17	6,80%	6,80
Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	3 402,75	3 957,28	3 779,24	4 043,00	3 824,61	3 913,94
собственного потребления	млн.кВтч						
передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	3402,75	3957,28	3779,24	4 043,00	3824,61	3 913,94
Мощность							
Поступление в сеть	МВт	601,01	688,16	627,66	644,75	666,10	628,34
Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	42,18	42,43	45,13	36,51	45,27	39,17
собственное потребление	МВт						
передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	42,18	42,43	45,13	36,51	45,27	39,17
Относительные потери	%	7,02%	6,17%	7,19%	5,66%	6,80%	6,23%
Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	558,84	645,73	582,52	608,24	620,83	589,17
собственного потребления	МВт						
передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	558,84	645,73	582,52	608,24	620,83	589,17
Заявленная мощность	МВт	567,58	610,66	629,75	578,92	619,53	588,78
собственное потребление	МВт						
сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	567,58	610,66	629,75	578,92	619,53	588,78

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

К заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии 28.04.2023 г. № МР6/122/2/833 (в рамках запроса Госслужбы от 29.03.2023 г. № 02/17-1195) Общество представило в Госслужбу расчет количества условных единиц на 2024 год на общую сумму 78 987,01 у.е.

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования тарифов постановления Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178 и запросом Госслужбы от 19.09.2023 г. № 02/17-3273 Обществом письмом от 29.09.2023 г. № МР6/122/1/3614 были предоставлены уточняющие предложения, согласно которым расчет количества условных единиц на 2024 год составил 79 064,10 у.е.

В соответствии с изменениями в методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации, внесенными приказом ФАС России от 20.07.2023 г. № 485/23 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э и от 30.03.2012 г. №228-э, приказ ФАС России от 10.04.2022 г. № 196/22» (зарегистрирован в Минюсте России 3.10.2023 г. и запросом Госслужбы от 06.10.2023 г. № 02/17-3467 Обществом письмом от 10.10.2023 г. № МР6/122/1/3755 был предоставлен расчет условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода и последнее число регулируемого периода, согласно которому количество условных единиц на 2024 год составило 79 064,1 у.е., в том числе оборудование, находящееся в ведении Общества - 77 826,42 у.е.; по договорам аренды – 1 041,67 у.е.; в безвозмездном пользовании -196,01у.е.

Утвержденные условные единицы в тарифе на 2023 год составили 78 379,82 у.е.

Рост у.е. обусловлен в основном строительством новых объектов по договорам технологического присоединения, а также принятием в аренду объектов электросетевого хозяйства, что привело к росту условных единиц от утвержденного на 2023 год значения в размере 684,28 у.е.

В настоящее время в целях реализации Закона Чувашской Республики от 27.04.2022 № 35 в части консолидации объектов электроснабжения Правительство Чувашской Республики в лице Минпромэнерго Чувашии проводит работу по передаче всех объектов

электросетевого хозяйства с муниципального уровня на уровень субъекта. В связи с чем муниципальные образования с 01.11.2023 г. расторгли заключенные договора безвозмездного пользования с последующей передачей этих объектов из собственности муниципалитетов в собственность республики. Далее данные объекты будут переданы в хозяйственное ведение ГУП «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики.

В соответствии с вышеизложенным Госслужбой сделан пересчет условных единиц Общества на объем оборудования, находящего в безвозмездном пользовании в размере 196,01 у.е.

В соответствии с произведенными расчетами размер условных единиц, подлежащих учету при тарифном регулировании Общества составил 78 811,88 у.е., в том числе оборудование, находящееся в ведении Общества - 77 770,21 у.е.; по договорам аренды – 1 041,67 у.е.; в безвозмездном пользовании - 0 у.е.

Расчет количества условных единиц для распределения общей выручки по классам напряжения представлен в табл. П 2.1 и П 2.2. На основании данных, представленных в таблице 7, составлен расчет общей суммы условных единиц и ее распределение.

Таблица 7

Источник информации	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Итого
Таблица № П 2.1	2 201,23	742,70	11 159,89	19 692,53	33 796,35
Таблица № П 2.2	12 009,45	3 230,90	29 775,17	0,00	45 015,53
Всего	14 210,69	3 973,60	40 935,06	19 692,53	78 811,88

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества, по уровням напряжения составляет всего 78 811,88 у.е., в том числе: ВН – 14 210,69 у.е., СНІ – 3 973,6 у.е., СНІІ – 40 935,6 у.е., НН – 19 692,53 у.е.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Госслужбой рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям Общества и проведена оценка затрат в соответствии с требованиями главы 25 Налогового Кодекса Российской Федерации и постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Во исполнение требований пункта 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пункта 81 Основ ценообразования в Обществе согласно учетной политике ведется обязательный раздельный учет доходов и расходов, а также производится распределение затрат между расходами, учитываемыми при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, и расходами, учитываемыми при установлении платы за технологическое присоединение, производимыми сетевой организацией.

С целью реализации указанного принципа в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов.

Госслужба отмечает, что Общество, помимо деятельности по передаче электрической энергии, осуществляет иные виды деятельности, в том числе деятельность по технологическому присоединению к электрическим сетям, а также прочие виды деятельности.

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).

Кроме этого Госслужба учитывает, что поскольку Общество является филиалом ПАО «Россети Волга», в расходах Общества по передаче электрической энергии учитываются также общехозяйственные расходы Исполнительного аппарата ПАО «Россети Волга», распределяемые в соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Волга» на Общество.

Общехозяйственные расходы – затраты, связанные с обслуживанием и управлением деятельности Общества в целом. Учет общехозяйственных расходов ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе мест возникновения, затрат сегментов, элементов затрат. В конце отчетного периода общехозяйственные расходы в полной сумме списываются в дебет счета 90 «Продажи» и распределяются по обычным видам деятельности. Таким образом, на субсчете 90,х «Управленческие расходы» реализуется управленческий учет в разрезе видов деятельности. Распределение общехозяйственных расходов производится пропорционально себестоимости работ услуг, уменьшенных на величину затрат, связанных с приобретением электрической энергии для компенсации потерь, оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и распределительных сетевых компаний по данным видам деятельности и географическим сегментам.

Обществом в качестве обоснования величины необходимой валовой выручки на 2024 год представлены расчеты расходов по каждой заявляемой статье расходов. При этом, Госслужба отмечает, что Обществом отдельно представлены расчеты расходов ИА ПАО «Россети Волга» за 2022 год (факт) и на 2024 г. в целом по исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» с разделением расходов по видам деятельности и относимых на Филиал. Доля расходов исполнительного аппарата ПАО «Россети Волга», относимая на себестоимость услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго» в 2024 году, составляет 7,308 %.

Обществом к представленным данным бухгалтерской отчетности за 2022 год также направлены расчеты, содержащие информацию о раздельном учете.

В качестве обосновывающих документов по статьям затрат Обществом были предоставлены материалы, подтверждающие фактические данные за 2022 год:

- аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности, формы №1-4, пояснения к бухгалтерской отчетности ПАО «Россети Волга» за 2022 год (№ 39-40 на usb-flash);
- главная книга, оборотно-сальдовая ведомость, карточки и анализ счетов бухгалтерского учета по Филиалу ПАО «Россети Волга»- «Чувашэнерго» и ПАО «Россети Волга» в целом за 2022 год (№ 45, 46, 47,48 на usb-flash);
- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» по ПАО «Россети Волга» и филиалу ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» за 2022 год (№ 62, 63 на usb-flash);
- приказ об Учетной политике с приложениями действующих Положений об Учетной политике ПАО «Россети Волга» за 2022 год (№ 41-42 на usb-flash);
- статистическая форма отчетности №5-3 «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг) по ПАО «Россети Волга» за 3 квартал 2022 года (№75 на usb-flash);
- иная информация (указана в обосновании конкретной статьи затрат).

Согласно предложению Общества, направленному письмом от 29.09.2023 г. № МР6/122/1/3614 на 2024 год размер необходимой валовой выручки на содержание (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил 7 459 823,65 тыс. руб., в т. ч.:

- подконтрольные расходы – 1 575 849,59 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 624 233,77 тыс. руб.;
- корректировки необходимой валовой выручки – (+) 2 259 740,3 тыс. руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госслужба провела оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии. Таким образом, на 2024 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

На 2024 год подконтрольные расходы установлены в размере 1 572 071,01 тыс. руб. в том числе:

Таблица 8

№ п/ п	Вид затрат	2024 план
1	Материальные затраты	103 471,70
1.1.	Горюче-смазочные материалы	24 024,82
1.2	Прочие материалы	79 446,88
2	Ремонт основных фондов	167 405,87
2.1	Работы и услуги производственного характера	59 715,71
2.2	Вспомогательные материалы	107 690,17
3	Расходы на оплату труда	1 049 054,49
4	Другие подконтрольные расходы	252 138,95
4.1	Прочие работы и услуги производственного характера	5 264,77
4.2	Работы и услуги непромышленного характера:	153 216,51
4.2.1	расходы на услуги связи	14 490,44
4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	14 306,37
4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	39 278,56
4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	695,07
4.2.5	расходы на услуги транспорта	81 000,10
4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	3 445,96
4.3	Расходы на командировки и представительские	3 760,07
4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	7 055,57
4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	4 162,10
4.6	Расходы на страхование	2 755,68
4.7	Иные прочие расходы	3 740,43
4.8	Энергия на хоз. нужды	60 717,25
4.9	Внереализационные расходы	42,32
4.9.1	Расходы на услуги банка	42,32
4.10	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	11 424,24
4.10.1	Льготы, компенсации и прочие выплаты по кол. договору, прибыль на соц. развитие	11 424,24
Итого подконтрольные расходы		1 572 071,01

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Согласно уточненному предложению Общества неподконтрольные расходы составили 3 624 233,78 тыс. руб., в том числе:

Таблица 9

1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	759 782,24
2	Расходы на арендную плату	42 965,38
3	Налоги и сборы	76 400,72
4	Отчисления на социальные нужды	319 679,09
5	Налог на прибыль	174 748,26
6	Теплоэнергия	5 893,92
7	Амортизация основных средств	524 500,31
8	Расчетная предпринимательская прибыль	409 794,07
9	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	103 486,71

10	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в соответствии с п. 38 Основ ценообразования	698 993,05
11	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	10 308,18
11	Прочие неподконтрольные расходы	497 681,83
Итого неподконтрольные расходы		3 624 233,78

Госслужба, проанализировав представленные материалы, принимает следующие расходы Общества:

Таблица 10

1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	753 707,16
2	Расходы на арендную плату	37 393,67
3	Налоги и сборы	60 756,66
4	Отчисления на социальные нужды	318 912,56
5	Налог на прибыль	0,0
6	Теплоэнергия	5 893,92
7	Амортизация основных средств	524 500,31
8	Расчетная предпринимательская прибыль	201 588,62
9	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	93 353,85
10	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в соответствии с п. 38 Основ ценообразования	0,0
11	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	10 308,18
12	Прочие неподконтрольные расходы	249 665,25
Итого неподконтрольные расходы		2 256 080,20

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 759 782,24 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., утвержденного приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП:

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС (для контрагента ПАО «Россети Волга»): 1 полугодие – 186,79 МВт; 2 полугодие – 191,92 МВт.;

- объем потерь в сетях ЕНЭС (без потерь, относимых на экспорт (транзит)) – 55,17 млн.кВтч, в том числе 1 полугодие 2024 г. – 27,63 млн.кВтч, 2 полугодие 2024 г. – 27,54 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 организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на 2024 г. составляет 753 707,16 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 6 075,08 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг

Обществом заявлены расходы по данной статье на 2024 год в сумме 42 965,38 тыс. руб., в том числе на Филиал - 37 678,01 тыс.руб., ИА ПАО «Россети Волга» - 5 287,37 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов по данной статье затрат (в рамках заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии от 28.04.2023 г. №МР6/122/2/833) Обществом были предоставлены:

- расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства по филиалу ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" за 2022 г. (факт), на 2023 г. (ожидаемое), 2024г. (план), пояснительная записка (№268 на usb-flash);

- реестр и договоры аренды имущества (электросетевого хозяйства) филиала ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" (№269 на usb-flash);

- перечень объектов электросетевого хозяйства филиала ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго" с указанием договоров и характеристик арендуемых объектов за 2022 год (№270 на usb-flash);

- расходы на аренду имущества по филиалу ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" за 2022 г.(факт), на 2023 г.(ожидаемое), 2024-2027 гг.(план) с пояснительной запиской (№271 на usb-flash);

- договоры аренды зданий, сооружений и автотранспорта филиала ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго" с приложением первичных бухгалтерских документов (актов, счетов-фактур, платежных поручений) за 2022 год (№272 на usb-flash);

- договоры аренды земельных участков по филиалу ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" за 2022 год (№273 на usb-flash);

- статья расходов "Расходы на аренду имущества" по исполнительному аппарату ПАО "Россети Волга" (счет 26) за 2022 год и на период 2022-2023 гг: расшифровка, пояснительная записка, договора, протоколы закупок, платежные поручения, счета, акты, счета-фактуры, отчет об оценке по договорам, нормативные документы (№274 на usb-flash).

Дополнительно был предоставлен комплект обосновывающих документов в качестве уточняющих предложений Общества (письмо Филиала ПАО «Россети Волга»- «Чувашэнерго» от 29.09.2023 г. №МР6/122/1/3614):

- расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства по филиалу ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" за 2022 г. (факт), на 2023 г. (ожидаемое), 2024г. (план) (№20 на DVD-R);

- пояснительная записка по подстатье «Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства» статьи «Расходы на аренду имущества» филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2022 год, ожидаемое 2023 г., план -2024 г. (№21 на DVD-R);

- копия договора аренды имущества № 2320-003228 от 27.03.2023 г. с Администрацией Батыревского Муниципального округа Чувашской Республики, акт приема передачи имущества (№22 на DVD-R).

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования:

- расходы на аренду объектов электроэнергетики определяются из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду;

- расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Приказом Минфина России от 16.10.2018 № 208н утвержден Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды». ФСБУ 25/2018 обязателен к применению, начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год.

В соответствии с п. 10 ФСБУ 25/2018 арендатор должен признавать арендованное имущество как право пользования активом (ППА). Иными словами, в бухгалтерском учете и отчетности предметы аренды отражаются аналогично собственным активам. Как и стоимость собственных основных средств, стоимость ППА погашается через амортизацию (п. 17 ФСБУ 25/2018).

Одновременно с активом следует признавать обязательство по аренде, которое первоначально определяется как сумма будущих арендных платежей за весь срок договора аренды.

По общему правилу будущие арендные платежи оцениваются по приведенной стоимости, то есть путем дисконтирования их номинальных величин (п. 14 ФСБУ 25/2018). По сути это означает, что сумма будущих арендных платежей состоит из двух частей: из приведенной стоимости арендных платежей и процентов по аренде. Каждая из этих частей учитывается обособленно.

При выполнении условий, установленных п. 12 ФСБУ 25/2018, арендатор может не признавать предмет аренды в качестве права пользования активом и не признавать обязательство по аренде в любом из следующих случаев:

- а) срок аренды не превышает 12 месяцев на дату предоставления предмета аренды;
- б) рыночная стоимость предмета аренды без учета износа (то есть стоимость аналогичного нового объекта) не превышает 300 000 руб. и при этом арендатор имеет возможность получать экономические выгоды от предмета аренды преимущественно независимо от других активов;
- в) арендатор относится к экономическим субъектам, которые вправе применять упрощенные способы ведения бухгалтерского учета, включая упрощенную бухгалтерскую (финансовую) отчетность.

Таким образом, в соответствии с ФСБУ 25/2018 и п. 3.4 Учетной политики Общество с 01.01.2022 г. отражает расходы по аренде по следующим статьям расходов:

- «Расходы на аренду имущества» - по автотранспортным средствам и по объектам аренды, по которым договор аренды заключен сроком менее 11 месяцев;
- «Амортизация права пользования активами (ППА)»;
- «Начисление процентов по арендным обязательствам (счет 91)».

По данным Общества фактические затраты по аренде имущества за 2022 г. составили 39 708,36 тыс. руб. и сложились следующим образом:

1. «Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства» - 985,53 тыс.руб.;
2. «Расходы на аренду земли» – 1 974,57 тыс.руб.;
3. «Расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, автотранспортных средств и прочего имущества» - 36 748,26 тыс.руб.

Данные затраты в сумме 39 708,36 тыс. руб. отнесены на следующие статьи расходов:

1. «Расходы на аренду земли» (себестоимость) – 19,34 тыс.руб.;
2. «Расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства» (себестоимость) – 25 375,89 тыс.руб.;
3. «Амортизация ППА» (себестоимость) – 9 541,34 тыс.руб.;
4. «Начисление процентов по арендным обязательствам» (счет 91) - 4 771,79 тыс.руб.

1. «Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства».

В целях реализации распоряжения Правительства РФ от 03.04.2012 № 511р «Об утверждении Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации» (в редакции Распоряжения Правительства РФ от 18.07.2015 г. № 1399-р), для сокращения степени разрозненности ТСО и повышения контроля над ними, организации работы с владельцами электросетевых комплексов, не соответствующих критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, а также в целях обеспечения надежности функционирования электросетевого комплекса Российской Федерации в области электроэнергетики Филиал реализует направление деятельности по приобретению объектов электросетевого хозяйства в собственность, в аренду, безвозмездное пользование и др., ведет работу по осуществлению государственной регистрации права на основании договора, либо договоров, подлежащих государственной регистрации, совместно с Заявителем или иным уполномоченным лицом в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимого имущества, основываясь на нормах Гражданского кодекса РФ, Земельного Кодекса РФ, Федерального закона от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федерального закона от 21 декабря 2001 г. N 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», Постановления Правительства РФ от 28.02.2015 г. №184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Федерального закона от 26 июля 2006 г. N 135-ФЗ «О защите конкуренции», Федерального закона от 6 октября 2003 г. N 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».

Обществом фактические расходы по аренде объектов электросетевого хозяйства за 2022 г. заявлены в размере 985,53 тыс. руб. (без НДС).

Плановые расходы Общества на 2023 год сформированы на уровне ожидаемых значений 2023 г. с учетом заключения нового договора аренды с администрацией Батыревского муниципального округа Чувашской Республики от 27.07.2023 г. № 2320-003228.

Плановые затраты Общества на 2024 г. по данной статье сформированы на основании ожидаемых данных 2023 года с учетом коэффициента индексации в размере 1,06 и составляют 1 358,05 тыс.руб.

2. «Расходы на аренду земли».

В соответствии с пунктом 4 ст. 39.7. закона РФ от 23.06.2014г. №171-ФЗ «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения линейных объектов федерального и регионального значения, обеспечивающих деятельность субъектов естественных монополий, а также объекты систем электроснабжения государственного или муниципального значения, не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

Согласно пункту 5 Правил определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.07.2009г. №582, и пункту 1 приказа Минэкономразвития РФ от 22.09.2011г. №507 ставка арендной платы составляет 1,5% от кадастровой стоимости земельного участка.

Согласно п. 1 ст. 11 закона РФ от 03.07.2016г. «О государственной кадастровой оценке» кадастровая оценка земли проводится не чаще одного раза в три года (в городах федерального значения - не чаще одного раза в два года) и не реже одного раза в пять лет, за исключением проведения внеочередной государственной кадастровой оценки.

Общая площадь арендуемых земельных участков в 2022 году по филиалу составила – 1 298 386,57 м². Фактическая стоимость арендной платы за землю составила 1 974,57 тыс.руб. Предложение Общества на 2024 г. по данной статье составляет 2 455,52 тыс.руб.

3. «Расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, автотранспортных средств и прочего имущества».

Для размещения персонала и организации рабочих мест, соответствующих требованиям законодательства, возникла потребность в заключении следующих договоров аренды нежилых помещений:

- от 27.06.2012 г. № МР6/122-19-11/951 с ИП Михайловская с целью приобретения услуг по субаренде нежилого помещения на цокольном этаже жилого дома, расположенного по адресу Чувашская Республика, п. Ибреси, ул. Илларионова, д.3 общей площадью 73,01 кв. м. для размещения группы балансов.

- от 28.11.2022 г. № 2220006496 с ООО "УК "ВИК" с целью приобретения услуг по субаренде нежилого помещения на цокольном этаже жилого дома, расположенного по адресу Чувашская Республика, п. Ибреси, ул. Илларионова, д.3 общей площадью 79,80 кв. м. для размещения группы балансов.

Кроме того, в целях производственной необходимости заключены договора аренды производственных помещений:

- от 20.04.2010 г. № МР6/122-21-04/317 с АО «Чувашская автотранспортная компания» с целью аренды зданий и сооружений (гаражи) для размещения и обслуживания служебного транспорта для нужд Северного производственного отделения;

- от 20.04.2010 г. № МР6/122-21-04/318 с АО «Чувашская автотранспортная компания» с целью аренды зданий и сооружений (гаражи) для размещения и обслуживания служебного транспорта для нужд Алатырского производственного отделения;

- от 20.04.2010 г. № МР6/122-21-04/319 с АО «Чувашская автотранспортная компания» с целью аренды зданий и сооружений (гаражи) для размещения и обслуживания служебного транспорта для нужд Южного производственного отделения;

- от 14.04.2010 г. № МР6/122-21-04/293 с Администрацией Шихазанского сельского поселения Канашского района Чувашской Республики с целью аренды муниципального имущества, являющегося собственностью Шихазанского сельского поселения Канашского района ЧР, расположенного по адресу д. Сиделево, ул. 50 лет ВЛКС, ж. 68, общей площадью 17,7 кв. м. для размещения оборудования СДТУ Южного производственного отделения филиала. Принцип определения размера платы по данным договорам аренды определяется по соглашению сторон, в том числе на основании отчета об определении рыночной ставки арендной платы за пользование имуществом.

Также, в целях производственной необходимости заключен договор аренды автотранспортных средств.

Данные затраты сформированы на основании договора, заключенного с ДЗО ПАО «Россети Волга» - АО «Чувашская автотранспортная компания» от 28.01.2021 г. № 2120-000329 с целью аренды автотранспортных средств без экипажа. Стоимость услуг по договору определяется в соответствии с тарифами, предусмотренными приложениями к заключенному договору.

Согласно пункту 5.2 договора, арендные платежи подлежат оплате по факту использования автотранспортных средств ежемесячно на основании счета-фактуры арендодателя денежными средствами путем их перечисления на расчетный счет арендодателя до 30 числа следующего за расчетным месяцем.

Следует отметить, что АО «ЧАК» является специализированной автотранспортной компаний, владеющей разными видами автотранспортной техникой, включая спец. технику (автокраны, вышки, крупногабаритные (полуприцеп-опоровоз г/п=30тонн Lmin=14м, Lmax=22м для перевозки опор длиной до 26м в количестве от 1шт. до 3шт.) и тяжеловесных (полуприцеп-тяжеловоз г/п=60тонн), по выполнению работ с помощью специальных механизмов (автокранами грузоподъемностью до 32 т с вылетом стрелы до 32м, краноманипуляторными установками (КМУ) на базе шасси КАМАЗ и ГАЗ С41А23, автогидроподъемниками высотой подъема до 29м, автовышками, гидромолотами на базе ЭО-3321 и Volvo 71, буровыми установками на пневмоходу, экскаваторами Vковша=0,25, 0,5, 1,0 м3, самосвалами г/п от 4 до 20 тонн , лесными измельчительными комплексами (мульчерами) на базе Беларусь 1523В с мульчером Midiforst, трактор колёсный TRE ЕММЕ ММ-180В с мульчером для расчистки высоковольтных линий от древесно-кустарниковой растительности, асфальторезом на базе Беларус-1221 и другими автотранспортными средствами специального назначения), необходимой для выполнения производственных нужд Филиала в полном объеме. В связи с чем у Филиала отсутствует необходимость заключения договоров аренды автотранспортных средств с прочими контрагентами.

Все вышеуказанные затраты, кроме расходов на аренду имущества, где контрагентом является АО «ЧАК» (в соответствии с подпунктом «м» пункта 1.1.2 и строкой 43 Приложения 23 «Перечня взаимозависимых лиц Заказчиков, закупки товаров, работ, услуг у которых не регулируются Законом 223-ФЗ» Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке) утвержденным решением Совета Директоров ПАО «Россети» протокол от 30.10.2015 г. № 206 (в редакции протоколов от 19.08.2016 г. № 239, от 08.11.2016 г. № 244, от 16.12.2016 г. № 247, от 19.05.2017 г. № 265, от 31.05.2017 г. № 269, от 01.11.2018г. № 12, от 26.12.2018г. №17), и согласно статьи ст. 105.1 пункта 1 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации) договор заключен без проведения закупки на конкурентной основе. А также Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» осуществление ПАО «Россети Волга» закупок товаров, работ, услуг с АО «ЧАК» не регулируются указанным законом, а также не регулируются Единым стандартом закупок ПАО «Россети»), сформированы на основании договоров, заключенных по результатам закупочных процедур, проводимых в Филиале в соответствии с Единым стандартом закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке), утвержденным решением Совета Директоров ПАО «Россети» (протокол от 17.12.2018г. №334).

При заключении договоров аренды с АО «Чувашская автотранспортная компания» была произведена оценка рыночной стоимости арендной платы нежилых помещений (Отчет №МФ-636 от 01 августа 2007 г. об определении рыночной ставки арендной платы за пользование имуществом ОАО «Чувашская автотранспортная компания», выполненный

Московским филиалом ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности»).

Таким образом, фактические расходы Общества по аренде зданий, помещений и сооружений, автотранспортных средств и прочего имущества за 2022 г. составили 36 748,26 тыс.руб.

Предложение Общества по аренде зданий, помещений и сооружений, автотранспортных средств и прочего имущества на 2024 год составляет 39 151,81 тыс.руб.

Госслужбой по факту 2022 года расходы по договорам аренды электросетевого хозяйства, заключенным с рядом муниципальных образований Чувашской Республики, в размере 985,53 тыс.руб. признаны экономически необоснованными руб. в связи с отсутствием бухгалтерских документов арендодателя, подтверждающих начисление амортизации, налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Госслужбой фактические расходы на аренду имущества за 2022 год признаны экономически обоснованными в размере 36 262,79 тыс.руб.

Госслужбой приняты расходы на 2024 год по аренде земельных участков в размере 1 974,57 тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2022 год.

Госслужбой приняты расходы на 2024 год по аренде зданий, помещений и сооружений, автотранспортных средств и прочего имущества в размере 35 419,10 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, Госслужбой приняты расходы на 2024 год по данной статье в размере 37 393,67 тыс. руб. в том числе на Филиал - 32 106,30 тыс.руб., ИА ПАО «Россети Волга» - 5 287,37 тыс.руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 5 571,71 тыс. руб.

Налоги

Расходы по предложению Общества на 2024 год составляют 76 400,72 тыс. руб., в том числе на Филиал 76 328,28 тыс.руб., ИА ПАО «Россети Волга» - 72,44 тыс.руб.

В соответствии с предложением налог на имущество составляет 74 673,77 тыс. руб., в том числе ИА ПАО «Россети Волга» - 72,36 тыс.руб.; плата за землю – 553,17 тыс. руб., транспортный налог – 349,53 тыс. руб., прочие налоги – 824,25 тыс. руб., в том числе ИА ПАО «Россети Волга» - 0,08 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов по данной статье затрат к вышеуказанной информации Обществом были предоставлены следующие материалы:

- расшифровка по статье "Налоги и сборы" филиала ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» за 2022 г. (факт), на 2023 г. (ожидаемое), 2024 г.(план) с пояснительной запиской (№ 277 на usb-flash);

- расчет расходов по уплате налога на землю по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго" за 2022 г. (факт), на 2023 г. (ожидаемое), 2024-2027 гг.(план) (№ 278 на usb-flash);

- регистр налогового учета по земельному налогу за 2022 год по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго", документы, подтверждающие факт оплаты налога на землю за 2022 год (№ 279 на usb-flash);

- копии выписок из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости объекта недвижимости на земельные участки, находящиеся в собственности филиала ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго" (№ 280 на usb-flash);

- расчет расходов по уплате налога на имущество по Филиалу ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго" за 2022 год (факт), 2023 год (ожидаемый) и 2024 год (план) (№ 281 на usb-flash);

- налоговая декларация по налогу на имущество организаций филиала ПАО "Россети Волга"-«Чувашэнерго» за 2022 год, документы, подтверждающие факт оплаты налога на имущество за 2022 год (№ 282 на usb-flash);

- базовый регистр налогового расчета авансовых платежей по налогу на имущество (расшифровка раздела 2.1 декларации и авансового расчета) по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго" за 2022 год; регистр налогового расчета по налогу на имущество в отношении объектов недвижимого имущества, налоговая база которых определяется от кадастровой стоимости (№ 283 на usb-flash);

- Статья расходов "Налог на имущество" по исполнительному аппарату ПАО "Россети Волга" (счет 26) за 2022 год, 2023 год (ожд), 2024 год (план): налоговые декларации по налогу на имущество, пояснительная записка, извещение о вводе сведений, указанных в налоговой декларации (расчете) в электронном виде, подтверждение даты отправки, извещение о получении, квитанция о приеме, расчет среднегодовой стоимости ОС, положение о порядке отнесения активов к основным средствам, платежные поручения, расчет расходов по уплате налога, положение о порядке отнесения активов к ОС, авизо, налоговый кодекс, учетная политика, приказы, базовый регистр налогового расчета авансовых платежей по налогу на имущество, контроль расхождений стоимости и сумм налога при начислении ННИ (№ 284 на usb-flash);

- расчет расходов по уплате транспортного налога по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго" за 2022 г. (факт), на 2023 г. (ожидаемое), 2024-2027 гг.(план) (№ 285 на usb-flash);

- регистр налогового учета по транспортному налогу за 2022 год по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго", платежные документы, подтверждающие факт перечисления налога в бюджет (№ 286 на usb-flash);

- копии документов, подтверждение право владения транспортными средствами по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (№ 287 на usb-flash);

- расчет расходов по уплате налога на воду по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго" за 2022 г. (факт), на 2023 г. (ожидаемое), 2024-2027 гг.(план) (№ 288 на usb-flash);

- налоговые декларации по водному налогу филиала ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" за 1, 2, 3 и 4 кварталы 2022 года, платежные документы, подтверждающие факт перечисления налога в бюджет (№ 289 на usb-flash);

- расчет размера платы за негативное воздействие на окружающую среду по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2022 г. (факт), на 2023 г. (ожидаемое), 2024 г.(план) (№ 290 на usb-flash);

- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду по Филиалу ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" за 2022 год (№ 291 на usb-flash);

- платежные поручения филиала ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго", подтверждающие факт перечисления экологических платежей в пользу Управления Росприроднадзора по Чувашской Республике за 2022 год (№ 292 на usb-flash);

- статья расходов "Налоги и сборы/Экологические платежи" /Затраты на вывоз, размещение, утилизацию и захоронение отходов" по исполнительному аппарату ПАО "Россети Волга" (счет 26) за 2022-2024 гг: пояснительная записка, договоры о проведении работ по утилизации техники, дополнительные соглашения, счета-фактуры, платежные поручения, акты, счета, счета-фактуры, протокол согласования договорной цены, ФЗ (№ 293 на usb-flash);

- статья расходов «Налоги и сборы/Экологические платежи/ Затраты на оплату услуг экологических организаций» по исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» (счет 26) за 2022-2024гг: пояснительная записка, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду, отметка о принятии, платежные поручения, статистическая отчетность (№ 294 на usb-flash);

- статья расходов «Налоги и сборы»/«Экологические платежи»/«Расчет класса опасности, паспортизация отходов» по Исполнительному аппарату за 2022 год, план на период 2023-2024 гг.: пояснительная записка, договор, аналитическая записка, коммерческие предложения, акт, счет на оплату, счет-фактура, платежное поручение, Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ (№ 295 на usb-flash);

- расчет размера ежегодной платы за использование радиочастотного спектра по филиалу ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» за 2022 г. (факт), на 2023 г. (ожидаемое), 2024 гг.(план) (№ 296 на usb-flash);

- уведомления о необходимости внесения ежегодной платы за использование радиочастотного спектра, расчет размера ежегодной платы за использование в РФ радиочастотного спектра и платежные поручения филиала ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" за 2022 год (№ 297 на usb-flash);

- копии разрешений на использование радиочастот или радиочастотных каналов Филиала ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго" (№ 298 на usb-flash);

- документы, подтверждающие фактические затраты по статье "Прочие налоги и сборы" - "Прочие" по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго" за 2022 год (№ 299 на usb-flash);

- статья расходов "Налоги и сборы/ Прочие налоги и сборы, относимые на себестоимость/ Прочие налоги и сборы" по исполнительному аппарату ПАО "Россети Волга" (счет 26) за 2022 год: пояснительные записки, бухгалтерские справки, платежные поручения, лицензии, патенты, выписки/уведомления о регистрации, расшифровки по уплате госпошлины, лицензионный договор (№ 300 на usb-flash).

Расходы Общества по «Налогу за землю» за 2022 год составили 553,54 тыс. руб.

Обязанность уплаты налога землю определена в ст.31 Налогового кодекса РФ. Налогоплательщиками земельного налога признаются организации и физические лица, которым земельный участок принадлежит на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования или праве пожизненного наследуемого владения.

Обществом предоставлен пообъектный расчет земельного налога за 2022 г. и на период 2023-2024 гг. с отражением информации о земельных участках с реквизитами правоустанавливающих документов, их кадастровых номерах, кадастровой стоимости, величин площади и дате принятия к учету, а также налоговой базе, налоговых ставках и суммы налога по каждому земельному участку.

Земельный налог является местным налогом, поэтому он устанавливается НК РФ и нормативно-правовыми актами представительных органов поселений (муниципальных районов), городских округов о налогах и обязательен к уплате на территориях соответствующих муниципальных образований.

Ставки налога на землю установлены:

1) по г. Чебоксары – Решением Чебоксарского городского Собрания депутатов Чувашской Республики от 10 июня 2004 г. N 1287 (в ред. от 18.05.2021г. № 302, от 25.10.2022г. № 951);

2) по г. Канаш – Решением Собрания депутатов г. Канаша Чувашской Республики от 28 ноября 2014 г. N 53/1 (в ред. от 25.06.2021 № 12/5);

3) по г. Цивильск – Решением Собрания депутатов Цивильского городского поселения Цивильского района Чувашской Республики от 27 ноября 2015 г. N 12 (в ред. от 14.10.2021 № 11/2);

4) по с. Порецкое – Решением Собрания депутатов Порецкого сельского поселения Порецкого района Чувашской Республики от 20 ноября 2014 г. N С-35/02 (в ред. от 09.02.2021 г. N С-05/01, от 20.06.2022 г. N С-17/02);

5) по Вурман -Сюктерскому сельскому поселению – Решением Собрания депутатов Вурман-Сюктерского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики от 23 ноября 2015 г. N 03-01 (ред. от 10.12.2021 №12-03, от 23.08.2022 №21-03).

Также предоставлены копии выписок из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости объекта недвижимости на земельные участки, находящиеся в собственности филиала ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго".

Согласно Федеральному закону от 15 апреля 2019 г. №63-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и статью 9 Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» налоговые декларации по земельному налогу в налоговые органы не представляются за налоговый период 2020 года и последующие налоговые периоды.

На 2024 год расходы по налогу на землю запланированы Обществом в размере 553,17 тыс. руб.

Расходы Общества по «Налогу на имущество» за 2022 год составили 59 156,19 тыс. руб., в т.ч. по Филиалу - 59 074,20 тыс.руб., по ИА ПАО «Россети Волга» -81,98 тыс.руб.

Налоговый учет по расчету налога на имущество организаций осуществляется в соответствии с главой 30 «Налог на имущество организаций» НК РФ, законодательными актами субъектов РФ, П-РВ-08-041.14-21 «Учетной политика в целях налогообложения ПАО «Россети Волга» на 2022 год», введенной в действие Приказом № 1229 от 30.12.2021 г.

Объектом налогообложения признается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе

организации в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

С 1 января 2019 года движимое имущество не является объектом обложения налогом на имущество. Соответствующие изменения внесены Федеральным законом от 03.08.2018г. № 302-ФЗ в ст. 374 НК РФ.

Налоговая база для исчисления налога на имущество организаций определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения (ст. 375 НК РФ) исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества (за исключением остаточной стоимости отдельных объектов, в отношении которых налоговая база определяется как их кадастровая стоимость, внесенная в Единый государственный реестр недвижимости и подлежащая применению с 1 января года налогового периода, с учетом особенностей, предусмотренных статьей 378.2 НК РФ), учитываемого на балансе в качестве объектов основных средств.

Для перехода на исчисление налога на имущество организаций исходя из кадастровой стоимости объектов недвижимости необходимы следующие условия:

а) принятие регионального закона, устанавливающего особенности определения налоговой базы исходя из кадастровой стоимости;

б) включение объекта недвижимости в Перечень объектов недвижимого имущества, в отношении которых налоговая база определяется как их кадастровая стоимость. Данный Перечень утверждается и направляется уполномоченным органом в электронной форме в налоговый орган по субъекту РФ по месту нахождения недвижимого имущества, а также размещает его на своем официальном сайте или на официальном сайте субъекта РФ в сети «Интернет».

В 2022 году налоговая база для исчисления налога на имущество определялась двумя способами:

- как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества;

- как кадастровая стоимость объектов недвижимости, которые входят в перечень объектов недвижимого имущества, учитываемого на балансе, в соответствии с требованиями НК РФ на основании Приказа Министерства экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики от 24.12.2020 № 392 "Об определении перечня объектов недвижимого имущества, в отношении которых в 2022 году налоговая база определяется как кадастровая стоимость" (Зарегистрирован 25.12.2020 № 6628).

Налоговым периодом по налогу на имущество организаций признается календарный год.

При расчете среднегодовой стоимости имущества следует использовать остаточную стоимость основных средств на 1 января, 1 февраля, 1 марта, 1 апреля, 1 мая, 1 июня, 1 июля, 1 августа, 1 сентября, 1 октября, 1 ноября, 1 декабря и 31 декабря. Остаточная стоимость на конец календарного года берется с учетом произведенных оборотов за 31 декабря.

Обществом предоставлен расчет налога на имущество за 2022 год, 2023 год (ожидаемый), 2024 год (план) с отражением информации о кадастровой стоимости основных средств (если применяется метод определения налоговой базы от кадастровой стоимости), первоначальной стоимости и величине износа основных средств, их остаточной стоимости, исчисленной ежемесячно, с учетом их ввода и выбытия, за исключением земельных участков и движимого имущества, которые не признаются объектом налогообложения, а также налоговой базе, налоговой ставки и суммы налога на имущество (установлена Законом Чувашской Республики от 23.07.2001 г. № 38 «О вопросах налогового регулирования в Чувашской республике, отнесенных законодательством Российской Федерации о налогах сборах к ведению субъектов Российской Федерации» (принят Государственным советом Чувашской Республики 12.07.2001 года в ред. от 21 декабря 2022 г.); Законом Республики Марий Эл от 27.10.2011 г. № 59-З "О регулировании отношений в области налогов и сборов в Республики Марий Эл» (принят Государственным Собранием Республики Марий Эл от 20 октября 2011 года в ред. от 27 декабря 2022 г.); Законом Нижегородской области от 27.11.2003 г. № 109-З «О налоге на имущество организаций» (принят Законодательным Собранием 27 ноября 2003 года, в ред. от 7 ноября 2022 г.).

Плановый размер налога на имущество на 2024 г. определен исходя из остаточной стоимости объектов налогообложения и ставки налога 2,2%, а также исходя из кадастровой

стоимости объектов недвижимости, которые входят в перечень объектов недвижимого имущества, учитываемого на балансе, в соответствии с требованиями НК РФ.

Расходы по налогу на имущество запланированы Обществом на 2024 г. в размере 74 673,77 тыс.руб., в т.ч. Филиал – 74 601,41 тыс.руб., Исполнительный аппарат ПАО «Россети Волга» - 72,36 тыс.руб.

Расходы Общества по «Транспортному налогу» за 2022 год составили 347,97 тыс. руб.

Обязанность по уплате транспортного налога определена ст.28 Налогового кодекса РФ. Объектом налогообложения признаются автомобили, мотоциклы, мотороллеры, автобусы и другие самоходные машины и механизмы на пневматическом и гусеничном ходу, самолеты, вертолеты, теплоходы, яхты, парусные суда, катера, снегоходы, мотосани, моторные лодки, гидроциклы, несамоходные (буксируемые суда) и другие водные и воздушные транспортные средства (далее в настоящей главе - транспортные средства), зарегистрированные в установленном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Общество имеет в собственности транспортные средства, являющиеся объектом налогообложения. Расчет транспортного налога на 2022-2024 гг. с отражением информации о марках транспортных средств, их регистрационных номерах, величин мощности двигателя и дате принятия к учету, дате постановки на регистрационный учет, дате списания с регистрационного учета (по выбывшим транспортным средствам), а также налоговой базе, налоговых ставках и суммы налога по каждому автотранспортному средству (установлена Законом Чувашской Республики от 23 июля 2001 г. № 38 (в ред. от 28.09.2022 № 76) предоставлен Обществом. Также в качестве обосновывающих документов предоставлены копии документов, подтверждающих право владения транспортными средствами.

Согласно Федеральному закону от 15 апреля 2019 г. №63-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и статью 9 Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» налоговые декларации по транспортному налогу в налоговые органы не представляются за налоговый период 2020 года и последующие налоговые периоды.

Расходы по транспортному налогу запланированы Обществом на 2024 г. в размере 349,53 тыс.руб.

Прочие налоги и сборы, относимые на себестоимость, в 2022 году составили 2 940,79 тыс. руб. В состав прочих налогов включаются следующие виды налогов:

- *Водный налог – 0,26 тыс.руб.*

На 2024 г. расходы по водному налогу запланированы Обществом в размере 1,99 тыс.руб. исходя из предельно-допустимого водоотбора, установленного лицензией ЧЭБ №01722 ВЭ на право пользования недрами с целью добычи подземных вод на участке, расположенном в г. Канаш Чувашской Республики, с ежегодным применением повышающих коэффициентов (с 01.01.2023 – 3,52, с 01.01.2021 – 4,05).

- *Экологические платежи - 1 860,89 тыс. руб., в т.ч. плата за негативное воздействие на окружающую среду - 60,60 тыс. руб., прочие экологические платежи – 1 800,28 тыс. руб.*

На 2024 г. экологические платежи запланированы Обществом в размере 70,14 тыс.руб. в части платы за негативное воздействие на окружающую среду.

- *Плата за использование радиочастотного спектра – 566,27 тыс. руб.*

Радиочастотный спектр — совокупность радиочастот в установленных Международным союзом электросвязи пределах, которые могут быть использованы для функционирования радиоэлектронных средств или высокочастотных устройств. Радиоэлектронные средства или высокочастотные устройства используются для:

- обеспечения диспетчерской связи аварийно-восстановительных бригад, оперативно-выездных бригад, диспетчеров/сотрудников РЭС, ПО;

- обеспечения технологической связи между ПС, РЭС, ПО, ЦУС, (передача телесигналов, телеизмерений).

Право на использование радиочастотного спектра предоставляется посредством выделения полос радиочастот и присвоения (назначения) радиочастот или радиочастотных

каналов. Использование радиочастотного спектра без разрешения запрещено (Федеральный закон от 7 июля 2003 г. № 126-ФЗ «О связи»). Выделяются полосы радиочастот, так же как и присваиваются (назначаются) радиочастоты или радиочастотные каналы, на 10 лет или на меньший заявленный срок. Регулирование использования радиочастотного спектра является исключительным правом государства, которым занимается государственная комиссия по радиочастотам (ГКРЧ). Она следит за соблюдением установленного порядка распределения радиочастот, который содержится в Положении о государственной комиссии по радиочастотам. Федеральным законом от 7 июля 2003 г. № 126-ФЗ «О связи» установлено, что размер платы за использование полос радиочастотного спектра подлежит государственному регулированию (п. 4 ст. 23 Закона о связи). Для пользователей радиочастотным спектром устанавливаются ежегодная плата за его использование. Порядок взимания такой платы, ее распределения и использования определяется Правительством РФ исходя из того, что размеры платы должны устанавливаться дифференцированно в зависимости от используемых диапазонов радиочастот, количества радиочастот и применяемых технологий. Согласно подпункту «у» пункта 5 «Положения о радиочастотной службе», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2014 г. № 434, Главный радиочастотный центр направляет уведомления о необходимости внесения разовой платы и (или) ежегодной платы за использование радиочастотного спектра.

На 2024 г. расходы по плате за использование радиочастотного спектра запланированы Обществом в сумме 598,83 тыс. руб.

- Прочие налоги – 824,25 тыс. руб., в т.ч. сбор в системе "Платон" – 25,40 тыс. руб., госпошлина за обучение – 43,09 тыс. руб., госпошлина за регистрацию и техосмотр автотранспортных средств в Гостехнадзоре и ГИБДД – 21,18 тыс. руб., госпошлина за выдачу спец. разрешения на движение по автодорогам крупногабаритного транспорта – 421,36 тыс. руб., прочая госпошлина – 2,34 тыс. руб.

На 2024 г. расходы по прочим налогам запланированы Обществом в размере 153,29 тыс. руб., в т.ч. сбор в системе "Платон" – 28,00 тыс. руб., госпошлина за обучение – 16,90 тыс. руб., госпошлина за регистрацию и техосмотр автотранспортных средств в Гостехнадзоре и ГИБДД – 5,99 тыс. руб., госпошлина за выдачу спец. разрешения на движение по автодорогам крупногабаритного транспорта – 102,40 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные данные, Госслужба считает экономически обоснованной сумму расходов по данной статье на 2024 год в размере 60 756,66 тыс. руб., в том числе на Филиал 60 684,22 тыс. руб., ИА ПАО «Россети Волга» - 72,44 тыс. руб.

Налог на имущество – 59 156,19 тыс. руб. (на уровне факта 2022 года), плата за землю – 553,54 тыс. руб. (принята на уровне факта 2022 года), транспортный налог – 347,97 тыс. руб. (принят на уровне факта 2022 года), прочие налоги – 698,96 тыс. руб. (приняты на уровне предложений Общества, за минусом расходов на госпошлину (будет учтена по факту).

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 15 644,06 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Расходы Общества на 2024 год (с учетом уточненного предложения от 29.09.2023 № МР6/122/1/3614) составляют 319 679,09 тыс. руб., в том числе на страховые взносы – 315 472,79 тыс. руб.; взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний – 4 206,30 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов по данной статье затрат к вышеуказанной информации Обществом были предоставлены следующие документы:

- расшифровка страховых взносов и взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний по Филиалу ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» за 2022 г. (факт), на 2023 г. (ожидаемое), 2024 г. (план) (№ 301 на usb-flash);

- расчет по страховым взносам филиала ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» за 2022 год, платежные поручения, подтверждающие факт оплаты взносов в фонды (№302 на usb-flash);

- расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения (форма 4-ФСС) филиала ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» за 2022 год (№303 на usb-flash);

- уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 2022 и 2023 гг. (№304 на usb-flash);

- статья расходов "Страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний" по исполнительному аппарату ПАО "Россети Волга" (счет 26) за 2022-2024 гг: расшифровка расходов, пояснительная записка, протокол по страховым взносам, выпуска, расчет по начисленным и уплаченным взносам форма 4-ФСС, расчет по страховым взносам, оборотно-сальдовые ведомости по счету 26, анализ счета 26, 69, протокол, налоговый кодекс (№ 305 на usb-flash);

- расшифровка расходов по уплате страховых взносов по исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» на 2022-2024 гг. (№ 305 на usb-flash);

- реестр неподконтрольных расходов, относимых на себестоимость (без учета налога на прибыль), по видам деятельности филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2022 г.(факт), на 2023 г. (ожидаемое), 2024 г.(план) (№ 259 на usb-flash);

- реестр неподконтрольных расходов (без учета налога на прибыль) по общехозяйственным расходам ПАО «Россети Волга» (счет 26) по видам деятельности за 2022 год и период 2023-2024гг. (№ 260 на usb-flash).

Страховые взносы состоят из:

- страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22%;

- страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%;

- страховых взносов на обязательное медицинское страхование – 5,1%.

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 страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,4%.

В соответствии с Основами ценообразования величина страховых взносов, учтенная в необходимой валовой выручке на 2024 год, на основе планового фонда оплаты труда в сумме 1 049 054,49 тыс. руб. и действующих тарифов страховых взносов, составила 318 912,56 тыс. руб., в том числе на страховые взносы – 314 716,35 тыс. руб.; взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний – 4 196,22 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 766,53 тыс. руб.

Расходы на финансирование капитальных расходов из прибыли

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 698 993,046 тыс. руб.

Инвестиционной программой Общества, утвержденной приказом Минэнерго России от 15.12.2023 г. № 22@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга» на 2023 – 2027 годы», на 2024 год не предусмотрена в качестве источника финансирования «прибыль на капитальные вложения» от оказания услуг на передачу электрической энергии Обществу отказано во включении в Необходимую валовую выручку расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 698 993,046 тыс. руб.

Налог на прибыль

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 174 748,26 тыс. руб. и включает в себя величину налога на прибыль на величину капитальных вложений в размере 174 748,26 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.

В отношении Общества применяются нормы статьи 288 «Особенности исчисления и уплаты налога налогоплательщиком, имеющим обособленные подразделения» Налогового кодекса РФ. Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится налогоплательщиками - российскими организациями по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходах на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 НК РФ, в целом по налогоплательщику.

Согласно данным раздельного учета по Обществу за 2022 год получен убыток в размере (-1 101,33 тыс.руб.), в том числе по филиалу «Чувашэнерго» - в размере (- 455 352 тыс.руб.). Таким образом, с учетом п. 20 Основ ценообразования, расходы по налогу на прибыль на 2024 год по Обществу Госслужбой не предусматриваются.

Обществом заявлена прибыль на величину капитальных вложений в размере 174 748,26 тыс.руб. В связи с тем, что инвестиционной программой Общества, утвержденной приказом Минэнерго России от 15.12.2023 г. № 22@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга» на 2023 – 2027 годы», на 2024 год не предусмотрена в качестве источника финансирования «прибыль на капитальные вложения» от оказания услуг на передачу электрической энергии Обществу отказано во включении в Необходимую валовую выручку расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, соответственно, и расходов на налог на прибыль на величину капитальных вложений.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 174 748,26 тыс. руб.

Теплоэнергия

Расходы по данной статье включают в себя затраты на теплоэнергию и заявлены Обществом на 2024 год в размере 5 893,92 тыс. руб.

Фактические расходы по статье «Покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды» филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2022 г. составили 5 335,29 тыс. руб. (без НДС), в т. ч. затраты, приходящиеся на передачу электрической энергии – 5 212,04 тыс. руб. (без НДС).

Данные расходы сформированы исходя из:

- фактического потребления горячей воды и тепловой энергии (показания ИПУ);
- тарифа на поставляемую горячую воду и тепловую энергию (устанавливается Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам).

Обществом на основании заключенных по результатам закупочных процедур, проводимых в соответствии с Единым стандартом закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке) утвержденным решением Совета Директоров ПАО «Россети» протокол от 17.12.2018г. №334 в 2022 г. понесены следующие расходы:

Таблица 11

№ п/п	Контрагент	Договор	Ед.изм.	2022 год факт
1.2.1.	ООО "Алатырская бумажная фабрика"	АПО договор ДПР-142/20/2020-003207 от		

	объем	22.07.2020)	Гкал	837,00
	тариф		руб/Гкал	1 749,25
	стоимость		тыс.руб.	1 457,66
1.2.2.	ГУП "Чувашгаз" Минстроя Чувашии	АПО договор 1920-000545 от 28.02.2019г		
	объем		Гкал	368,01
	тариф		руб/Гкал	1 763,12
	стоимость		тыс.руб.	642,53
1.2.3.	ООО "Котельная"	СПО договор 1920-005948 от 30.01.2020		
	объем		Гкал	191,30
	тариф		руб/Гкал	1 774,90
	стоимость		тыс.руб.	340,23
1.2.4.	Красноармейская МПО ЖКХ	СПО договор 1820-001826 от 31.05.2018г.		
	объем		Гкал	102,34
	тариф		руб/Гкал	1 665,52
	стоимость		тыс.руб.	170,95
1.2.5.	Филиал "Марий Эл и Чувашии" ПАО "Т-ПЛУС"	2120-004348 от 23.09.2021 (ДТС/7F00-1-301/2015-0159) теплоснабжения и поставки горячей воды		
	объем		Гкал	2 044,70
	тариф		руб/Гкал	1 347,29
	стоимость	2120-004345 от 22.09.2021 теплоснабжения и поставки горячей воды	тыс.руб.	2 673,20
1.2.6.	Химвода	2120-004346 от 23.09.2021 (040-ч/2012) теплоснабжения и поставки горячей воды		
	объем		м3	1 010,72
	тариф		руб/Гкал	50,73
	стоимость		тыс.руб.	50,73

В качестве обосновывающих материалов по данной статье предоставлены:

– расчет затрат на теплоэнергию на хозяйственные нужды в разрезе договоров по Обществу на 2022-2024 гг. (№ 266 на usb-flash);

– копии договоров теплоснабжения и поставки горячей воды с приложением конкурсной документация к ним, первичная документация (копии актов счетов-фактур и платежных документов) за 2022 год, (№267 на usb-flash);

– Оборотно – сальдовые ведомости, карточки и анализ счетов 20, 25, 60 филиала ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго" за 2022 год (№48 на usb-flash);

Необходимость (целесообразность) данных расходов в 2022 году обусловлена следующими факторами:

– Федеральный закон от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении";

– Постановление Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

– производственная необходимость в подаче теплоносителя.

Проанализировав предоставленные материалы, Госслужбой плановые расходы по данной статье на 2024 год рассчитаны на основании фактических данных по потреблению горячей воды и тепловой энергии за 2022 год в натуральном выражении и прогнозных тарифов на поставляемую горячую воду и тепловую энергию на 2024 г., сформированных с учетом индексации тарифов ЖКХ в размере 0,18% к уровню тарифов, действующих по состоянию на 30.11.2023 года и приняты экономически обоснованными на 2024 год на уровне заявки Общества в размере 5 893,92 тыс. руб.

Амортизация

Расходы по данной статье на 2024 год заявлены Обществом в размере 524 500,31 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов по данной статье затрат к вышеуказанной информации Обществом были предоставлены следующие документы:

- расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (в формате таблиц №П 1.17 МУ №20-э/2) за 2022 год (факт), 2023 год (ожидаемое), 2024 год (план) (№17 на usb-flash);

- расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» за 2022 год (факт), 2023 год (ожидаемое), 2024 год (план) (№18 на usb-flash);

- расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (в формате таблиц №П 1.17.1 МУ №20-э/2)) за 2022 год (факт), 2023 год (ожидаемое), 2024 год (план) (№19 на usb-flash);

- перерасчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», исходя из норм постановления Правительства РФ от 01.01.2002 N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» за 2022 год (факт), 2023 год (ожидаемое), 2024 год (план) (№20 на usb-flash);

- перерасчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга», исходя из норм постановления Правительства РФ от 01.01.2002 N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы за 2022 год (факт), 2023 год (ожидаемое), 2024 год (план) (№21 на usb-flash);

- оборотно – сальдовые ведомости, анализ счетов (01, 02, 04, 05, 20, 23, 25, 26) по ПАО «Россети Волга» за 2022 год (№47 на usb-flash);

- оборотно – сальдовые ведомости, карточки и анализ счетов (01, 02, 04, 05, 20, 23, 25) филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2022 год (№48 на usb-flash);

- форма статистического наблюдения № 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2022 год по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (№77 на usb-flash);

- статистическая форма 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» по ПАО "Россети Волга" за 2022 год, протокол приема (№78 на usb-flash);

- ведомость амортизации ОС по ПАО «Россети Волга» (пообъектный отчет амортизации ОС и НМА, содержащий данные: дату ввода в эксплуатацию, СПИ, первоначальную стоимость ОС, остаточную стоимость ОС, сумму амортизационных отчислений), обороты счета 02.03 за 2022 г. (№85 на usb-flash);

- расшифровка показателей по счетам бух.учета к расчету амортизационных отчислений за 2022 год по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга», справка об отсутствии переоценки ОС (№86 на usb-flash);

- расшифровка по вводу основных производственных фондов за период 2022, 2023-2024 гг. по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» (№87 на usb-flash);

- расчет амортизационных отчислений за период 2022, 2023-2024 гг. по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» (№88 на usb-flash);

- регистр объектов основных средств за 2022 год ПАО «Россети Волга» (№89 на usb-flash);

- акты о приемке – передаче групп объектов основных средств (кроме зданий, сооружений) нетиповые форма ОС-1, ОС-16 по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» за 2022 год (№90 на usb-flash);

- инвентарные карточки учета объекта основных средств нетиповая форма ОС-6 по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» за 2022 год (№91 на usb-flash);

- расчет амортизационных отчислений по филиалу «Чувашэнерго» за 2022 год (факт), 2023 год (ожидаемый) и 2024 год (план) (№92 на usb-flash);

- ведомость наличия основных средств филиала ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» на 31.12.2022 (по налоговому учету) (№93 на usb-flash);

- ведомость начисленной амортизации основных средств филиала ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» за 2022 год (по налоговому учету) (№94 на usb-flash);
- ведомость наличия основных средств филиала ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" на 31.12.2022 (по бухгалтерскому учету) (№95 на usb-flash);
- отчет по начисленной амортизации основных средств филиала ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" за 2022 год (по бухгалтерскому учету) (№96 на usb-flash);
- расчет амортизации нематериальных активов филиала ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" за 2022 год; (№97 на usb-flash)
- расшифровка стоимости основных средств, НМА и начисленной амортизации, отнесенной на себестоимость услуг, по состоянию на 31.12.2022 г. филиала ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго"(№98 на usb-flash);
- регистры объектов основных средств Филиала ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго", введенных в эксплуатацию в 2022 году (№99 на usb-flash);
- инвентарная карточка учета объекта основных средств нетиповая форма №ОС-6 по филиалу ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго", по основным средствам, введенным в эксплуатацию в 2022 году (№100 на usb-flash);
- акты о приемке – передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма ОС-1), акты о приемке - передаче здания, (сооружения) (форма ОС-1а), акты о приемке – передаче групп объектов основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма ОС-1б) по филиалу ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" за 2022 г. (№101 на usb-flash);
- акты о приеме – сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (форма ОС-3) по филиалу ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" за 2022 год (№102 на usb-flash);
- СБУ-МРСК-08-2443.01-17 Стандарт учета ОС ПАО "Россети Волга" (№103 на usb-flash);
- П-МРСК-08-1852.03-19 Положение по отнесению активов к ОС ПАО "Россети Волга" (№103 на usb-flash);
- СБУ-РВ-08-2368.03-21 Стандарт по инвентаризации активов и обязательств в ПАО "Россети Волга" (№103 на usb-flash).

Амортизационные отчисления являются источником финансирования долгосрочной инвестиционной программы Общества.

В соответствии с критериями, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – Постановление) ПАО «Россети Волга» относится к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации.

Инвестиционная программа Филиала входит в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга», утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.11.2022 г. № 23@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2017 № 22@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 08.12.2021 № 16@».

В настоящее время на согласовании в Минэнерго России находится проект инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» на 2023 – 2027 гг.

В соответствии с пунктом 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.

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 Обществу, 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).

Расходы на амортизацию, учитываемые в составе необходимой валовой выручки, являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Согласно проекту инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» на 2023 – 2027 гг. финансирование мероприятий Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за счет источника – амортизационные отчисления, учтенные в тарифе, планируется в сумме 524 500,31 тыс.руб.

Таким образом, расходы на амортизацию на 2023 год приняты Госслужбой с учетом максимальных сроков полезного использования оборудования в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1, в размере 524 500,31 тыс. руб. на уровне предложения Общества.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам

Предложение Общества по статье «Резерв по сомнительным долгам» на 2024 год составляет 10 308,18 тыс. руб., рассчитанное в соответствии с п. 30 Основ ценообразования.

Согласно пункту 30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков.

Госслужбой учтены расходы на уровне предложения Общества в размере 10 308,18 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с п. 34 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

Расходы по данной статье на 2024 год заявлены Обществом в размере 409 794,07 тыс. руб.

Госслужбой данные расходы рассчитаны в размере 201 588,62 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 208 205,45 тыс. руб.

Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующим органом в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1. (далее – Методические указания №215-э/1).

Предложение Общества по данной статье на основании предоставленного в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 с учетом положений Методических

указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС от 30 июня 2022 г. №490/22 составило 103 486,71 тыс. руб. Расчет выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (с учетом ранее присоединенной) и максимальной мощностью до 150 кВт включительно был произведен Обществом исходя из стандартизированных тарифных ставок, утвержденных на 2023 год и прогнозной льготной ставки, ввиду отсутствия на момент предоставления документов утвержденных стандартизированных ставок на 2024 год.

В качестве обосновывающих документов Обществом были предоставлены следующие документы:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2022 год (факт), на 2024 год (план);

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2022 год (факт), на 2024 год (план);

- перечень договоров технологического присоединения за 2020-2022 гг., по которым были выполнены работы по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и до 150 кВт включительно;

- копии первичной документации, подтверждающей расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2022 год;

- регистр объектов основных средств Общества, введенных в эксплуатацию в 2022 году;

- инвентарные карточки учета объекта основных средств нетиповая форма №ОС-6 по Обществу за 2022 год;

- акты о приеме – передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма ОС-1) по Обществу за 2022 год.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, п. 11 Методических указаний № 98-э в результате анализа предоставленных Обществом документов, применения в расчетах стандартизированных тарифных ставок на 2024 год, утвержденных постановлением Госслужбы от 06.12.2023 г. № 55-21/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Госслужбой приняты расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, в размере 93 353,85 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 497 681,83 тыс. руб., в том числе: проценты за пользование кредитом – 487 422,11 тыс. руб., расходы на оформление имущественных прав - 10 259,72 тыс. руб.

Предложение Общества по статье «Проценты за пользование кредитом» на 2024 год в соответствии с уточненным предложением составляет 487 422,11 тыс. руб. В тарифном решении на 2023 год расходы по данной статье предусмотрены в сумме 120 747,45 тыс. руб.

К заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии от 28.04.2023 г. № МР6/122/2/833 и уточнению к тарифной заявке от 29.09.2023 г. №

MP6/122/1/3614 г. Общество приложило обоснование расходов на обслуживание заемных и кредитных средств за период 2022-2024 гг.:

- реестр действующих кредитных договоров за 2022 г. ПАО «Россети Волга»; действующие кредитные договора ПАО «Россети Волга», протоколы заочного заседания комиссии по проведению итогов открытого аукциона в электронной форме, заявления на привлечение, письма, подтверждения о заключении кредитной сделки; реестр первичных документов по привлечению и погашению кредитов ПАО «Россети Волга» за 2022 год; копии платежных поручений по погашению и привлечению заемных средств ПАО «Россети Волга» за 2022 год; бухгалтерские справки по учету операционных и капитализированных процентов за 2022 гг.; потоки кредитных средств ПАО «Россети Волга» за период 2022-2024 гг.; пояснительная записка по статьям "Процентные расходы по краткосрочным кредитам и займам", "Процентные расходы по долгосрочным кредитам и займам"; распределение кредитного портфеля и начисленных процентов по кредиту ПАО «Россети Волга» по управленческому платежному календарю; расчет кассовых разрывов и движение ссудной задолженности ПАО «Россети Волга» за 2022 год; отчеты по кредитам и займам ПАО «Россети Волга» за 2022 год; расчет средневзвешенной процентной ставки за пользование кредитом за период 2022-2024 гг.; справки банков о величине задолженности ПАО «Россети Волга»; расшифровка процентов за пользование кредитом по филиалу ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго» по видам деятельности на 2022-2024 гг.; СБУ-РВ-08-1857.03-20 Стандарт бухгалтерского учета по распределению процентов по заемным средствам для включения в стоимость инвестиционных активов; регламент формирования бюджетов движения денежных средств ПАО «Россети Волга» и отчетов об их исполнении Р-РВ-11-484.06-22 от 23.12.2022; приказ ПАО «Россети Волга» от 13.10.2022 № 912 «О вводе в действие М-РВ-11-2747.01-22 «Методика распределения ссудной задолженности и расходов по обслуживанию кредитных ресурсов ПАО «Россети Волга» между филиалами ПАО «Россети Волга» (№№306-321 на usb-flash к заявлению);

- распределение начисленных процентов по кредитам по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» за 2022 год, ожидаемое 2023 г., план -2024 г.; расчет средневзвешенной процентной ставки за пользование кредитом за 2023 г. и 2024 г.; распределение кредитного портфеля и начисленных процентов по кредиту ПАО «Россети Волга» по управленческому платежному календарю за 2022 год, ожидаемое 2023 г., план - 2024 г. (№№25-27 на usb-flash к уточнению к тарифной заявке);

- Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках" по ПАО "Россети Волга" и филиалу ПАО "Россети Волга"- "Чувашэнерго" за 2022 год (№ 63 на usb-flash к заявлению);

- главная книга, оборотно-сальдовая ведомость, карточки и анализ счетов бухгалтерского учета по Филиалу ПАО «Россети Волга»- «Чувашэнерго» и ПАО «Россети Волга» в целом за 2022 год (№№45-48 на usb-flash к заявлению).

Проведенный анализ предоставленных документов показал, что кредитный портфель ПАО «Россети Волги»-филиала «Чувашэнерго» по состоянию на 01.01.2022 г. состоял из заемных средств, учитываемых в долгосрочных обязательствах в размере 2 065 733 тыс. рублей и заемных средств, учитываемых в краткосрочных обязательствах в размере 11 318 тыс. рублей.

За 2022 год произошло увеличение кредитного портфеля, величина которого по состоянию на 31.12.2022 г. составила 656 496 тыс. рублей в виде заемных средств, учитываемых в долгосрочных обязательствах и 2 041 726 тыс. рублей в виде заемных средств, учитываемых в краткосрочных обязательствах.

Рост кредитного портфеля за 2022 обусловлен отказом ПАО «Химпром» оплачивать услугу по передаче электрической энергии по точкам поставки в местах опосредованного присоединения энергопринимающих устройств потребителя к Новочебоксарской ТЭЦ-3 и ограниченным ростом тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год и возникновением в связи с этим кассовых разрывов.

Кроме того, в 2021 году возникли разногласия с ООО "ЭНК-СБЫТ", связанные с отказом энергосбытовой компании от оплаты оказанных ПАО «Россети Волга» услуг монопотребителю- ООО «ПК «Промтрактор».

Кроме того, в связи с ограниченным темпом роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии к Обществу, начиная с 2020 года применяется «сглаживание» НВВ.

Так, в 2020 году регулятором в отношении ПАО «Россети Волга» был применен механизм «сглаживания», путем исключения из НВВ на 2020 год 133 417,7 тыс.руб.

В 2021 году в целях сглаживания роста уровней тарифов для прочих потребителей Чувашской Республики в отношении Общества было применено сглаживание и исключены из НВВ Филиала 438 643 тыс. руб.

В 2022 год в НВВ Филиала не были учтены рассчитанные Госслужбой положительные корректировки в размере 473 691 тыс. руб., в связи с необходимостью возврата корректировок, примененных в предыдущих периодах.

В 2023 году в целях сглаживания роста тарифов Госслужбой в отношении Общества снова применено сглаживание НВВ в размере 679 375,0 тыс.руб.

В настоящее время накопленное сглаживание, не учтенное при формировании необходимой валовой выручки ПАО «России Волга» с 2020 по 2023 г.г., составляет 942 560,8 тыс.руб.

Заемные средства привлекались по кредитным договорам, заключенным с:

- ПАО Сбербанк: №5400/550 от 29.08.2018 г.;
- АО «Газпромбанк»: №3720-008-2020 от 08.09.2020; №3721-015-2020-ГС от 03.06.2021; №3721-016-2020-ГС от 03.06.2021; №3721-017-2020-ГС от 03.06.2021; № 3722-0025-ГС от 14.11.2022 г.;
- ПАО «Банк ВТБ»: №КС-24710/0001/В-20 от 09.09.2020;
- АО «МОСОБЛБАНК»: №7312 от 02.09.2020, №7313 от 02.09.2020;

За период с 01.01.2022 по 31.12.2022 по кредитным договорам были уплачены проценты на сумму 314 077,74 тыс. рублей.

На основании п.3 пп. е Приложения №7 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Заемные средства по действующим кредитным договорам привлекались по процентным ставкам в пределах, предусмотренных Постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 г.

По состоянию на 31.12.2023 г. кредитный портфель Филиала ПАО «Россети Волга»- «Чувашэнерго» увеличится до 2 964 741 тыс. рублей., в т.ч. основной долг 2 957 587 тыс. руб. Проценты, планируемые к уплате за период с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. составят 243 813 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2024 г. Филиала ПАО «Россети Волга»- «Чувашэнерго» планирует кредитный портфель в размере 3 397 284 тыс. рублей. Проценты, планируемые к уплате за период с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. составят 487 422 тыс. рублей.

Расчет расходов по обслуживанию долга произведен исходя из следующих значений средневзвешенной процентной ставки по кредитам: по состоянию на конец 2019 года – 7,4% годовых, на конец 2020 года – 5,7% годовых, на конец 2021 года – 9,7% годовых, на конец 2022 года – 10,0% годовых, на конец 2023 года – 14,759 % годовых, на конец 2024 года – 14,804% годовых.

Госслужбой был проведен анализ дебиторской и кредиторской задолженности филиала ПАО «Россети Волга» по состоянию на 31.12.2022 г.

В соответствии с данными раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий по состоянию на 01.01.2022 г. дебиторская задолженность Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» составляла 2 367 830 тыс. рублей, в том числе по передаче электрической энергии 1 695 739 тыс. рублей.

За период с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г. произошел рост дебиторской задолженности на 3,20% и по состоянию на 31.12.2022 г. дебиторская задолженность составила 2 443 568 тыс. рублей, в том числе по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Волга»- «Чувашэнерго» - 1 637 599 тыс. рублей (со снижением на 3,43%).

Динамика дебиторской задолженности по наиболее крупным контрагентам представлена ниже (табл. 12).

Таблица 12

№ п/п	Наименование организации	Дебиторская задолженность на 01.01.2022 (тыс.руб.)	Дебиторская задолженность на 31.12.2022 (тыс.руб.)
1	ПАО "Химпром"	739 900	757 734
2	АО "Чувашская энергосбытовая компания"	712 417	622 098
3	ООО "ЭНК-СБЫТ"	188 192	296 864
4	ООО "Независимая Энергосбытовая Компания "	10 120	29 902
5	ООО "Русэнергобыт"	6 103	6 981
6	ООО "НижегородЭнергоТрейд"	5 759	3 323
7	МУП "КС г.Новочебоксарска"	4 842	5 305
8	ООО "ЮЭС"	4 624	2 951
9	ООО "СЭС"	3 461	5 541
10	Прочие	24 410	42 736
	ИТОГО	1 699 829	1 773 435

Кредиторская задолженность филиала ПАО «Россети Волги» - «Чувашэнерго» по состоянию на 01.01.2022 г. составила 1 174 282 тыс. рублей; по состоянию на 31.12.2022г. - 1 256 601 тыс. рублей.

Структура кредиторской задолженности приведена в таблице ниже (табл. 13):

Таблица 13

	01.01.2022г. (тыс.руб.)	31.12.2022г. (тыс.руб.)
Кредиторская задолженность всего, в том числе:	1 174 282	1 256 601
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	895 562	752 348
Авансы по технологическому присоединению	123 782	172 068
Расчеты с персоналом	38 345	38 220
Задолженность перед внебюджетными фондами	21 498	64 063
Задолженность по налогам и сборам	22 405	24 405
Прочие кредиторы	72 690	205 497

Учитывая кредитный портфель Общества по состоянию на 31.12.2022 г. в размере 2 698 223 тыс. руб., анализ дебиторской и кредиторской задолженности Общества за 2022 г., прогнозный размер процентов за пользование кредитом за 2023 год составит 243 813 тыс. руб. исходя из ожидаемого размера кредитного портфеля по состоянию на 31.12.2023 г. в размере 2 964 741 тыс. руб. и действующих процентных ставок.

Эксперт считает необходимым учесть расходы по рассматриваемой статье на 2024 г. на уровне ожидаемых расходов за 2023 г. в размере 243 813,34 тыс. руб.

В составе прочих неподконтрольных расходов Обществом заявлены **расходы на оформление имущественных прав** в размере 10 259,72 тыс.руб.

Затраты на оформление имущественных прав связаны с выполнением кадастровых работ в целях постановки земельных участков и объектов недвижимости на кадастровый учет, установления охранных зон, необходимость осуществления которых вызваны требованиями действующего законодательства.

В связи с неравномерностью осуществления данных расходов по годам, связанной с невозможностью влияния Общества на объем проводимых работ по оформлению имущественных прав, Госслужба считает целесообразным учесть затраты по статье «Расходы на регистрацию прав собственности» при расчете необходимой валовой выручки заявленные Филиалом в составе неподконтрольных расходов на уровне средних расходов за 3 предшествующих года.

Госслужбой на 2024 год учтены расходы на оформление имущественных прав в размере 5 851,92 тыс.руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 248 016,58 тыс. руб.

Корректировки необходимой валовой выручки

В соответствии с п. 39 Основ ценообразования результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования тарифов учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

Необходимая валовая выручка для ПАО «Россети Волга» на 2022 год была утверждена в соответствии с Методическими указаниями 98-э по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с учетом изменений от 20.07.2023 г. № 485/23 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э и от 30.03.2012 г. №228-э, приказ ФАС России от 10.04.2022 г. № 196/22».

Обществом были заявлены корректировки Необходимой валовой выручки в соответствии с Методическими указаниями 98-э в сторону увеличения по итогам работы за 2022 год в размере (+) 1 088 793,54 тыс. руб.

Госслужба считает целесообразным утвердить корректировки Необходимой валовой выручки по итогам работы за 2022 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э в размере (+) 780 732,70 тыс. руб., которые включают в себя нижеуказанные корректировки.

Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Расчет корректировок в соответствии с Методикой 98-э осуществлен Госслужбой с учетом прогнозных индексов ИЦП 2023 г. – 5,8%, 2024 г.– 7,2%.

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год применена в соответствии с п. 11(1) Методических указаний № 98-э и принята Госслужбой в размере 120 048,04 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год по расчетам Госслужбы составила 308 107,87 тыс.руб.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, п. 11 Методических указаний № 98-э для расчета корректировки НВВ Госслужбой был определен объем неподконтрольных расходов, с учетом результатов анализа за 2022 год. Не были учтены в полном объеме арендная плата (арендная плата электросетевого имущества), прочих налогов и сборов (в части расходов на оплату услуг экологических организаций, так как учтены в базе 2018 года в составе неподконтрольных расходов) суммы по отчислениям на социальные нужды, превышающие суммы, рассчитанные регулятором от фактического ФОТ, признанного экономически-обоснованным, величина фактических процентов за пользование кредитом.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитана Госслужбой и принята на уровне (-) 51 209,62 тыс. руб. Корректировка в сторону уменьшения обусловлена, главным образом, снижением фактической цены покупки потерь электрической энергии в сетях в 2022 в году по отношению к прогнозной цене, учтенной при установлении тарифа на 2022 год.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

На 2022 год необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической, рассчитанная на основании утвержденных единых «котловых» тарифов и индивидуальных тарифов в соответствии с договорными отношениями, установлена в размере 4 791 508,4 тыс. руб.

В соответствии с фактическими данными за 2022 год, соответствующим формой статистической отчетности Форма № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей», актам об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2022 год составила – 4 464 797,9 тыс. руб. С учетом индексов-дефляторов данная корректировка составила 370 547,21 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг

На основании с п. 8 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э Госслужбой произведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в размере (+) 33 239,19 тыс. руб.

В соответствии с п. 5.1.4 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256, значение обобщенного показателя составило 0,6.

Согласно п.5. Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 максимальный процент корректировки составляет 2%.

Госслужбой применен повышающий коэффициент в размере 1,2% к установленной на 2022 год необходимой валовой выручке в части содержания электрических сетей в сумме 2 769 932,6 тыс. руб., в результате чего корректировка составила (+) 33 239,19 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы

Утверждение (корректировка) долгосрочной инвестиционной программы в отношении Общества осуществляется во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» Министерством энергетики Российской Федерации.

Инвестиционная программа Филиала, входит в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга», утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.12.2017 г. № 22@. На 2022 год инвестиционная программа Общества утверждена Приказом Минэнерго России от 08.12.2021 г. № 16@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга» на 2018 – 2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2017 № 22@» с изменениями предусматривающая финансирование инвестиционной программы по филиалу «Чувашэнерго» в 2022 году в объеме 493 558,15 тыс. руб. (без учета НДС).

Плановые источники финансирования инвестиционной программы в 2022 г. утверждены Минэнерго России следующим образом:

- амортизация основных средств – 492 013,87 тыс. руб.;
- иные источники – 1 544,28 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178 расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

При определении необходимой валовой выручки по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 2024 год финансирование инвестиционной программы учтено в размере 524 959,45 тыс. руб. (без учета НДС), в т.ч. в размере утвержденного источника финансирования инвестиционной программы – амортизационные отчисления в размере 524 500,31 тыс.руб., иных источников – 459,14 тыс.руб.

Фактически в 2022 г. объем финансирования инвестиционной программы составил 1 058 553,33 тыс. руб. без НДС, реализовано 131 инвестиционных проектов.

Фактические источники финансирования инвестиционной программы распределились следующим образом:

- амортизация основных средств – 492 013,87 тыс. руб.;
- плата за технологическое присоединение – 121 973,38 тыс. руб.
- иные источники – 444 566,09 тыс. руб.

Таким образом, Филиалом ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» инвестиционная программа на 2022 г. за счет тарифных источников выполнена в полном объеме.

Исходя из вышеизложенного, Госслужба не учла данный вид корректировки при установлении необходимой валовой выручке в части содержания электрических сетей.

Корректировка необходимой валовой выручки за счет экономии оплаты потерь электрической энергии

Обществом была достигнута экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая с пунктом 34(2) – 34 (3) Основ ценообразования.

В соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса, утвержденными приказом ФАС России от 23.11.2021 г. №1299/21-ДСП, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2022 год в сетях филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» составил 277,458 млн. кВтч.

Фактический уровень потерь в 2022 году в сетях Филиала составил 265,979 млн. кВтч.

В Филиале проведена работа по реализации мероприятий, направленных на сокращение (снижение технологического расхода) потерь электрической энергии.

В результате проведенных работ снижение отчетных потерь за 2022 год относительно установленных приказом, составило 11,479 млн. кВтч.

В частности, сокращение обусловлено реализацией следующих мероприятий:

1) В 2019 году между ПАО «Россети-Волга» - «Чувашэнерго» и ООО «Швабе-Москва» (Исполнитель) был заключен Договор на оказание услуг по снижению потерь № 1920-002843 от 16.07.2019г. (далее – Договор).

В соответствии с договором Исполнитель оказывает услуги, направленные на снижение технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче в электрических сетях Филиала. Филиал оплачивает услуги Исполнителю, в том числе, за счет экономии затрат на оплату потребления энергетических ресурсов, включая затраты на компенсацию потерь электроэнергии.

В рамках Договора на 11 фидерах в РЭС Филиала были реализованы мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электрической энергии, установлены современные электронные интеллектуальные приборы учета, создана система с удаленным сбором данных у потребителей.

С целью реализации Договора, в части снижения потерь электроэнергии, Исполнителем в 2020 году было установлено 8 562 шт. приборов учета. На текущий момент, система учета находится в режиме опытной эксплуатации (наладки) для последующего перевода в промышленную эксплуатацию.

Снижение потерь электроэнергии в 2022 году, от утвержденного технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2022 год по объектам данной программы составило – 10,820 млн. кВтч.

2) В 2021г. году между ПАО «Россети-Волга» - «Чувашэнерго» и ООО «Торговый Дом РИМ-РУС» (Исполнитель) был заключен Договор на оказание услуг по снижению потерь № 2120-000714 от 20.02.2021г. (далее – Договор 2).

В соответствии с договором Исполнитель оказывает услуги на 60 объектах Филиала, направленные на снижение технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче в электрических сетях Филиала. Филиал оплачивает услуги Исполнителю, в том числе, за счет экономии затрат на оплату потребления энергетических ресурсов, включая затраты на компенсацию потерь электроэнергии.

По состоянию на 1 января 2023г. реализация Договора 2 находится в стадии установки приборов учета и настройки автоматизированной системы снятия и передачи информации.

3) Также в 2019-2020 гг. была реализована программа развития интеллектуального учета электрической энергии в рамках инвестиционной программы (далее - ИПР) на сумму 91,396 млн. руб. В соответствии с Программой ИПР в 2019 году производились работы по созданию систем с удаленным сбором данных у потребителей на 5 фидерах Филиала, было установлено 3069 приборов учета. В результате реализации мероприятий по установке приборов учета в рамках программы ИПР в 2022 году произошло уменьшение потерь электроэнергии на выбранных фидерах на 0,488 млн. кВтч. относительно 2021 года.

Также в 2022 году в рамках исполнения обязательств сетевой организации по обеспечению учета электроэнергии согласно Федерального закона №522 от 2018 г. реализованы мероприятия в рамках утвержденной инвестиционной программы (далее – ИПР) на сумму 57,664 млн. руб. без НДС. В соответствии с ИПР в 2022 году в точках поставки электроэнергии было установлено 989 приборов учета с возможностью дистанционного снятия показаний.

4) С целью снижения потерь электроэнергии в сетях филиала в 2022 году были реализованы беззатратные организационно-технические мероприятия по снижению потерь электроэнергии. В результате данной программы, удалось достичь снижения потерь в размере 2,836 млн. кВтч, в том числе за счет выявления неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов – 0,778 млн. кВтч, снижения расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций – 1,215 млн. кВтч, отключения в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами – 0,505 млн. кВтч, отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой – 0,029 млн. кВтч.

5) С целью снижения потерь электроэнергии в сетях филиала и исполнения требований действующего законодательства персоналом филиала в 2022 году было проведено 201 612 шт. контрольных проверок приборов учета и 185 084 шт. съёмов показаний, что позволило сдерживать рост потерь в сетях филиала.

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

В соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34.1 Основ ценообразования, определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2}$$

В соответствии с вышеизложенным размер снижения расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования за 2022 и 2024 годы по Филиалу составил 99 233,495 тыс.руб.

Госслужба учла данную корректировку в составе НВВ на уровне заявки Общества, в том числе к учету в НВВ на содержание – 41 766,757 тыс. руб. и к учету в НВВ на оплату потерь – 57 466,738 тыс.руб..

Корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования

Учет экономически обоснованных доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в планируемые периоды регулирования по независящим от организации причинам, **в целях сглаживания изменения тарифов** может осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. Распределение учитываемых доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования выше 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э в Необходимую валовую выручку включаются расходы, учитываемые в году i в качестве величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Враспред может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

При тарифном регулировании в 2021 г. Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам было применено к Филиалу ПАО «Россети Волга» отрицательное сглаживание НВВ с целью перераспределения негативных последствий резкого роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители» в 2021 г. в связи с исключением объемов потребления электрической энергии (мощности) ПАО «Химпром» по точкам поставки в местах опосредованного присоединения энергопринимающих устройств потребителя к Новочебоксарской ТЭЦ-3 из объемов оказания услуг по передаче электрической энергии на 2021-2022 г.г. Объем сглаживания в 2021 году составил 438 643 тыс. рублей, с последующим равномерным возмещением недополученных доходов в течение 2022-2026 г.г. в размере 87 728 тыс.руб. ежегодно (без ИПЦ) (Выписка из Протокола заседания Коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28.12.2020 г. № 28);

При тарифном регулировании в 2023 г. Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам было применено к Филиалу ПАО «Россети Волга» отрицательное сглаживание НВВ с целью перераспределения негативных последствий резкого роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители» в 2023 г. Применение механизма «сглаживания» обусловлено снижением полезного отпуска региона на 2023г. в размере 117 млн.кВт.ч (22 МВт), в результате ухода объемов ООО «ПК «Промтрактор» из регионального баланса сетевых услуг, при котором индексация сетевых тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере 9% не обеспечила получение филиалом экономически-обоснованной необходимой валовой выручки в 2023 году. Объем сглаживания в 2023 году составил 679 374,96 тыс. рублей, с последующим равномерным возмещением недополученных доходов в течение 2024-2028 г.г. в размере 135 874,99 тыс.руб. ежегодно (без ИПЦ) (Выписка из Протокола заседания Коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29.11.2022 г. № 18);

Доля НВВ Общества в суммарной необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций, учитываемых при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики составляет 74,00%.

Обществом данная корректировка заявлена в размере 1 071 713,3 тыс.руб., учитывающем возврат примененного распределения НВВ по итогам тарифного

регулирующие 2021 и 2023 г.г. в полном размере, в том числе распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2021 год по итогам деятельности в 2019 году ($87\,728,66 \cdot 3 = 263\,185,98$ тыс.руб. (без учета ИПЦ)); распределяемые корректировки НВВ при итогах установления тарифов на 2023 год по итогам деятельности в 2022 году в размере $679\,374,96$ тыс.руб. (без учета ИПЦ). С учетом ИПЦ данная корректировка по заявке Общества составила $1\,071\,713,3$ тыс.руб.

Госслужбой данные корректировки при формировании НВВ Общества учтены в соответствии с протокольными решениями Госслужбы, а именно распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2021 год по итогам деятельности в 2019 году ($87\,728,66$ тыс.руб. (без учета ИПЦ), в течении 2022-2026гг.; распределяемые корректировки НВВ по итогам установления тарифов на 2023 год по итогам деятельности в 2022 году в размере $679\,374,96/5 = 135\,874,99$ тыс.руб. (без учета ИПЦ). С учетом ИПЦ данная корректировка составила $258\,888,7$ тыс.руб.

Кроме того, Госслужбой приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов за 2022 г.г.(второй долгосрочный период регулирования) в сумме (-) $62\,288,0$ тыс.руб., выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности. К таким расходам отнесены: расходы по техническому надзору, расходы на негосударственный пенсионный фонд, хозяйственные расходы на приемную директора, сертификация системы менеджмента качества, обслуживание в аэропортах, услуги на изготовление годового отчета, частично расходы на ФОТ по ИА, призванный экономически необоснованным, расходы по проведению годового общего собрания акционеров услуги единого казначейства, внутренний оборот, вознаграждение за проведение торгов, услуги биржи, разработке программ развития, услуги по разработке и внедрению экологического менеджмента, оказание услуг по поддержанию национального рейтинга корпоративного управления, вступительные, членские взносы, технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ, модерация сайта "Светлая страна", расходы на средства массовой информации, рекламу, расходы на публичное раскрытие информации, услуги переводчиков, не состоящих в штате организации, и т.д.. Данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемой деятельности по передаче электрической энергии и включение их в состав регулируемых цен (тарифов) Основами ценообразования не предусмотрено.

В целях сглаживания роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для группы «прочие потребители» к филиалу применен механизм «сглаживания» НВВ филиала «Чувашэнерго» в размере (-1 735 500,00) тыс. руб., в сторону снижения с последующим равномерным возмещением в 2025-2029 гг. Применение механизма «сглаживания» обусловлено необходимостью перераспределения негативных тарифных последствий роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители».

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

Таблица 14

№ п/п	Вид затрат	2023 год утверждено Госслужбой	2024 год предложение ТСО	2024 год план	Изменение по отношению к утвержденным Госслужбой значениям на 2023 год		Изменение по отношению к предложению ТСО на 2024 год	
					в абс. выражении, тыс. руб.	в %	в абс. выражении, тыс. руб.	в %
1	Расчет подконтрольных расходов							
1.1	Материальные затраты	97 095,66	103 720,40	103 471,70	11 796,17	213,13	-460,12	199,52
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	22 544,38	24 082,57	24 024,82	1 480,44	106,57	-57,75	99,76
1.1.2	Прочие материалы	74 551,27	79 637,84	79 446,88	4 895,60	106,57	-190,96	99,76
1.2	Ремонт основных фондов	157 090,14	167 808,25	167 405,87	10 315,73	106,57	-402,37	99,76
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	56 035,96	59 859,24	59 715,71	3 679,75	106,57	-143,53	99,76
1.2.2	Вспомогательные материалы	101 054,18	107 949,01	107 690,17	6 635,99	106,57	-258,84	99,76
1.3	Расходы на оплату труда	984 410,60	1 051 575,96	1 049 054,49	64 643,89	106,57	-2 521,48	99,76
1.4	Другие подконтрольные расходы	236 601,87	252 744,98	252 138,95	15 537,08	106,57	-606,03	99,76
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	4 940,35	5 277,42	5 264,77	324,42	106,57	-12,65	99,76
1.4.1.1	Прочие услуги производственного характера	4 940,35	5 277,42	5 264,77	324,42	106,57	-12,65	99,76
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	143 775,14	153 584,78	153 216,51	9 441,37	106,57	-368,27	99,76
1.4.2.1	<i>расходы на услуги связи</i>	<i>13 597,52</i>	<i>14 525,27</i>	<i>14 490,44</i>	892,92	106,57	-34,83	99,76
1.4.2.2	<i>расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность</i>	<i>13 424,80</i>	<i>14 340,76</i>	<i>14 306,37</i>	881,57	106,57	-34,39	99,76
1.4.2.3	<i>расходы на юридические и информационные услуги</i>	<i>36 858,18</i>	<i>39 372,98</i>	<i>39 278,57</i>	2 420,39	106,57	-94,41	99,76
1.4.2.4	<i>расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	<i>652,24</i>	<i>696,74</i>	<i>695,07</i>	42,83	106,57	-1,67	99,76
1.4.2.5	<i>расходы на услуги транспорта</i>	<i>76 008,79</i>	<i>81 194,79</i>	<i>81 000,10</i>	4 991,32	106,57	-194,69	99,76
1.4.2.6	<i>прочие услуги сторонних организаций</i>	<i>3 233,62</i>	<i>3 454,24</i>	<i>3 445,96</i>	212,34	106,57	-8,28	99,76
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	3 528,37	3 769,11	3 760,07	231,70	106,57	-9,04	99,76
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	6 620,80	7 072,53	7 055,57	434,77	106,57	-16,96	99,76
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	3 905,63	4 172,10	4 162,10	256,47	106,57	-10,00	99,76
1.4.6	Расходы на страхование	2 585,87	2 762,30	2 755,68	169,81	106,57	-6,62	99,76
1.4.2.2	Иные прочие расходы	3 509,94	3 749,42	3 740,43	230,49	106,57	-8,99	99,76
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	56 975,79	60 863,19	60 717,25	3 741,46	106,57	-145,94	99,76

1.4.8	Внерезидентные расходы	39,71	42,42	42,32	2,61	106,57	-0,10	99,76
1.4.8.1	<i>Расходы на услуги банка</i>	<i>39,71</i>	<i>42,42</i>	<i>42,32</i>	<i>2,61</i>	<i>106,57</i>	<i>-0,10</i>	<i>99,76</i>
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	10 720,27	11 451,70	11 424,24	703,97	106,57	-27,46	99,76
1.4.9.1	<i>Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие</i>	<i>10 720,27</i>	<i>11 451,70</i>	<i>11 424,24</i>	<i>703,97</i>	<i>106,57</i>	<i>-27,46</i>	<i>99,76</i>
1.5	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	1 475 198,26	1 575 849,59	1 572 071,01	96 872,75	106,57	-3 778,58	99,76
2	Расчет неподконтрольных расходов							
2.1	Плата ФСК ЕЭС	627 552,96	759 782,24	753 707,16	126 154,20	120,10	-6 075,08	99,20
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	37 982,68	42 965,38	37 393,67	-589,01	98,45	-5 571,71	87,03
2.2.1	Расходы на арендную плату	37 982,68	42 965,38	37 393,67	-589,01	98,45	-5 571,71	87,03
2.2.1.1	<i>аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей</i>	<i>0,00</i>	<i>1 358,05</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>-1 358,05</i>	<i>0,00</i>
2.2.1.2	<i>аренда помещений</i>	<i>10 288,67</i>	<i>10 128,72</i>	<i>10 113,32</i>	<i>-175,34</i>	<i>98,30</i>	<i>-15,39</i>	<i>99,85</i>
2.2.1.3	<i>аренда транспорта</i>	<i>25 765,54</i>	<i>29 023,09</i>	<i>25 305,77</i>	<i>-459,77</i>	<i>98,22</i>	<i>-3 717,32</i>	<i>87,19</i>
2.2.1.4	<i>аренда земельных участков</i>	<i>1 928,47</i>	<i>2 455,52</i>	<i>1 974,57</i>	<i>46,10</i>	<i>102,39</i>	<i>-480,95</i>	<i>80,41</i>
2.2.1.5	<i>аренда прочего имущества</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
2.2.2	Лизинг	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	57 874,25	76 400,72	60 756,66	2 882,41	104,98	-15 644,06	79,52
2.3.1	Налог на имущество	56 191,13	74 673,77	59 156,19	2 965,05	105,28	-15 517,58	79,22
2.3.2	Земельный налог	553,07	553,17	553,54	0,47	100,08	0,36	100,07
2.3.3	Транспортный налог	320,55	349,53	347,97	27,42	108,55	-1,55	99,56
2.3.4	Прочие налоги	809,49	824,25	698,96	-110,53	86,35	-125,29	84,80
2.4	Отчисления на социальные нужды	298 079,53	319 679,09	318 912,56	20 833,04	106,99	-766,53	99,76
2.4.1	<i>% отчислений на социальные нужды</i>	<i>30,28</i>	<i>30,40</i>	<i>30,40</i>	<i>0,12</i>	<i>100,40</i>	<i>0,00</i>	<i>100,00</i>
2.5	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	698 993,05	0,00	0,00	0,00	-698 993,05	0,00
2.6	Налог на прибыль	49 993,31	174 748,26	0,00	-49 993,31	0,00	-174 748,26	0,00
2.6.1	в том числе налог на прибыль на кап.вложения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Теплоэнергия	5 883,07	5 893,92	5 893,92	10,84	100,18	0,00	100,00

2.9	Амортизация основных средств	497 999,12	524 500,31	524 500,31	26 501,19	105,32	0,00	100,00
2.10	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	0,00	10 308,18	10 308,18	10 308,18	-	0,00	100,00
2.11	Расчетная предпринимательская прибыль	169 505,00	409 794,07	201 588,62	32 083,62	-	-208 205,45	49,19
2.12	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	79 028,26	103 486,71	93 353,85	14 325,59	118,13	-10 132,86	90,21
2.13	Прочие неподконтрольные расходы	125 452,95	497 681,83	249 665,25	124 212,30	199,01	-248 016,58	50,17
2.14	Итого неподконтрольные расходы	1 949 351,13	3 624 233,77	2 256 080,20	306 729,06	115,73	-1 368 153,58	62,25
4	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	3 424 549,39	5 200 083,36	3 828 151,20	403 601,81	111,79	-1 371 932,16	73,62
5	Сумма корректировок НВВ	-716 319,66	2 259 740,29	-716 399,84	-80,18	100,01	-2 976 140,13	-31,70
5.1	Корректировки по методике 98-э	-94 609,92	1 088 793,54	780 732,70	875 342,62	-825,21	-308 060,83	71,71
5.1.1	Корректировка ПР	36 732,79	133 771,59	120 048,04	83 315,26	326,81	-13 723,54	89,74
5.1.2	Корректировка НР	-16 205,13	564 209,12	308 107,88	324 313,00	-1 901,30	-256 101,24	54,61
5.1.3	Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	-102 339,41	-114 430,31	-51 209,62	51 129,80	50,04	63 220,69	44,75
5.1.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-40 567,18	472 003,95	370 547,21	411 114,38	-	-101 456,74	78,51
5.1.5	Выполнение инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
5.1.6	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	27 769,01	33 239,19	33 239,19	5 470,18	-	0,00	100,00
5.2	Недополученная/излишне полученная товарная выручка	-621 709,74	1 170 946,75	-1 497 132,54	-875 422,80	240,81	-2 668 079,29	-127,86
5.2.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2	Расходы (распределяемые), не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) в предыдущие периоды регулирования ДПР и зафиксированные регулирующим органом, как подлежащие учету при следующем периоде регулирования (расшифровать по годам)	312 866,44	1 071 713,26	258 888,70	-53 977,74	82,75	-812 824,56	24,16
5.2.3	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(2)-34(3) Основ ценообразования), которая учитывается в составе НВВ в части содержания в том числе:	77 535,32	99 233,49	41 766,76	-35 768,56	0,00	-57 466,74	42,09
5.2.4	Экономически необоснованные расходы за 2018-2021 г.г., выявленные на основании данных бухгалтерской и статистической отчетности (п.7 Основ ценообразования)	-332 736,53		-62 287,99	270 448,54	0,00	-62 287,99	-

5.2.5	Сглаживание	-679 374,96		-1 735 500,00	-1 056 125,04	-	-1 735 500,00	-
6	Итого НВВ на содержание	2 708 229,73	7 459 823,65	3 111 751,36	403 521,63	114,90	-4 348 072,29	41,71
7	Расходы на потери	1 040 074,45	1 137 794,69	1 123 679,94	83 605,49	108,04	-14 114,75	98,76
7.1	в т.ч. экономия расходов на оплату потерь			57 466,74				
8	Итого НВВ на передачу	3 748 304,18	8 597 618,34	4 235 431,31	487 127,12	113,00	-4 362 187,04	49,26

На основании изложенного, Госслужбой **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Установить для ПАО «Россети Волга» необходимую валовую выручку на 2024-2027 г.г. (без оплаты потерь) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
		2024	3 190 333,69
		2025	3 550 455,43
		2026	3 968 040,90
		2027	4 364 804,70

2. 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 - 3 643,57 руб./МВтч;

с 1 июля 2024 г. – 4 072,26 руб./МВтч.

3. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 1 099 289,82 тыс. руб.

4. Рекомендовать ПАО «Россети Волга»:

- 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.

Начальник отдела регулирования тарифов
на электрическую энергию

А.В. Владимирова