

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложения об установлении цен (тарифов) по передаче
электрической энергии филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»
на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

27 ноября 2024 г.

г. Чебоксары

Экспертиза предложения по расчету (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (далее – Общество, Филиал) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. 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» (далее- Основы ценообразования).

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 213002001) 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 2025 год.

Руководитель организации – Ионов 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 2025 год, были предоставлены Обществом письмами от 27.04.2024 г. № МР6/122/2/1077, № МР6/122/2/1079.

На основании пункта 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила № 1178), в соответствии с приказом Госслужбы от 08.05.2024 г. № 01/10-38 открыто дело № 02-12.1 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 долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг., и экспертом по делу назначен начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию - Владимирова Алевтина Владимировна.

В соответствии с пунктом 12 Правил № 1178 и запросом Госслужбы от 30.09.2024 г. № 02/17-2788 Обществом письмом от 08.11.2024 г. № МР6/122/7/1772 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 2025-2029 гг.

На основании подпункта «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, а также 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 2025 год, а также уточненные предложения размещены на официальном сайте ПАО «Россети Волга» в установленный законодательством срок, о чем были получены уведомления от Общества от 06.05.2024 г. № МР6/122/1/1338, 11.11.2024 г. № МР6/122/1/3085.

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, а также Соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 03.10.2024 № 1 (далее – Соглашение) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период - 2025 год является третьим 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, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 г. № 98-э (далее – Методические указания № 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 по количеству активов	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
--	--	------	---	---	----	--------	--------	--------	-----

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Данные, приведенные в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 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 (финансовой) и статистической отчетности за 2023 год: (форма № 1 «Бухгалтерский баланс», форма № 2 «Отчет о финансовых результатах», форма № 46-ЭЭ (передача) (годовая)), данными раздельного учета доходов и расходов за 2023 год, размещенными на официальном сайте ПАО «Россети Волга» в установленный законодательством срок:

[https://www.rossetivolga.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/raskritie_informatsii_obcshestvom_i_otchetnaya_informatsiya/finansovaya_\(buhgalterskaya\)_otchetnost_po_rsbu/informatsi123456789/](https://www.rossetivolga.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/raskritie_informatsii_obcshestvom_i_otchetnaya_informatsiya/finansovaya_(buhgalterskaya)_otchetnost_po_rsbu/informatsi123456789/).

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 2025 год.

Оценка финансового состояния организации

Финансовое состояние организации – совокупность экономических и финансовых показателей, характеризующих способность 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 (финансовая) отчетность за 2023 год и аудиторское заключение независимого аудитора по бухгалтерской (финансовой) отчетности ООО «ЦАТР-аудиторские услуги». По мнению аудиторов, бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Россети Волга» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Россети Волга» по состоянию на 31.12.2023 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств за 2023 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 (финансовая) отчетность формируется в целом по ПАО «Россети Волга») (табл. 2).

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 №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 2023 год, при этом для сравнительной характеристики динамики финансовых показателей использовались также отчетные бухгалтерские данные за предыдущий 2022 год.

Экспертом проведена оценка финансового состояния юридического лица.

Анализ финансового состояния выполнен на основе данных консолидированной финансовой отчетности ПАО «Россети Волга» по состоянию на 31.12.2022 года, 31.12.2023 года.

Информация о результатах фактической деятельности ПАО «Россети Волга» за 2022-2023 годы приведена в табл. 2.

Таблица 2

Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь 2023 года	За январь-декабрь 2022 года	Темп роста	
		тыс. руб.	тыс. руб.	гр.3-гр.4	гр.3/гр.4
				тыс. руб.	%
1	2	3	4	5	6
Выручка	2110	76 810 154	66 618 532	10 191 622	115,3
Себестоимость	2120	71 592 112	65 275 004	6 317 108	109,7
Валовая прибыль	2100	5 218 042	1 343 528	3 874 514	в 3,9 раза
Управленческие расходы	2220	1 401 718	1 436 855	-35 137	97,6
Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 816 324	-93 327	3 909 651	-
Доходы от участия в других организациях	2310	4 143	739	3 404	в 5,6 раза
Проценты к получению	2320	220 480	205 901	14 579	107,1
Проценты к уплате	2330	753 900	1 142 023	-388 123	66,0
Прочие доходы	2340	1 336 593	629 968	706 625	в 2,1 раза
Прочие расходы	2350	1 616 194	895 661	720 533	180,4
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 007 446	-1 294 403	4 301 849	-
Налог на прибыль	2410	795 162	168 269	626 893	в 4,7 раза
Прочее	2460	107 968	24 797	83 171	в 4,3 раза
Чистая прибыль (убыток)	2400	2 320 252	-1 101 337	3 421 589	-

Выручка Общества за 2023 год составила 76 810 154 тыс. руб. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года, выручка Общества увеличилась на 10 191 622 тыс. руб. (или на 15,3 %). Улучшение финансовых результатов деятельности в 2023 году относительно прошлого года обусловлено ростом доходности услуг по передаче электроэнергии, главным образом, за счет роста среднего тарифа на 13,6 %, а также ростом выручки от технологического присоединения на 1 008 966 тыс. руб.

По сравнению с фактом 2022 года себестоимость с учетом управленческих расходов увеличилась на 6 281 971 тыс. руб. или 9,4%, главным образом, за счет переменных затрат (покупная электроэнергия на компенсацию потерь, услуги ФСК-Россети и распределительных сетевых компаний), расходов на персонал.

Обществом за 2023 год получена чистая прибыль в размере 107 968 тыс. руб., что обусловлено положительной динамикой выручки, процентов к получению и прочих доходов (прирост 15,3%, 7,1% и в 2,1 раза соответственно).

Для оценки финансового состояния Общества экспертом использовались коэффициенты, характеризующие платежеспособность, финансовую устойчивость и деловую активность организации.

Показатели финансового состояния ПАО «Россети Волга» приведены в табл. 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Характеристика	Норматив	2022 год	2023 год
Коэффициенты платежеспособности*					
1.	Коэффициент абсолютной ликвидности	показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно, и рассчитывается как отношение наиболее ликвидных оборотных активов к текущим обязательствам	$\geq 0,2$	0,02	0,17
2.	Коэффициент быстрой ликвидности	показывает способность организации погасить свои краткосрочные обязательства за счет продажи ликвидных активов и рассчитывается как отношение ликвидных активов на краткосрочные обязательства	$\geq 1,0$	0,52	0,63
3.	Коэффициент текущей ликвидности	показывает обеспеченность организации оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения обязательств и определяется как отношение ликвидных активов к текущим обязательствам	$\geq 2,0$	0,60	0,74
4.	Коэффициент общей платежеспособности	показывает текущую платежеспособность организации, объемы ее краткосрочных заемных средств и период возможного погашения организацией текущей задолженности	$\geq 2,0$	2,51	2,58
Коэффициенты финансовой устойчивости*					
1.	Коэффициент автономии (финансовой независимости)	показывает долю активов, которые обеспечиваются собственными средствами, и определяется как отношение собственных средств к совокупным активам	0,6-0,7	0,60	0,61
2.	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	показывает степень обеспеченности организации собственными оборотными средствами, необходимыми для ее финансовой устойчивости, и рассчитывается как отношение разницы собственных средств и скорректированных внеоборотных активов к величине оборотных активов	$> 0,1$	-0,66	-0,35
3.	Доля просроченной кредиторской задолженности в пассивах	показывает наличие просроченной кредиторской задолженности и ее удельный вес в совокупных пассивах организации и определяется в процентах как отношение кредиторской задолженности к совокупным пассивам	%	-	-
4.	Доля дебиторской	определяется как отношение суммы долгосрочной дебиторской	%	11,54	7,54

№ п/п	Наименование показателя	Характеристика	Норматив	2022 год	2023 год
	задолженности к совокупным активам	задолженности, краткосрочной дебиторской задолженности и потенциальных оборотных активов, подлежащих возврату, к совокупным активам организации			
Коэффициенты деловой активности*					
1.	Рентабельность активов	показывает степень эффективности использования имущества организации, и определяется в процентах как отношение чистой прибыли (убытка) к совокупным активам организации	%	-1,50	3,05
2.	Норма чистой прибыли	показывает уровень доходности хозяйственной деятельности и определяется как отношение чистой прибыли к выручке (нетто)	%	-1,65	3,02

*- показатели финансового состояния ПАО «Россети Волга» определены согласно Постановлению Правительства РФ от 25 июня 2003 г. № 367.

В целом финансовое положение Общества на 31.12.2023 г. характеризуется следующим:

- показатели платежеспособности не достигли рекомендуемых значений, однако имеют положительную динамику за анализируемый период 2022-2023 гг.;
- показатели финансовой устойчивости свидетельствуют о наличии возможности погашения Обществом своих долговых обязательств за счет собственного имущества;
- показатели деловой активности характеризуют улучшение показателей эффективности финансовой деятельности Общества.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»

Таблица 4

Наименование	Ед. изм.	2022 год		2023 год		2024 год	2025 год
		Утверждено Госслужбой	Факт	Утверждено Госслужбой	Факт	Утверждено Госслужбой	Утверждено Госслужбой
Электроэнергия							
Поступление в сеть	млн. кВтч	4 056,70	4 308,98	4 103,48	4 305,66	4 199,32	4 775,35
Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн. кВтч	277,46	265,98	278,87	256,92	285,39	292,61
собственное потребление	млн. кВтч						
передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч	277,46	265,98	278,87	256,92	285,39	292,61
Относительные потери	%	6,84	6,17	6,80	5,97	6,80	6,13*
Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн. кВтч	3 779,24	4 043,00	3 824,61	4 048,74	3 913,94	4 482,73
собственного потребления	млн. кВтч						

Наименование	Ед. изм.	2022 год		2023 год		2024 год	2025 год
		Утверждено Госслужбой	Факт	Утверждено Госслужбой	Факт	Утверждено Госслужбой	Утверждено Госслужбой
передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч	3 779,24	4 043,00	3 824,61	4048,74	3 913,94	4 482,73
Мощность							
Поступление в сеть	МВт	627,66	644,75	666,10	638,33	628,34	707,96
Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	45,13	36,51	45,27	36,08	39,17	43,38
собственное потребление	МВт						
передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	45,13	36,51	45,27	36,08	39,17	43,38
Относительные потери	%	7,19	5,66	6,80	5,65	6,23	6,13*
Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	582,52	608,24	620,83	602,25	589,17	664,58
собственного потребления	МВт						
передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	582,52	608,24	620,83	602,25	589,17	664,58
Заявленная мощность	МВт	629,75	578,92	582,90	570,43	570,43	623,95
собственное потребление	МВт						
сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	629,75	578,92	582,90	570,43	570,43	623,95
Необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии	млн. руб.	4 791,5	4 464,8	5 302,0	5 125,5	5 961,4	7 089,4
Объем условных единиц	у.е.	70 958,1	72 029,6	78 379,8	78 802,9	78 811,9	82 049,4

*на 2025 г. уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования с учетом Соглашения и консолидации электросетевых активов в качестве СТСО. В отношении объектов электросетевого хозяйства, находящихся на балансе и/или переданных во временное владение и пользование Филиала по состоянию на 01.01.2024 (без учета консолидации объектов электросетевого хозяйства) на 2025-2029 гг. применен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на уровне 5,9671% в соответствии с Соглашением.

Величина расходов на оплату потерь электрической энергии и экономии расходов на оплату потерь электрической энергии

Таблица 5

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год	Предложение ТСО		
			Утверждено	Факт	Утверждено	1 п/г	2 п/г	2025 год
АО «Чувашская энергосбытовая компания»								

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год	Предложение ТСО		
			Утверждено	Факт	Утверждено	1 п/г	2 п/г	2025 год
1.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях	тыс. руб.	1 040 074,40	891 708,90	1 066 213,20	540 310,78	616 758,25	1 157 069,03
2.	Потери	млн. кВтч	278,873	256,924	285,386	140,361	152,252	292,613
3.	Цена покупки потерь, в т.ч.	руб./МВтч	3 729,57	3 470,71	3 736,04	3 849,45	4 050,89	3 954,26
3.1.	покупка электрической энергии на ОРЭМ	руб./МВтч	3 150,11	2 890,96	3 127,89	3 352,38	3 553,52	3 457,03
3.2.	сбытовая надбавка	руб./МВтч	575,18	575,18	603,693	492,26	492,26	492,26
3.3.	инфраструктурные платежи (АО «ЦФР», АО «АТС», АО «СО ЕЭС»)	руб./МВтч	4,279	4,575	4,453	4,81	5,11	4,97
Всего								
4.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях	тыс. руб.	1 040 074,40	891 708,90	1 066 213,20	540 310,78	616 758,25	1 157 069,03
5.	Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВтч	4 103,48	4 305,66	4 199,33	2 370,35	2 404,99	4 775,35
6.	Потери	млн. кВтч	278,873	256,924	285,386	140,36	152,252	292,61
		%	6,80%	5,97%	6,80%	5,922%	6,331%	6,128%
7.	Цена покупки потерь	руб./МВтч	3 729,60	3 470,70	3 736,00	3 849,45	4 050,89	3 954,26
8.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии в НВВ на оплату потерь	тыс. руб.	0,00	0,00	57 466,74	109 811,96	5 661,85	115 473,81
9.	Расходы на оплату потерь электрической энергии, всего	тыс. руб.	1 040 074,40	891 708,90	1 123 679,94	650 122,74	622 420,10	1 272 542,84

Филиалом затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях заявлены в сумме 1 139 855,48 тыс. руб.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2025-2029 гг. определен с учетом положений Соглашения и перечня консолидированного электросетевого имущества, принадлежащего МУП «Шумерлинские городские электрические сети» и подлежащего передаче Филиалу, как СТСО, в соответствии с требованиями ст. 46.4 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (далее ФЗ №35).

Согласно предложению Общества, величина потерь на 2025 год составляет 292,613 млн. кВтч, при прогнозном отпуске в сеть 4 775,35 млн. кВтч и расчетном уровне потерь в размере 6,128%.

Величина потерь на 2025 год в размере 292,613 млн. кВтч соответствует величине потерь электрической энергии в Сводном прогнозном балансе электрической энергии и мощности, утвержденном приказом ФАС России от 11.10.2024 г. №720/24-ДСП.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на долгосрочный период регулирования определен в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования, с учетом положений Соглашения и постановления Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2024 г. № 1229 «Об утверждении Правил заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, типовой формы соглашения между системообразующей территориальной сетевой организацией, территориальной сетевой организацией, собственником принадлежащих территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства (если у территориальной сетевой организации отсутствуют права на передачу прав владения и пользования объектами электросетевого хозяйства), а также штабом по обеспечению безопасности электроснабжения, Правил передачи в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации или территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальных образований» (далее – Постановление № 1229).

В отношении объектов электросетевого хозяйства, находящихся на балансе и/или переданных во временное владение и пользование Филиалу по состоянию на 01.01.2024 (без учета консолидации объектов электросетевого хозяйства) на 2025 г применен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на уровне 5,9671%, что соответствует условиям Соглашения.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2025 г с учетом консолидируемого электросетевого имущества в качестве СТСО составил 6,128%.

Цена покупки потерь электроэнергии на 1 полугодие 2025 г принята в размере 3 849,45 руб./МВтч и 4 050,89 руб./МВтч - на 2 полугодие 2025 г.

Кроме того, в соответствии с п. 13 Методических указаний № 98-э в составе Необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2025 год учтена 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 115 473,81 тыс. руб.

На основании изложенного, Госслужбой установлена необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2025 год в размере 1 272 542,84 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 115 473,81 тыс. руб.

Расчет общей суммы условных единиц по сетям филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» и распределение их по классам напряжения

В обосновывающих материалах к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии от 27.04.2024 г. № МР6/122/2/1079 (в рамках запроса Госслужбы от 01.04.2024 г. № 02/17-909) в Госслужбу Обществом предоставлен расчет количества условных единиц на 2025 год в размере 79 065,2 у.е. В соответствии с пунктом 12 Правил № 1178 и запросом Госслужбы от 30.09.2024 г. № 02/17-2788 Обществом письмом от 08.11.2024 г. № МР6/122/7/1777 предоставлены уточняющие предложения, согласно которым расчет количества условных единиц на 2025 год составил 82 049,4 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 2025 год составило 82 049,4 у.е.

Утвержденные условные единицы в тарифе на 2024 год составили 78 811,9 у.е.

Основной прирост условных единиц обусловлен увеличением оборудования в соответствии с частью 2 ст.46.4 ФЗ №35 в связи с передачей объектов электросетевого хозяйства МУП «Шумерлинские городские электрические сети» в размере 2 691,9 у.е., а также строительством новых объектов в рамках выполнения мероприятий инвестиционной программы и передачей в соответствии с частью 7 ст.46.4 ФЗ №35 в безвозмездное пользование объектов электросетевого хозяйства Чебоксарского муниципального округа.

В соответствии с произведенными расчетами размер условных единиц, подлежащих учету при тарифном регулировании Общества, составил 82 049,45 у.е., в том числе оборудование, находящееся в ведении Общества - 79 357,5 у.е.; по ДоПИ – 2 691,9 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 8, составлен расчет общей суммы условных единиц и ее распределение.

Таблица 8

Источник информации	ВН	СН I	СН II	НН	Итого
Таблица № П 2.1	2 177,33	762,56	11 670,09	20 340,68	34 950,67
Таблица № П 2.2	12 222,45	3 230,90	31 645,43	0	47 098,78
Всего	14 399,78	3 993,46	43 315,52	20 340,68	82 049,45

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества, по уровням напряжения составляет всего 82 049,45 у.е., в том числе: ВН – 14 399,78 у.е., СН I – 3 993,46 у.е., СН II – 43 315,52 у.е., НН – 20 340,68 у.е.

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 06.08.2004 года № 20-э/2, Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, а также иные нормативно-правовые акты в области тарифообразования, бухгалтерского и налогового права. Результаты анализа представлены в табл. 9.

Таблица 9

№ 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 (Пункт 1 формы предложения 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 (Пункт 2 формы предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.3.	Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации раскрыты в соответствии со Стандартами (Пункт 3 формы предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	

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 материалов 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 3 271 МВА, длина линий электропередачи на уровнях ВН, СН1, СН2, НН составляет 22 020 км.

В целях определения соответствия Общества пунктам 1, 2 Критериев Госслужбой проанализирована информация, направленная Обществом письмами от 27.04.2024 г. № МР6/122/1079 (в рамках запроса Госслужбы от 01.04.2024 г. № 02/17-909), от 14.08.2024 г. № МР6/122/1/2503 (в рамках запроса Госслужбы от 02.08.2024 г. № 02/17-2179).

Согласно письма Министерства энергетики РФ от 30.05.2017 г. № 09-2407 требования пунктов 1 и 2 Критериев распространяются только на минимальный объем оборудования, достаточный для определения соответствия организации указанным пунктам Критериев.

На основании вышеизложенного, Общество документально подтверждает минимальный объем оборудования, достаточный для определения соответствия организации пунктам 1 и 2 Критериев.

Анализ соответствия Общества Критериям проведен Госслужбой в соответствии с пп.8 п.23 Правил на основании предоставленных Обществом обосновывающих материалов.

Результаты анализа приведены в табл. 10.

Таблица 10

№ п/п	Критерии	По данным обосновывающих материалов, представленных в Госслужбу филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»	Определение соответствия критерию (+ соответств., - не соответств.)
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	3 270,911 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	Высокое напряжение (ВН) - 1 565,09 км Среднее первое напряжение (СН1) – 587,73 км Среднее второе напряжение (СН2) – 9 755,16 км Низкое напряжение (НН) – 10 112,2 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 ₂₀₂₁ =1,2 КНК ₂₀₂₂ = 1,2 КНК ₂₀₂₃ =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.rossetivolga.ru/	+

№ п/п	Критерии	По данным обосновывающих материалов, представленных в Госслужбу филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»	Определение соответствия критерию (+ соответств., - не соответст.)
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 ПС 110/35/10 кВ «Катраси»; ПС «Заволжская» 110/10, ПС 110/35/10кВ «Аликовская»; ПС «Калининская» 35/10 кВ; ПС 35/10 кВ «Кумаши»; ПС «Вурнарская» 110/35/10 кВ; ПС «Советская» 35/10; ПС «Ударник» 35/10кВ; ПС «Моргаушская» 110/35/10 кВ) на соответствие Критериям согласно письма Министерства энергетики РФ от 30.05.2017 г. № 09-2407 на usb-flash (папки №№ 311-319), в приложении к письму от 27.04.2024 г. № МР6/122/2/1079).

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:

$$K_{об \text{ факт } 2021} = 0,6$$

$$K_{об \text{ факт } 2022} = 0,6$$

$$K_{об \text{ факт } 2023} = 0,6$$

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

$$КНК_{2021} = 1,2$$

$$КНК_{2022} = 1,2$$

$$КНК_{2023} = 1,2$$

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 27.04.2024 г. № МР6/122/2/1079).

Во владении и (или) пользовании филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Чувашской Республики 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 Чувашской Республики и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

С учетом изложенного, Общество соответствует Критериям.

Анализ соответствия территориальной сетевой организации к критериям отнесения к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Чувашской Республики

Анализ соответствия территориальной сетевой организации к критериям отнесения к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Чувашской Республики осуществляется при условии, что ТСО не оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ.

ГУП Чувашской Республики «ЧГЭС» Минпромэнерго Чувашии, ООО «РЭС-Энерго», ООО «Чувашская сетевая компания» и ООО «Вектор» владеют объектами электро-сетевого хозяйства сроком меньше 5 лет, предшествующих 2024 году. Следовательно, указанные организации не могут подходить под критерии крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Чувашской Республики.

Таблица 11

№ п/п	Критерии отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Чувашской Республики	Определение соответствия критерию (+ соответств., - не соответст.)	ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»	ОАО «РЖД» (филиал Трансэнерго)
Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики:				
1.	трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных	+	3 270,911 МВА	553,64 МВА

№ п/п	Критерии отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Чувашской Республики	Определение соответствия критерию (+ соответств., - не соответст.)	ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»	ОАО «РЖД» (филиал Трансэнерго)
	границах Чувашской Республики*			
2.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики**	+	Высокое напряжение (ВН) - 1 565,09 км	Высокое напряжение (ВН) - 0,5 км
3.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	+	Высокое напряжение (ВН) - 1 565,09 км Среднее первое напряжение (СН1) - 587,73 км Среднее второе напряжение (СН2) - 9 755,16 км Низкое напряжение (НН) - 10 112,2 км	(ВН) - 0,5 км, Среднее первое напряжение (СН1) - 292,832 км, Среднее второе напряжение (СН2) - 878,473 км Низкое напряжение (НН) - 82,258 км
4.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), и соответствующих критериям, отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184, использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики***			

* - Не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере;

** - Не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);

*** - Применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных в пунктах 1, 2, 3 невозможно, при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере.

Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств

В соответствии с Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 (далее – Правила заключения соглашений), между Госслужбой и ПАО «Россети Волга» заключено Соглашение от 03.10.2024 №1 (приказ ФАС России от 15.10.2024 №724/24 «О согласовании заключения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности»).

Согласно заключенного Соглашения к обязательствам Общества относятся:

- достижение следующих плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии (табл. 12):

Таблица 12

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	час.	0,5764	0,5677	0,5592	0,5508	0,5426
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	шт.	0,5150	0,5073	0,4996	0,4922	0,4848
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

- достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (табл. 13):

Таблица 13

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпуску (поступлению) электрической энергии в сеть)	%	5,9671*	5,9671*	5,9671*	5,9671*	5,9671*

* в отношении объектов электросетевого хозяйства, находящихся на балансе и/или переданных во временное владение и пользование Организации по состоянию на 01.01.2024. В случае консолидации электросетевых активов величина потерь электрической энергии (уровень потерь электрической энергии) определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).

Также Соглашением предусмотрены обязательства Общества по реализации инвестиционной программы на 2025 год в сумме 1215,7 млн. руб., в том числе: за счет амортизации - 644,7 млн. руб., привлеченных кредитных средств - 571,0 млн. руб.

Проведенный анализ соблюдения Филиалом условий Соглашения показал, что предложение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии

(мощности) и необходимой валовой выручки на 2025-2029 гг. сформировано Филиалом с учетом исполнения обязательств, предусмотренных положениями заключенного Соглашения.

Учитывая, что 2025 год является первым годом реализации Соглашения, проведение анализа и оценки исполнения Филиалом обязательств, предусмотренных Соглашением на 2025 год, будет возможно после получения фактических итогов деятельности за указанный отчетный период.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Госслужбой рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год по сетям Общества и проведена оценка затрат в соответствии с требованиями главы 25 Налогового Кодекса Российской Федерации и Основ ценообразования.

Во исполнение требований пункта 2 статьи 23 ФЗ № 35, пункта 81 Основ ценообразования в Обществе согласно учетной политике ведется отдельный 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 №1178 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 в расходах Общества по передаче электрической энергии учитываются общехозяйственные расходы Исполнительного аппарата ПАО «Россети Волга», распределяемые в соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Волга» на Общество. Распределение общехозяйственных расходов производится пропорционально себестоимости работ, услуг, уменьшенных на величину затрат, связанных с приобретением электроэнергии для компенсации потерь, оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и распределительных сетевых компаний по данным видам деятельности и по географическим сегментам. Таким образом, исключается возможность дублирования каких-либо функций в филиалах и отсутствие безусловной связи между функциями структурных подразделений, должностных лиц штата сотрудников аппарата управления и филиала (Приложение 1).

Показатели раздельного учета доходов и расходов и расшифровка расходов филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год размещены на официальном сайте ПАО «Россети Волга», а также представлены в обосновывающих материалах к заявлению от 27.04.2024 г. № МР6/122/2/1079 (№ 038-039 на usb-flash).

Обществом в качестве обоснования величины необходимой валовой выручки на 2025 год представлены расчеты расходов по каждой заявляемой статье расходов. При этом, Госслужба отмечает, что Обществом отдельно представлены фактические расходы за 2023

год и плановые на 2025 гг. в целом по исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» и Филиалу, с разделением расходов по видам деятельности. Доля расходов исполнительного аппарата ПАО «Россети Волга», относимая на себестоимость услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго» в 2023 году, составляет 7,42 % (№ 102-104 на usb-flash).

В качестве обосновывающих документов по статьям затрат Обществом были предоставлены материалы, подтверждающие фактические данные за 2023 год:

- аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности, формы №1-4, пояснения к бухгалтерской отчетности ПАО «Россети Волга» за 2023 год (№ 014-015 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 2023 год (№ 020 - 023 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 2023 год (№ 038, 039 на usb-flash);

- приказ об Учетной политике с приложениями действующих Положений об Учетной политике ПАО «Россети Волга» за 2023 год (№ 016-019 на usb-flash);

- статистическая форма отчетности № 5-3 «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг) по ПАО «Россети Волга» за 1-3 кв. 2023 года (№ 051 на usb-flash);

- иная информация (указана в обосновании конкретной статьи затрат).

Экспертом проанализирована закупочная деятельность Общества, регламентируемая следующими нормативными документами:

- Гражданским законодательством Российской Федерации, определяющим правовое поле по закупочной деятельности.

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

Сведения о закупочной деятельности размещаются в открытом доступе на сайте компании. Закупочные процедуры проводятся с использованием электронной площадки АО «ЕЭТП» (Росэлторг). Также сведения, информация и документы о закупке размещаются в единой информационной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (далее – единая информационная система, ЕИС), а именно: извещение о проведении закупки, документация о закупке.

Единый стандарт закупок размещен в ЕИС

https://zakupki.gov.ru/epz/orderclause/search/results.html?searchString=6450925977&morphology=on&sortBy=UPDATE_DATE&pageNumber=1&sortDirection=false&recordsPerPage=_10&showLotsInfoHidden=false;

Единый стандарт закупок на корпоративном сайте

[http://www.rossetivolga.ru/ru/zakupki/upravlenie_zakupочноy_deyatelnostu/;](http://www.rossetivolga.ru/ru/zakupki/upravlenie_zakupочноy_deyatelnostu/)

План закупки размещен в ЕИС

https://zakupki.gov.ru/epz/orderplan/search/results.html?searchString=6450925977&morphology=on&search-filter=Дата+размещения&structuredCheckBox=on&structured=true¬Structured=false&fz223=on&sortBy=BY_MODIFY_DATE&pageNumber=1&sortDirection=false&recordsPerPage=_10&showLotsInfoHidden=false&searchType=false;

План закупки на корпоративном сайте

[http://www.rossetivolga.ru/ru/zakupki/godovie_kompleksnie_programmi_zakupok/;](http://www.rossetivolga.ru/ru/zakupki/godovie_kompleksnie_programmi_zakupok/)

Публикации закупок в ЕИС

https://zakupki.gov.ru/epz/order/extendedsearch/results.html?searchString=6450925977&morphology=on&search-filter=%D0%94%D0%B0%D1%82%D0%B5+%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D1%89%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F&pageNumber=1&sortDirection=false&recordsPerPage=10&showLotsInfoHidden=false&sortBy=UPDATE_DATE&fz44=on&fz223=on&af=on&ca=on&pc=on&pa=on¤cyIdGeneral=-1;

Копии публикаций на корпоративном сайте

[http://www.rossetivolga.ru/ru/zakupki/zakupki/;](http://www.rossetivolga.ru/ru/zakupki/zakupki/)

Сведения о заключенных договорах в ЕИС

[https://zakupki.gov.ru/epz/contractreporting/search/results.html?searchString=6450925977&morphology=on&search-filter=%D0%94%D0%B0%D1%82%D0%B5+%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D1%89%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F&pageNumber=1&sortDirection=false&recordsPerPage=10&showLotsInfoHidden=false&sortBy=UPDATE_DATE&contractReportTypesIdNameHidden=%7B%7D.](https://zakupki.gov.ru/epz/contractreporting/search/results.html?searchString=6450925977&morphology=on&search-filter=%D0%94%D0%B0%D1%82%D0%B5+%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D1%89%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F&pageNumber=1&sortDirection=false&recordsPerPage=10&showLotsInfoHidden=false&sortBy=UPDATE_DATE&contractReportTypesIdNameHidden=%7B%7D)

Кроме того, в целях регламентирования закупочной деятельности Филиалом утверждены локальные документы, которые были представлены в части обоснования закупочных процедур (№ 105-117 на usb-flash):

- Положение о центральной закупочной комиссии ПАО «Россети Волга» (П-РВ-18-1188.05-21) от 04.03.2021;

- Положение о центральной закупочной комиссии ПАО «Россети Волга» (П-РВ-18-1188.06-24) от 21.02.2024;

- Положение о постоянно действующей закупочной комиссии ПАО «Россети Волга» (П-РВ-18-1417.05-22) от 14.02.2022;

- Выписка из протокола заседания Совета Директоров об утверждении Единого стандарта закупок ПАО «ФСК-Россети» (Положение о закупке) от 30.12.2022;

- Выписка из протокола заседания Совета Директоров о присоединении к Единому стандарту закупок ПАО «ФСК-Россети» (Положение о закупке) от 23.01.2023;

- Единый стандарт закупок ПАО «ФСК-Россети» (Положение о закупке), утвержденный решением Совета директоров ПАО «Россети» (протокол от 30.12.2022 № 604);

- Регламент взаимодействия структурных подразделений ПАО «Россети Волга» при формировании. Согласовании, корректировке и исполнении плана закупки ПАО «Россети Волга» (Р-РВ-18-1268.04-22) от 18.04.2022;

- Приказы о создании постоянно действующих закупочных комиссий ПАО «Россети Волга» от 21.06.2022 № 509, от 12.04.2023 № 221, от 29.11.2023 № 630, от 23.01.2024 № 33;

- Программа по повышению качества управления закупочной деятельностью ПАО «Россети Волга», утвержденная приказом от 10.02.2022 № 108;

- Регламент процесса 3.3 «Управление закупками в ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА» от 28.12.2023.

«Единым стандартом закупок ПАО «Россети» (Положением о закупке)» предусмотрены следующие способы закупок: конкурс; аукцион; запрос предложений; запрос котировок; конкурентный предварительный отбор или предварительный отбор; запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора; запрос цен по результатам предварительного отбора; сравнение цен, закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика); закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции.

Перед формированием Плана закупки, корректировки Плана закупки проводится мониторинг (отслеживание) среднерыночных цен в целях получения сведений о ценах производителей (поставщиков) товаров, стоимости выполнения работ и оказания услуг

подрядчиками. Формирование критериев идентификации товара для проведения мониторинга осуществляется путем определения наименования, технических и качественных характеристик материально-технических ресурсов, выбора единицы измерения товара, по которой будет проводиться наблюдение.

При проведении мониторинга используются коммерческие предложения, поданные в ходе проведения закупочных процедур, договоры, заключенные по результатам закупочных процедур, данные, полученные непосредственно от производителей (поставщиков) товара (прайс-листы, счета, каталоги, ответы на официальные запросы), данные средств массовой информации, интернета. При наличии трех и более полученных позиций о ценах одного товара, цена единицы такого товара определяется по минимальной цене. При расчете цены единицы товара для формирования начальной (максимальной) стоимости Лота при формировании Плана закупки по поставкам оборудования и материалов для будущего календарного года необходимо дополнительно учитывать индекс цен производителей или индекс потребительских цен, установленный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации Министерства экономического развития Российской Федерации, измеряющий прогнозное отношение стоимости фиксированного набора товаров в ценах будущего периода к его стоимости в ценах предыдущего (базисного) периода.

Планируемая начальная (максимальная) цена на выполнение работ/оказание услуг, формируется на основании федеральных единичных расценок, территориальных единичных расценок, сборников базовых цен на проектные работы, ведомственных сборников Министерства энергетики (ВУЕР, БЦ ЗАО «ЦКБ Энергоремонт» и т.д.) и прочих сборников с применением индексов-дефляторов к ценам на данный вид работ/оказания услуг.

В филиале ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» при закупках с взаимозависимыми лицами ПАО «Россети Волга» используется Пор-РВ-18-2619.02-24 «Порядок заключения и исполнения договоров с взаимозависимыми лицами ПАО «Россети Волга».

Госслужбой анализировались указанные материалы. Завышений против рыночных цен не выявлено.

Закупки по филиалу у единственного поставщика незначительные. Основными причинами закупки у единственного источника определены:

– возникновение необходимости заключения договора (продлонгации ранее заключенного договора) на оказание услуг по водоснабжению, водоотведению, электроснабжению, канализации, теплоснабжению, газоснабжению (за исключением услуг по реализации сжиженного газа), подключению (присоединение) к сетям инженерно-технического обеспечения по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам), услуги по передаче (транзиту) электроэнергии по смежным сетям, и иных товаров, работ, услуг с регулируемым законодательством Российской Федерации тарифам/ценам;

– поставщик является единственным поставщиком, производителем, подрядчиком в данном регионе, при условии, что расходы, связанные с привлечением контрагентов из других регионов, делают такое привлечение экономически невыгодным;

– наличие требований действующего законодательства Российской Федерации о заключении договора с конкретным контрагентом.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госслужба провела ниже представленную оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Согласно предложению Общества, направленному письмом от 08.11.2024 г. № МР6/122/7/1777 на 2025 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание, отнесенный на передачу электроэнергии, составил 3 902 882,0 тыс. руб., в т. ч.:

- подконтрольные расходы – 1 703 113,9 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы (с учетом РПП) – 3 144 246,2 тыс. руб.;
- экономия расходов на оплату потерь электрической энергии - 72 022,0 тыс. руб.;
- корректировки необходимой валовой выручки – (-) 1 023 403,6 тыс. руб.

Таблица 15

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год	2025 год	
				Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1.	Расходы на содержание сетей без учета корректировки, в том числе	тыс. руб.	3 869 918,0	4 926 285,6	4 645 943,0
1.1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 572 071,0	1 710 017,4	1 703 113,9
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 256 080,2	3 144 246,2	2 770 703,1
1.3.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс. руб.	41 766,8	72 022,0	172 126,0
1.4.	Расходы на выполнение обязанностей ТСО по обеспечению коммерческого учета электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0
2.	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-758 166,6	-1 023 403,6	-867 336,0
3.	Расходы на содержание сетей с учетом корректировки	тыс. руб.	3 111 751,4	3 902 882,0	3 778 607,0

Постатейный анализ экономической обоснованности предложенных расходов на содержание сетей приведен ниже.

Анализ подконтрольных расходов

В соответствии с действующими Методическими указаниями № 98-э, величина подконтрольных расходов (ПР) на 2025 год определяется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки по следующим формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j K_{индж}, \quad (9.3)$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4)$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5)$$

и с учетом:

- уровня подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 1 475 198,26 тыс. руб.;
- прогнозного годового значения индекса потребительских цен (ИПЦ) (при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение ИПЦ) - 5,80%;
- индекса эффективности подконтрольных расходов, принятого в расчет в размере 1%;
- индекса изменения количества активов (условные единицы рассчитаны на основе фактического среднегодового количества условных единиц за 2023 год, ожидаемых значений на 2024 год и с учетом планируемых значений на 2025 год);
- коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равного 0,75.

Таблица 16

№ п/п	Параметры	Ед. изм.	Показатели				
			2023		2024	2025	
			Утверждено на первый (базовый) год	Факт	Утверждено Госслужбой	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1	Индекс потребительских цен (в среднем за год)	%	6	5,9	7,2	5,8	5,8
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	x	1	1	1	1
3	Среднегодовое количество условных единиц	у.е.	78379,8	78802,9	78811,9	82049,5	82049,5
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности) (ИКА)	%	10,46	9,40	0,55	5,13	4,04
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	%	75	75	75	75	75
6	Итого коэффициент индексации	x	x	1,1224	1,0657	1,0877	1,0792
7	Расчет подконтрольных расходов	тыс. руб.	1475198,3	1455160,1	1572071,0	1710017,4	1703113,9

С учетом установленного базового уровня подконтрольных расходов и коэффициентов индексации подконтрольных расходов, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, подконтрольные расходы на 2025 год Госслужбой определены в размере 1 703 113,9 тыс. руб.

Анализ неподконтрольных расходов

В соответствии с действующими Методическими указаниями № 98-э размер неподконтрольных расходов на регулируемый период определяется методом экономически обоснованных затрат. Согласно уточненному предложению Общества неподконтрольные расходы на 2025 год составили 3 144 246,2 тыс. руб.

Экспертом проанализированы фактические расходы Филиала по неподконтрольным расходам за 2023 год с учетом представленных обосновывающих документов и расчетов.

На основании проведенного анализа экономической обоснованности расходов Госслужбой неподконтрольные расходы за 2023 год приняты в размере 2 361 207,2 тыс. руб., за 2025 год утверждены 2 770 703,1 тыс. руб.

Таблица 17

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			2024 год	2025 год	
			Утверждено Госслужбой	Факт ТСО	Факт Госслужбы	Утверждено Госслужбой	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1	Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (ПАО «Россети»)	тыс. руб.	627 553,0	663 878,7	663 878,7	753 707,2	943 792,6	894 660,0
2	Расходы на арендную плату	тыс. руб.	37 982,7	44 896,7	42 405,3	37 393,7	45 262,6	43 322,6
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	57 874,3	71 516,3	69 829,7	60 756,7	99 032,5	37 228,9
4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	298 079,5	287 736,6	278 795,1	318 912,6	346 896,6	345 496,1

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			2024 год	2025 год	
			Утвержде но Госслужбой	Факт ТСО	Факт Госслужбы	Утвержде но Госслужбой	Предложен ие ТСО	Утвержде но Госслужбой
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	49 993,2	-407,8	-407,8	0,0	0,0	0,0
6	Теплоэнергия	тыс. руб.	5 883,1	5 203,7	5 203,7	5 893,9	6 279,0	6 279,0
7	Амортизация основных средств	тыс. руб.	497 999,1	500 300,2	500 300,2	524 500,3	644 726,6	644 726,6
8	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	37 499,1	37499,1	10 308,2	9 117,4	6 877,7
9	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	169 505,0	0	0	201 588,6	248 909,8	240 530,9
10	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс. руб.	79 028,2	342 555,0	342 555,0	93 353,8	198 733,6	200 736,4
11	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	125 453,0	509 332,9	421 148,2	249 665,2	601 495,5	350 844,8
11.1	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	120 747,5	226 793,8	226 793,8	243 813,3	554 942,4	343 579,5
11.2	Расходы на оформление имущественных прав (регистрация прав собственности)	тыс. руб.	4 705,5	5 526,6	5 526,6	5 851,9	45 439,3	6 151,4
11.3	Ошибки прошлых лет выявленные в отчетном периоде	тыс. руб.		265 728,1	188 827,8			
11.4	Экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, возникших в 2022-2023 гг., в объемах превышения указанных расходов над величиной платы за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок	тыс. руб.		11 284,4	0			
11.5	Плата по ДоПИ	тыс. руб.	-	-	-	-	1 113,9	1 113,9
Итого неподконтрольные расходы		тыс. руб.	1 949 351,1	2 462 511,4	2 361 207,2	2 256 080,2	3 144 246,2	2 770 703,1

В целях обоснованности заявленных неподконтрольных расходов Экспертом проведен их постатейный анализ.

Расчет расходов по оплате услуг ПАО «ФСК Россети»

Таблица 18

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			2024 год	2025 год	
			Утвержде но Госслужбой	Факт ТСО	Факт Госслужбы	Утвержде но Госслужб ой	Предложени е ТСО	Утвержде но Госслужбой
1.	Мощность среднемесячная	МВт	176,4	176,4	176,4	189,4	179,5	179,5
2.	Тариф на содержание (мощность) объектов ЕНЭС	руб./ МВт в месяц	240 909,3	251 326,4	251 326,4	269 713,3	302 610,0	302 610,0
3.	Затраты на содержание объектов ЕНЭС	тыс. руб.	509 875,9	531 923,2	531 923,2	612 859,9	651 894,6	651 894,6
4.	Сальдо-переток э/э из сети ЕНЭС (330 кВ и выше)	млн. кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Сальдо-переток э/э из сети ЕНЭС (220 кВ и ниже)	млн. кВтч	1 285,6	1 377,9	1 377,9	1 310,4	2 511,9	2 142,5
6.	средний норматив потерь в сетях ЕНЭС (330 кВ и выше)	%	-	-	-	-	-	-
7.	средний норматив потерь в сетях ЕНЭС (220 кВ и ниже)	%	3,92%	3,92%	3,92%	4,21%	3,97%	3,91%
8.	Объем нормативных потерь в сетях ЕНЭС	млн. кВтч	50,4	54,0	54,0	55,2	99,7	83,77
9.	Ставка на компенсацию нормативных потерь	руб./ МВтч	2 335,0	2 443,0	2 443,0	2 553,0	2 927,2	2 898,0
10.	Компенсация нормативных потерь	тыс. руб.	117 677,0	131 955,5	131 955,5	140 847,3	291 898,0	242 765,4
11.	Стоимость услуг ПАО «ФСК - Россети» (п.3 + п.10)	тыс. руб.	627 553,0	663 878,7	663 878,7	753 707,2	943 792,6	894 660,0

Расчетные материалы по определению расходов на оплату услуг ПАО «ФСК - Россети» на 2025-2029 гг. представлены в электронном виде на usb-flash № 11_ФСК (письмо от 08.11.2024 № МР6/122/2/1079). Документы, подтверждающие фактические затраты на оплату услуг ПАО «ФСК - Россети» за 2023 год, представлены в электронном виде на usb-flash № 243-247 ФСК в рамках материалов тарифного дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (письмо от 27.04.2024 № МР6/122/2/1079).

Общая величина затрат по оплате услуг ПАО «ФСК Россети» за 2023 г. по Филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» составила 663 878,7 тыс. руб.

В обоснование расходов представлен договор № 565/П оказания услуг по передаче электрической энергии по национальной (общероссийской) электрической сети от 25.01.2012 с ПАО «ФСК ЕЭС», дополнительные соглашения к договору, акты об оказании

услуг по передаче электрической энергии за январь - декабрь 2023 г.

Фактические показатели по объемам оказанных услуг за 2023 год при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК Россети» соответствуют данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Чувашской Республике на 2023 г., утвержденного приказом ФАС России от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП:

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС (для контрагента ПАО «Россети Волга»): 1 полугодие – 165,954 МВт; 2 полугодие – 186,790 МВт;

- объем потерь в сетях ЕНЭС (без потерь, относимых на экспорт (транзит)) – 54,013 млн. кВтч, в том числе 1 полугодие 2023 г. – 27,302 млн. кВтч, 2 полугодие 2023 г. – 26,711 млн. кВтч.

При оплате оказанных в 2023 году услуг учтены тарифы, утвержденные приказом ФАС России от 18 ноября 2022 г. № 840/22 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на декабрь 2022 г. и 2023 - 2024 гг.», а также распоряжением Правительства РФ от 28 апреля 2023 г. № 1113-р «О тарифах на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью», в соответствии с которым с 1 мая по 31 декабря 2023 г. установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, с учетом увеличения на 6,3 процента относительно тарифов, действующих по состоянию на 30 апреля 2023 г.:

- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии в январе-апреле 2023 г. составила 240 909,33 руб./МВт*мес., в мае-декабре 2023 г. – 256 086,62 руб./МВт*мес.

Ставки тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) за каждый месяц 2023 года соответствуют фактическим ставкам тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемых для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, опубликованным на сайте Ассоциации «НП Совет рынка».

Предложение Общества по данной статье на 2025 год составляет 943 792 ,61 тыс. руб.

Госслужбой при анализе расходов по оплате услуг ПАО «ФСК Россети» на 2025 г. учтены внесенные изменения федеральным законом от 13.07.2024 №185-ФЗ в ФЗ № 35-ФЗ и определены:

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС (для контрагента ПАО «Россети Волга»): 1 полугодие – 181,10 МВт; 2 полугодие – 177,94 МВт;

- ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии: на 1 полугодие 2025 года – 282 975,72 руб./МВт*мес., на 2 полугодие 2025 года - 322 592,31 руб./МВт*мес., в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2024 г. № 816/24;

- ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) на 2025 год в размере 2 898,00 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, опубликованными на сайте Совета рынка по состоянию на 01.11.2024 г.;

- объем потерь в сетях ЕНЭС с учетом утвержденного норматива потерь в сетях ЕНЭС (220 кВ и ниже) – 83,77 млн. кВтч, в том числе 1 полугодие 2025 г. – 42,59 млн. кВтч, 2 полугодие 2025 г. – 41,18 млн. кВтч.

Общая величина затрат по оплате услуг ПАО «ФСК Россети», учтенная Госслужбой в НВВ Филиалу, на 2025 г. составляет 894 660,0 тыс. руб. Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 49 132,6 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг

Таблица 19

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год	2025 год	
			Утверждено Госслужбой	Факт	Утверждено Госслужбой	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1.	Расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства	тыс. руб.	10 288,7	122,7	10 113,3	10 116,3	10 116,3
2.	Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства	тыс. руб.	0,0	129,6	0,0	1 709,4	0
3.	Расходы на аренду земли	тыс. руб.	1 928,5	2 053,9	1 974,6	2 021,3	2 021,3
4.	Расходы на аренду транспортных средств	тыс. руб.	25 765,5	27 292,1	25 305,8	31 415,6	31 185,1
5.	Расходы на аренду прочего имущества	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0
6.	Лизинг	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0
7.	Аренда ППА	тыс. руб.		15 298,3			
8.	Итого расходы на аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	37 982,7	44 896,7	37 393,7	45 262,5	43 322,6

В качестве обосновывающих документов по данной статье затрат письмом от 27.04.2024 №МР6/122/2/1079 Обществом были предоставлены:

- расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 г. (факт), на 2024 г. (ожидаемое), 2025 г. (план), пояснительная записка (№ 250 на usb-flash);

- реестр и договоры аренды имущества (электросетевого хозяйства) филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (№ 250 на usb-flash);

- перечень объектов электросетевого хозяйства филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» с указанием договоров и характеристик арендуемых объектов за 2023 год (№ 250 на usb-flash);

- расходы на аренду имущества по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 г. (факт), на 2024 г. (ожидаемое), 2025-2029 гг. (план) с пояснительной запиской (№ 251-253 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 2023 год (№ 251-253 на usb-flash);

- договоры аренды земельных участков по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год (№ 254 на usb-flash);

- статья расходов «Расходы на аренду имущества» по исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» (счет 26) за 2023 год и на период 2023-2025 гг.: расшифровка, пояснительная записка, договора, протоколы закупок, платежные поручения, счета, акты, счета-фактуры, отчет об оценке по договорам, нормативные документы (№ 255 на usb-flash).

Дополнительно предоставлен комплект обосновывающих документов в качестве уточняющих предложений Общества (письмо Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» от 08.11.2024 г. № МР6/122/7/1772):

- расчет расходы на аренду по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 г. (факт), на 2024 г. (ожидаемое), 2025-2029 гг. (план) (№ 12 usb-flash);

- пояснительная записка по статье «Расходы на аренду имущества» филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 г. (факт), на 2024 г. (ожидаемое), 2025-2029 гг. (план) (№ 12 usb-flash).

По данным Общества фактические затраты по аренде имущества за 2023 г. составили 44 896,7 тыс. руб. (расходы, относимые на Филиал – 39 122,7 тыс. руб., на ИА ПАО «Россети Волга» - 5 774,00 тыс. руб. (амортизация ППА)), в том числе:

1. «Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства» - 129,7 тыс. руб.;
2. «Расходы на аренду земли» – 2 053,9 тыс. руб.;
3. «Расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства» (себестоимость) – 122,7 тыс. руб.;
4. «Расходы на аренду транспортных средств и прочего имущества» - 27 292,1 тыс. руб.

5. «Амортизация ППА» (себестоимость) – 10 365,3 тыс. руб.;

6. «Начисление процентов по арендным обязательствам» - 4 932,9 тыс. руб.

Обществом заявлены расходы по данной статье на 2025 год в сумме 45 262,5 тыс. руб., в том числе на Филиал – 39 975,1 тыс. руб., ИА ПАО «Россети Волга» - 5 287,4 тыс. руб. (амортизация ППА).

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 Общества 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)».

Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства

Обществом фактически расходы по аренде объектов электросетевого хозяйства за 2023 г. заявлены в размере 129,7 тыс. руб. (без НДС). Предложение Общества на 2025 год составляет 1 709,4 тыс. руб.

Плановые расходы на 2025 г. по данной статье сформированы на исходя из фактических значений за 2023 г. с учетом ИПЦ, а также с учетом п. 6 Правил передачи в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации или территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальных образований, утвержденных Постановлением № 1229.

Расходы по договорам аренды электросетевого хозяйства, заключенными с муниципальными образованиями Чувашской Республики, признаны экономически необоснованными 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.

Расходы на аренду земли

В соответствии с пунктом 4 ст. 39.7. Земельного кодекса Российской Федерации от 23.10.2001 № 136-ФЗ 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 22.09.2011 №507 ставка арендной платы составляет 1,5% от кадастровой стоимости земельного участка.

Согласно ч. 4 ст. 11 Федерального закона РФ от 03.07.2016 № 237-ФЗ «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 2023 году по филиалу составила – 1 522,8 тыс. м². Фактическая стоимость арендной платы за землю составила – 2061,2 тыс. руб. (без НДС), в т. ч. отнесено на услуги по передаче электрической энергии – 2053,9 тыс. руб.

Пообъектный расчет учтенных расходов на аренду земельных участков представлен в уточняющем предложении Общества (письмо Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» от 08.11.2024 г. № МР6/122/7/1772, папка № 12 на usb-flash).

Госслужбой расходы на аренду земельных участков за 2023 год учтены в полном объеме. Плановые затраты на 2025 г. по данной статье сформированы на основании ожидаемых данных 2024 и приняты в заявленном Обществе объеме.

Расходы на аренду зданий, помещений и сооружений

В целях производственной необходимости Обществом 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 для размещения персонала и организации рабочих мест, соответствующих требованиям законодательства, заключен договор 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.

На основе представленных данных Госслужбой признаны экономически обоснованными расходы на аренду зданий и помещений за 2023 год в размере 10 111,2 тыс. руб. Плановые затраты на 2025 г. по данной статье приняты на уровне предложений Общества и составляют 10 116,3 тыс. руб.

Расходы на аренду автотранспортных средств и прочего имущества

В целях производственной необходимости заключен договор аренды автотранспортных средств с АО «ЧАК».

Необходимость (целесообразность) данных расходов в 2023 году обусловлена производственной необходимостью в связи с отсутствием необходимого количества собственного транспорта Филиала. Использование автотранспорта осуществляется в основном в следующих целях:

- обслуживание оперативно-выездных бригад;
- перевозка персонала до места проведения работ по ремонту и техническому обслуживанию на линиях и подстанциях;
- перевозка материалов и грузов для проведения работ по ремонту и техническому обслуживанию на линиях и подстанциях.

Стоимость услуг по договорам определяется в соответствии с тарифами, предусмотренными приложениями к заключенным договорам.

Договор соответствуют требованиям пункта 5.11. Положения о закупках, о чем свидетельствуют следующие документы:

- Единый стандарт закупок ПАО «Федеральная сетевая компания-Россети» (Положение о закупке), утвержденный решением Совета Директоров ПАО «Россети», протокол от 30.12.2022 г. № 604/6;

- приказ ПАО «Россети Волга» от 29.12.2022 № 1176 «О принятии к исполнению Плана закупки на 2023 год».

АО «ЧАК» является взаимозависимой организацией с ПАО «Россети Волга». 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», Единым стандартом закупок ПАО «Федеральная сетевая компания-Россети» договора заключены без проведения закупки на конкурентной основе.

Экспертом проведен анализ непревышения стоимости аренды транспорта без экипажа АО «ЧАК» над стоимостью аналогичных услуг на рынке на 2025 г. (табл.20)

Таблица 20

№ п/п	Наименование транспортного средства			2025 г. цена за ед. в месяц, руб. без НДС		
	Вид ТС	Тип наименование	Марка, модель	АО «ЧАК»	ООО «ТЭК «ОРИОН»	ООО «РЕГИОНГОССТРОЙ»
1	Легковой	Общего назначения	УАЗ-31519	4 995,03	18 516,00	26 102,00
2	Легковой	Общего назначения	УАЗ-31519	4 995,03	18 516,00	26 102,00
3	Легковой	Общего назначения	УАЗ-31512	5 691,10	21 096,00	29 740,00
4	Легковой	Общего назначения	УАЗ-31519	4 995,03	18 516,00	26 102,00
5	Легковой	Общего назначения	FORD ФОРД «МОНДЕО»	23 596,66	66 691,00	84 479,00
6	Специальный	Фургон грузопассажирский	УАЗ-396255	11 474,96	32 431,00	41 081,00
7	Специальный	Фургон грузопассажирский	УАЗ-396255	11 474,96	32 431,00	41 081,00
8	Грузовой	Фургон	УАЗ-390994	11 474,96	32 431,00	41 081,00
9	Грузовой	Фургон	УАЗ-390994	11 474,96	32 431,00	41 081,00
10	Специальный	Фургон	УАЗ-396255	11 474,96	32 431,00	41 081,00
11	Специальный	Фургон	УАЗ-396255	11 474,96	32 431,00	41 081,00
12	Специальный	Фургон грузопассажирский	УАЗ-3909	4 561,46	16 907,00	23 836,00
13	Грузовой	Фургон	УАЗ-3962	5 328,47	19 751,00	27 843,00
14	Грузовой	Фургон	УАЗ-3962	4 590,25	19 751,00	27 843,00

№ п/п	Наименование транспортного средства			2025 г. цена за ед. в месяц, руб. без НДС		
	Вид ТС	Тип наименование	Марка, модель	АО «ЧАК»	ООО «ТЭК «ОРИОН»	ООО «РЕГИОНГОССТРОЙ»
15	Специальный	Фургон грузопассажирский	ГАЗ-3307	7 417,87	27 495,00	38 761,00
16	Грузовой	Бортовой	ГАЗ-5312	6 445,52	23 892,00	33 682,00
17	Специальный	Фургон грузопассажирский	ГАЗ-66	6 630,51	24 578,00	34 648,00
18	Специальный	Фургон грузопассажирский	ГАЗ-6611	8 653,73	32 076,00	40 633,00
19	Специальный	Фургон грузопассажирский	ГАЗ-66-16	10 840,78	30 640,00	38 813,00
20	Специальный	Фургон грузопассажирский	ГАЗ-6611	8 323,07	32 076,00	40 633,00
21	Специальный	Фургон грузопассажирский	ГАЗ-6611	10 840,78	32 076,00	40 633,00
22	Легковой	Общего назначения	TOYOTA CAMRY	55 946,44	98 295,00	124 513,00
23	Специальный	Установка бурильная	ГАЗ-66 БМ-302	15 611,85	44 123,00	55 893,00
24	Специальный	Установка бурильная	ГАЗ-66 БМ-302	16 887,44	44 123,00	55 893,00
25	Специальный	Установка бурильная	ГАЗ-6601 БМ- 302	15 895,90	44 927,00	56 910,00
26	Специальный	Автовышка (подъёмник)	ГАЗ-3307 КМ- 1214	16 784,81	47 439,00	60 092,00
27	Специальный	Кран	ЗИЛ-431412 МСК-87	24 123,64	68 180,00	86 367,00
28	Грузовой	Бортовой	ГАЗ-33073	7 541,83	27 955,00	39 409,00
29	Грузовой	Бортовой	ЗИЛ-131 А	8 556,17	31 715,00	40 174,00
30	Специальный	Бурильная машина	На шасси ГАЗ- 33081 278449 БКМ317А01	44 267,62	77 776,00	98 521,00
31	Механизм строительный	Машина бурильная на базе колесного трактора	Т-150К БКМ	38 303,78	67 298,00	85 248,00
32	Механизм строительный	Машина бурильная на базе колесного трактора	МТЗ-82 БКМ	14 085,81	39 811,00	50 431,00
33	Механизм строительный	Машина бурильная на базе колесного трактора	МТЗ-82 БКМ	14 085,81	39 811,00	50 431,00
34	Механизм строительный	Трактор колёсный	МТЗ-82	6 810,15	25 243,00	35 587,00
35	Механизм строительный	Машина бурильная на базе колесного трактора	МТЗ-82.1 БКО-2	16 289,73	46 039,00	58 321,00
36	Механизм строительный	Трактор колёсный	МТЗ-82	15 875,06	25 243,00	35 587,00
37	Механизм строительный	Трактор колёсный	МТЗ-80	9 002,45	33 369,00	42 269,00
38	Механизм строительный	Трактор колёсный	МТЗ-80Л	8 813,11	32 667,00	41 381,00
39	Механизм строительный	Трактор колёсный	ЛТЗ-60АВ	5 946,14	22 040,00	31 071,00
40	Механизм строительный	Трактор колёсный	ЛТЗ-60АВ	5 946,14	22 040,00	31 071,00

№ п/п	Наименование транспортного средства			2025 г. цена за ед. в месяц, руб. без НДС		
	Вид ТС	Тип наименование	Марка, модель	АО «ЧАК»	ООО «ТЭК «ОРИОН»	ООО «РЕГИОНГОССТРОЙ»
41	Механизм строительный	Трактор колёсный	КМТ-1	7 624,69	28 263,00	39 843,00
42	Механизм строительный	Бульдозер	ДТ-75 ДЗ-42Г	13 922,07	39 348,00	49 843,00
43	Прицеп	Специальный кузов	АП	1 181,51	4 380,00	8 059,00
44	Прицеп	Роспуск	1-Р-8	1 843,95	6 835,00	12 575,00
45	Прицеп	Роспуск	2Р-8-А	363,68	1 349,00	2 482,00
46	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4 887Б	671,39	2 489,00	4 579,00
47	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4	1 414,52	5 243,00	9 647,00
48	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4 887Б	1 414,52	2 489,00	4 579,00
49	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4 887Б	1 414,52	2 489,00	4 579,00
50	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4 887Б	1 414,52	2 489,00	4 579,00
51	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4 887Б	1 414,52	2 489,00	4 579,00
52	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4 887Б	772,10	2 489,00	4 579,00
53	Специальный	Мастерская	МАКАР 2322DA	40 633,34	71 390,00	90 433,00
54	Легковой	Общего назначения	UAZ Hunter	21 950,59	62 038,00	78 587,00
55	Грузовой	Фургон	УАЗ-390995-04	33 008,40	57 995,00	73 464,00
56	Легковой	Общего назначения	UAZ HUNTER	21 950,59	62 038,00	78 587,00
57	специальный	Передвижная мастерская	47955-0000010-31 на базе ГАЗ-33086	55 146,03	96 889,00	122 732,00
58	Специальный	Лаборатория	ГАЗ-3308 ЛМ-1	24 563,67	69 423,00	87 941,00
59	Автобус	Спец. пассажирский	УАЗ-220695-04	11 474,96	62 038,00	73 464,00
60	Грузовой	Фургон	УАЗ-390995-04	33 008,40	57 995,00	73 464,00
61	Грузовой	Фургон	УАЗ-3909	11 474,96	32 431,00	41 081,00
62	Грузовой	Бортовой	УАЗ-390945	21 950,59	62 038,00	78 587,00
63	Легковой	Общего назначения	TOYOTA CAMRY	58 165,80	98 295,00	124 513,00
64	Грузовой	Бортовой	УАЗ-390945	21 950,59	62 038,00	78 587,00
65	Грузовой	Фургон	УАЗ-39094	11 474,96	32 431,00	41 081,00
66	Автобус	Спец. пассажирский	УАЗ-22069-04	6 591,83	24 434,00	34 446,00
67	Специальный	Автовышка (подъемник)	ГАЗ-3307 КМ-1214	16 784,81	47 439,00	60 092,00
68	Специальный	Автовышка (подъемник)	ГАЗ-3307 КМ-1214	16 784,81	47 439,00	60 092,00
69	Грузовой	Бортовой	ЗИЛ-131	7 529,98	27 910,00	39 348,00
70	Грузовой	Бортовой	ЗИЛ-131НА	14 854,51	41 983,00	53 181,00
71	Грузовой	Фургон	УАЗ-3909	5 717,25	32 431,00	41 081,00
72	Грузовой	Бортовой	ЗИЛ-431410	10 359,21	29 279,00	41 275,00
73	Грузовой	Фургон	УАЗ-3741	5 141,17	19 057,00	26 865,00
74	Грузовой	Фургон	УАЗ-3909	5 717,25	32 431,00	41 081,00
75	Специальный	Фургон грузопассажирский	УАЗ-396255	11 474,96	32 431,00	41 081,00
76	Легковой	Общего	УАЗ-31514	8 012,04	29 698,00	41 867,00

№ п/п	Наименование транспортного средства			2025 г. цена за ед. в месяц, руб. без НДС		
	Вид ТС	Тип наименование	Марка, модель	АО «ЧАК»	ООО «ТЭК «ОРИОН»	ООО «РЕГИОНГОССТРОЙ»
		назначения				
77	Легковой	Общего назначения	УАЗ-315195	12 157,21	34 360,00	43 526,00
78	Легковой	Общего назначения	УАЗ-31514	8 708,74	29 698,00	41 867,00
79	Механизм строительный	Машина бурильная на базе колесного трактора	МТЗ-82 БМ-205	16 112,59	45 538,00	57 686,00
80	Механизм строительный	Машина бурильная на базе колесного трактора	МТЗ-82 БМ-205	17 904,78	45 538,00	57 686,00
81	Механизм строительный	Машина бурильная на базе колесного трактора	МТЗ-82 БМ-205	17 904,78	45 538,00	57 686,00
82	Механизм строительный	Машина бурильная на базе колесного трактора	МТЗ-82 БМ-205	18 132,41	45 538,00	57 686,00
83	Механизм строительный	Машина бурильная на базе колесного трактора	МТЗ-82 БМ	18 834,74	53 232,00	67 431,00
84	Механизм строительный	Трактор колёсный	МТЗ-82Л	9 838,45	36 467,00	46 194,00
85	Прицеп	Роспуск	1-Р-5	1 432,44	5 310,00	9 769,00
86	Прицеп	Роспуск	1-Р-8	1 517,90	6 835,00	12 575,00
87	Прицеп	Роспуск	1-Р-3 823 А	1 337,00	4 956,00	9 118,00
88	Прицеп	Роспуск	1-Р-3 823 А	1 225,57	4 542,00	8 357,00
89	Прицеп	Специальный кузов	АП-1,5	1 181,51	4 380,00	8 059,00
90	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4М	951,15	3 526,00	6 487,00
91	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-6	1 040,08	3 857,00	7 095,00
92	Полуприцеп	Тракторный	9557	1 081,69	4 010,00	7 376,00
93	Полуприцеп	Тракторный	9558	1 081,69	4 010,00	7 376,00
94	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4	391,66	5 243,00	9 647,00
95	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4	967,93	5 243,00	9 647,00
96	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4	951,15	5 243,00	9 647,00
97	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4 887Б	1 414,52	2 489,00	4 579,00
98	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4 785А	783,29	2 903,00	5 342,00
99	Прицеп	Тракторный	2ПТС-4 887Б	995,89	3 693,00	6 792,00
100	Прицеп	Цистерна	ОЗ-1362И	939,01	3 481,00	6 405,00
101	Специальный	Кран	УРАЛ-5557 КС-357141	55 727,00	97 910,00	124 025,00
102	Специальный	Фургон грузопассажирский	УАЗ-3909	4 687,98	16 907,00	23 836,00
103	Грузовой	Фургон	УАЗ-390995	11 474,96	32 431,00	41 081,00
104	Грузовой	Фургон	УАЗ-390995	11 474,96	32 431,00	41 081,00
105	Специальный	Фургон	УАЗ-396255	11 474,96	32 431,00	41 081,00
106	Специальный	Подъёмник ПСС-131.17Э	ГАЗ-33086 ПСС-131,17Э	37 601,08	66 064,00	83 685,00
107	Прицеп	Специальный кузов	АП-2,5	1 181,51	4 380,00	8 059,00

№ п/п	Наименование транспортного средства			2025 г. цена за ед. в месяц, руб. без НДС		
	Вид ТС	Тип наименование	Марка, модель	АО «ЧАК»	ООО «ТЭК «ОРИОН»	ООО «РЕГИОНГОССТРОЙ»
108	Специальный	Фургон	УРАЛ-43203	30 065,99	52 825,00	66 914,00
109	Специальный	Машина линейная	ГАЗ-3308 ЛМ-1	24 563,67	69 423,00	87 941,00
110	Специальный	Фургон	УАЗ-396255	13 540,44	32 431,00	41 081,00
111	Механизм строительный	Трактор колёсный	МТЗ-80 Л	8 270,75	30 657,00	38 833,00
112	Механизм строительный	Трактор колёсный	ЛТЗ-60АВ	5 946,14	22 040,00	31 071,00
113	Механизм строительный	Трактор колёсный	ЛТЗ-60АВ	5 946,14	22 040,00	31 071,00
114	Механизм строительный	Трактор колёсный	МТЗ-80	10 044,68	33 369,00	42 269,00
115	Механизм строительный	Трактор колёсный	МТЗ-82-1	10 217,18	28 877,00	40 709,00
116	Механизм строительный	Трактор колёсный	МТЗ-82Л	9 838,45	36 467,00	46 194,00
117	Механизм строительный	Машина бурильная на базе колесного трактора	МТЗ-82Л БМ-205	18 132,41	51 248,00	64 917,00
118	Механизм строительный	Трактор колёсный	Т-150К	19 711,40	55 710,00	70 570,00
119	Механизм строительный	Трактор колёсный	Т-150К	19 711,40	55 710,00	70 570,00
120	Механизм строительный	Трактор колёсный	Т-150К	18 133,32	55 710,00	70 570,00
121	Механизм строительный	Трактор колёсный	Т-150К	18 348,53	55 710,00	70 570,00
122	Специальный	Установка бурильная	ГАЗ-6602 БМ-202	14 733,88	41 642,00	52 748,00
123	Специальный	Установка бурильная	ГАЗ-66 БМ-302	16 887,44	44 123,00	55 893,00
124	Специальный	Установка бурильная	ГАЗ-6612 БМ-302Б	17 534,24	49 556,00	62 775,00
125	Специальный	Бурильная машина	ГАЗ-33081 278449 БКМ317А01	62 089,44	109 089,00	138 185,00
126	Специальный	Фургон	УАЗ-396255	11 474,96	32 431,00	41 081,00
127	Специальный	Фургон	УАЗ-396255	11 474,96	32 431,00	41 081,00
128	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4	951,15	5 243,00	9 647,00
129	Механизм строительный	Экскаватор - 0,25 м3	ЭО-2628 МТЗ-82	12 974,77	36 670,00	46 452,00
130	Легковой	Общего назначения	FORD ФОРД «МОНДЕО»	23 596,66	66 691,00	84 479,00
131	Легковой	Общего назначения	FORD ФОРД«ФОКУС»	27 413,75	48 165,00	61 013,00
132	Грузовой	Фургон	УАЗ-390994	11 474,96	32 431,00	41 081,00
133	Легковой	Общего назначения	УАЗ-315195	12 157,21	34 360,00	43 526,00
134	Автобус	Особо малого класса	УАЗ-2206	6 591,83	24 434,00	34 446,00
135	Специальный	Фургон грузопассажирский	УАЗ-3962	4 590,25	17 014,00	23 987,00
136	Специальный	Мастерская	МАКАР 2322DA	40 633,34	71 390,00	90 433,00

№ п/п	Наименование транспортного средства			2025 г. цена за ед. в месяц, руб. без НДС		
	Вид ТС	Тип наименование	Марка, модель	АО «ЧАК»	ООО «ТЭК «ОРИОН»	ООО «РЕГИОНГОССТРОЙ»
137	Специальный	Фургон грузопассажирский	ЗИЛ-130	9 918,81	36 765,00	46 572,00
138	Легковой	Общего назначения	УАЗ-31514	8 708,74	29 698,00	41 867,00
139	Грузовой	Фургон	УАЗ-390995-04	21 390,20	57 995,00	73 464,00
140	Грузовой	Фургон	УАЗ-390995-04	21 390,20	57 995,00	73 464,00
141	Грузовой	Фургон	УАЗ-390995-04	33 008,40	57 995,00	73 464,00
142	Грузовой	Бортовой	УАЗ-390945	11 474,96	62 038,00	78 587,00
143	Грузовой	Бортовой	УАЗ-390945	33 008,40	62 038,00	78 587,00
144	Автобус	Спец. пассажирский	УАЗ-220694-04	11 474,96	32 431,00	41 081,00
145	Специальный	Фургон грузопассажирский	ГАЗ-6611	8 323,07	32 076,00	40 633,00
146	Грузовой	Фургон	УАЗ-390902	5 922,65	21 953,00	30 949,00
147	Специальный	Установка бурильная	ГАЗ-66 БМ-202	16 081,33	45 451,00	57 573,00
148	Специальный	Установка бурильная	ГАЗ-6611	17 869,73	50 505,00	63 977,00
149	Специальный	Эл. лаборатория	УАЗ-3303	4 582,72	16 987,00	23 948,00
150	Грузовой	Фургон	УАЗ-3909	9 562,47	32 431,00	41 081,00
151	Специальный	Фургон грузопассажирский	УАЗ-396259	6 498,36	24 087,00	33 956,00
152	Грузовой	Фургон	УАЗ-390995	11 474,96	32 431,00	41 081,00
153	Грузовой	Самосвал	ГАЗ-САЗ-3507	8 309,79	30 802,00	39 018,00
154	Грузовой	Бортовой	ГАЗ-3309	9 296,25	34 458,00	43 649,00
155	Грузовой	Бортовой	УАЗ-3303	4 009,87	14 863,00	20 953,00
156	Легковой	Общего назначения	УАЗ-31519	5 931,62	18 516,00	26 102,00
157	Легковой	Общего назначения	FORD ФОРД «МОНДЕО»	23 596,66	66 691,00	84 479,00
158	Специальный	Кран	ЗИЛ-431412 КС- 2571	24 123,64	68 180,00	86 367,00
159	Механизм строительный	Трактор колёсный	Т-150	17 740,24	50 140,00	63 513,00
160	Механизм строительный	Трактор колёсный	МТЗ-82	10 595,92	25 243,00	35 587,00
161	Механизм строительный	Трактор колёсный	МТЗ-82	10 217,18	25 243,00	35 587,00
162	Специальный	Фургон	УАЗ-396255	11 474,96	32 431,00	41 081,00
163	Прицеп	Роспуск	1-Р-8	1 843,95	6 835,00	12 575,00
164	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4	1 414,52	5 243,00	9 647,00
165	Механизм строительный	Машина бурильная на базе колесного трактора	МТЗ-82 БМ- 205В	18 132,41	51 248,00	64 917,00
166	Прицеп	Тракторный	2-ПТС-4	772,10	5 243,00	9 647,00
167	Прицеп	Роспуск	949173	5 500,57	20 388,00	28 743,00
168	Специальный	Мастерская	ГАЗ-33081 2735- 0000010-03	32 154,86	56 494,00	71 563,00
169	Грузовой	Фургон	УАЗ-390994	11 474,96	32 431,00	41 081,00
170	Специальный	Лаборатория	ГАЗ-66	12 281,48	34 711,00	43 970,00

№ п/п	Наименование транспортного средства			2025 г. цена за ед. в месяц, руб. без НДС		
	Вид ТС	Тип наименование	Марка, модель	АО «ЧАК»	ООО «ТЭК «ОРИОН»	ООО «РЕГИОНГОССТРОЙ»
171	специальный	Мастерская	МАКАР 2322DA	40 633,34	71 390,00	90 433,00
172	Грузовой	Фургон	УАЗ-390995-04	33 008,40	57 995,00	73 464,00
173	Механизм строительный	Экскаватор-погрузчик - 0,44м3	ЭП-2626Е МТЗ-82.1	18 132,41	51 248,00	64 917,00
174	Грузовой	Бортовой	УАЗ-390945	35 021,34	62 038,00	78 587,00
175	Автобус	Общего назначения	ПАЗ-32053-07	29 520,99	51 867,00	65 702,00
176	Легковой	Общего назначения	TOYOTA CAMRY	23 596,66	98 295,00	124 513,00
177	Грузовой	Бортовой с краном манипулятором	Чайка-Сервис 2784СВ КМУ Taurus 035	108 393,82	190 441,00	241 236,00
178	Автобус	Спец. пассажирский	УАЗ-220695-04	31 793,76	62 038,00	73 464,00
179	Грузовой	Бортовой	УАЗ-390945	42 963,92	62 038,00	78 587,00
180	Грузовой	Фургон	УАЗ-390995-04	33 924,24	57 995,00	73 464,00
181	Автобус	Спец. пассажирский	УАЗ-220695-04	43 045,54	62 038,00	73 464,00
182	Легковой	Прочее	VOLKSWAGEN MULTIVAN 7HC	284 166,67	322 245,00	347 755,00
183	Легковой	Прочее	VOYAH DREM EVR	265 833,33	301 455,00	325 320,00
184	Специальный	Лаборатория передвижная	ПРОМАВТО 3008DF-2 на базе шасси ГАЗ-27527	146 789,20	205 610,00	215 380,00

По результатам анализа стоимости аренды транспортных средств на 2025 год завышений рыночных цен Экспертом не выявлено.

Фактические расходы на аренду автотранспорта за 2023 год по данным Филиала составляют 27 292,1 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье предоставлены материалы за 2023 г.: договора аренды автотранспортных средств с АО «ЧАК» от 09.02.2023 № 2320-000392; акты и счета-фактуры выполненных работ; анализ, карточки, оборотно-сальдовые ведомости счетов 20, 23, 25, 60; платежные поручения по оплате услуг.

Фактическая стоимость услуг определена в соответствии с тарифами, предусмотренными приложениями к заключенному договору с АО «ЧАК» от 09.02.2023 № 2320-000392, которые не превышают рыночные. По результатам анализа стоимости аренды транспортных средств на 2023 год, который проводился при принятии тарифных решений на 2023 год, завышений не выявлено.

На основе представленных данных Госслужбой признаны экономически обоснованными расходы на аренду транспорта за 2023 год в размере 27 292,1 тыс. руб. Плановые затраты на 2025 г. по данной статье приняты на уровне 2023 года с учетом ИПЦ за 2024 год – 8 % и 2025 год - 5,8 % и составили 31 185,10 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, Госслужбой приняты расходы на 2025 год по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» в размере 43 322,6 тыс. руб. в том числе:

- расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства - 10 116,3 тыс. руб.
- расходы на аренду земли - 2 021,3 тыс. руб.
- расходы на аренду транспортных средств - 31 185,10 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 1 939,9 тыс. руб.

Расходы по налогам и сборам

Таблица 21

№ п/п	Наименование	Факт 2023 года, тыс. руб.				Предложение ТСО 2025 год, тыс. руб.			Утверждено Госслужбой 2025 год, тыс. руб.
		Утверждено Госслужбой	Всего	Филиал	ИА	Всего	Филиал	ИА	
1	Налог на землю	553,1	533,6	533,6	0,0	540,2	540,2	0,0	533,6
2	Налог на имущество	56 191,1	68 105,2	68 026,8	78,4	97 166,1	97 097,5	68,6	35 552,9
3	Транспортный налог	320,6	349,5	349,5		401,4	401,4		349,5
4	Прочие налоги и сборы, относимые на с/с	809,5	2 528,0	2 523,4	4,6	924,8	924,7	0,1	792,9
4.1	Водный налог	0,4	0,4	0,4		2,3	2,3		0,0
4.2	Экологические платежи всего, в т.ч.:		1 821,6	1 817,0	4,6	205,4	205,3	0,1	205,4
4.2.1	плата за негативное воздействие на окружающую среду		248,1	248,0	0,1	205,4	205,3	0,1	205,4
4.2.2.	прочие (разработка экологич. нормативов, экологический контроль; затраты на вывоз, размещение, утилизацию и захоронение отходов, Затраты на разработку проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу)		1 573,5	1 569,0	4,5				
4.3	Плата за использование радиочастотного спектра		559,4	559,4		596,3	596,3		559,4
4.4	Прочие		146,5	146,5		120,8	120,8		28,0
4.4.1	Платон		33,9	33,9		28,0	28,0		28,0
4.4.2	Государственная пошлина всего, в т.ч.		107,8	107,8		92,8	92,8		
	ГП за обучение, в т.ч. аттестацию в Федеральной службе по надзору в сфере транспорта		18,2	18,2					
	ГП за регистрацию и техосмотр автотранспортных средств в Гостехнадзоре и ГИБДД		4,8	4,8		8,0	8,0		

№ п/п	Наименование	Факт 2023 года, тыс. руб.				Предложение ТСО 2025 год, тыс. руб.			Утверждено Госслужбой 2025 год, тыс. руб.
		Утверждено Госслужбой	Всего	Филиал	ИА	Всего	Филиал	ИА	
	ГП за выдачу спец. разрешения на движение по автодорогам крупногабаритного транспорта		84,8	84,8		84,8	84,8		
4.4.3	Прочие всего, в т.ч.		4,9	4,9					
	ГП за поддержание в силе патента на полезную модель		4,9	4,9					
	ИТОГО	57 0874,3	71 516,3	71 433,3	83,0	99 032,5	98 963,8	68,7	37 228,9

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 2023 г. (факт), на 2024 г. (ожидаемое), 2025 г.(план) с пояснительной запиской (№ 257 на usb-flash);

- расчет расходов по уплате налога на землю по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 г. (факт), на 2024 г. (ожидаемое), 2025-2029 гг.(план) (№ 258-260 на usb-flash);

- регистр налогового учета по земельному налогу за 2023 год по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», документы, подтверждающие факт оплаты налога на землю за 2023 год (№ 258-260 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» (№ 258-260 на usb-flash);

- расчет расходов по уплате налога на имущество по Филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год (факт), 2024 год (ожидаемый) и 2025 год (план) (№ 261-264 на usb-flash);

- налоговая декларация по налогу на имущество организаций филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год, документы, подтверждающие факт оплаты налога на имущество за 2023 год (№ 261-264 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 2023 год; регистр налогового расчета по налогу на имущество в отношении объектов недвижимого имущества, налоговая база которых определяется от кадастровой стоимости (№ 261-264 на usb-flash);

- Статья расходов «Налог на имущество» по исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (счет 26) за 2023 год, 2024 год (ожд), 2025 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 расходов стоимости и сумм налога при начислении ННИ (№ 261-264 на usb-flash);

- расчет расходов по уплате транспортного налога по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 г. (факт), на 2024 г. (ожидаемое), 2025-2029 гг. (план) (№ 265-267 на usb-flash);

- регистр налогового учета по транспортному налогу за 2023 год по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», платежные документы, подтверждающие факт перечисления налога в бюджет (№ 265-267 на usb-flash);

- копии документов, подтверждение право владения транспортными средствами по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (№ 265-267 на usb-flash);

- расчет расходов по уплате налога на воду по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 г. (факт), на 2024 г. (ожидаемое), 2025-2029 гг.(план) (№ 268-269 на usb-flash);

- налоговые декларации по водному налогу филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 1, 2, 3 и 4 кварталы 2023 года, платежные документы, подтверждающие факт перечисления налога в бюджет (№ 268-269 на usb-flash);

- расчет размера платы за негативное воздействие на окружающую среду по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 г. (факт), на 2024 г. (ожидаемое), 2025 г.(план) (№ 270-275 на usb-flash);

- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год (№ 270-275 на usb-flash);

- платежные поручения филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», подтверждающие факт перечисления экологических платежей в пользу Управления Росприроднадзора по Чувашской Республике за 2023 год (№ 270-275 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 2023-2025 гг.: пояснительная записка, договоры о проведении работ по утилизации техники, дополнительные соглашения, счета-фактуры, платежные поручения, акты, счета, счета-фактуры, протокол согласования договорной цены (№ 270-275 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 2023-2025гг: пояснительная записка, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду, отметка о принятии, платежные поручения, статистическая отчетность (№ 270-275 на usb-flash);

- статья расходов «Налоги и сборы» / «Экологические платежи» / «Расчет класса опасности, паспортизация отходов» по Исполнительному аппарату за 2023 год, план на период 2024-2025 гг.: пояснительная записка, договор, аналитическая записка, коммерческие предложения, акт, счет на оплату, счет-фактура, платежное поручение, Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ (№ 270-275 на usb-flash);

- расчет размера ежегодной платы за использование радиочастотного спектра по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 г. (факт), на 2024 г. (ожидаемое), 2025 гг.(план) (№ 276-278 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 2023 год (№ 276-278 на usb-flash);

- копии разрешений на использование радиочастот или радиочастотных каналов филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (№ 276-278 на usb-flash);

- документы, подтверждающие фактические затраты по статье «Прочие налоги и сборы» - «Прочие» по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год (№ 279 на usb-flash).

Расходы на 2025 год Обществом заявлены в сумме 99 032,51 тыс. руб., в том числе по Филиалу 98 963,82 тыс. руб., по ИА ПАО «Россети Волга» - 68,70 тыс. руб., из них: налог на имущество - 97 166,09 тыс. руб., транспортный налог – 401,40 тыс. руб., налог на землю – 540,23 тыс. руб., прочие налоги – 924,79 тыс. руб.

Проведенный постатейный анализ представленного предложения показал следующее.

Фактические расходы Общества по «Налогу за землю» за 2023 год составили 533,62 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 2023 г. и на период 2024-2025 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. № 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. № 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 № С-35/02 (в ред. от 09.02.2021 г. N С-05/01, от 20.06.2022 г. № 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. № 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 2025 год расходы по налогу на землю запланированы Обществом в размере 540,23 тыс. руб., Экспертом утвержден экономически обоснованный размер в сумме 533,6 тыс. руб., равный фактической величине налога на землю за 2023 год.

Расходы Общества по «Налогу на имущество» за 2023 год составили 68 105,20 тыс. руб., в т. ч. по Филиалу - 68 026,82 тыс. руб., по ИА ПАО «Россети Волга» - 78,38 тыс. руб.

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 03.08.2018 г. № 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 2023 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 2023 год, 2024 год (ожидаемый), 2025 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 и 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 Республике 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 2025 г. определен исходя из среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом 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 2025 г. в размере 97 166,09 тыс. руб., в т. ч. Филиал – 97 097,48 тыс. руб., ИА ПАО «Россети Волга» - 68,61 тыс. руб.

Госслужбой проведен анализ расходов по налогу на имущество Филиала с учетом положений Федерального закона от 29.10.2024 № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», согласно которому вводится льгота по оплате налога на имущество для системообразующих территориальных сетевых организаций и территориальных сетевых организаций в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения. Учитывая вышеизложенное, Экспертом на основании уточненного расчета налога на имущество признана экономически обоснованная величина по статье «Налог на имущество» в размере 35 552,9 тыс. руб.

Фактические расходы Общества по «Транспортному налогу» за 2023 год составили 349,50 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 2023-2025 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.

На 2025 год транспортный налог запланирован Обществом в размере 401,4 тыс. руб., Экспертом утвержден экономически обоснованный размер расходов в сумме 349,5 тыс. руб., равный фактической величине транспортного налога за 2023 год.

Прочие налоги и сборы, относимые на себестоимость, в 2023 году составили 2527,97 тыс. руб. В состав прочих налогов включаются следующие виды налогов:

- Водный налог – 0,39 тыс. руб.

- Экологические платежи - 1 821,61 тыс. руб., в т. ч. плата за негативное воздействие на окружающую среду - 248,09 тыс. руб., прочие экологические платежи – 1573,52 тыс. руб.

На 2025 г. экологические платежи запланированы Обществом в размере 205,42 тыс. руб. в части платы за негативное воздействие на окружающую среду в пределах норматива.

- Плата за использование радиочастотного спектра – 596,29 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, также 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.

- Прочие налоги – 120,80 тыс. руб., в т. ч. сбор в системе «Платон» – 28,00 тыс. руб., госпошлина за регистрацию и техосмотр автотранспортных средств в Ростехнадзоре и

ГИБДД - 8,00 тыс. руб., госпошлина за выдачу спец. разрешения на движение по автодорогам крупногабаритного транспорта – 84,80 тыс. руб.

По результатам проведенного Экспертом анализа экономической обоснованности прочих налогов и сборов, подтвержденных предоставленными обосновывающими документами, на основании положений действующей нормативно-правовой базы принимаются к подтверждению расходы за 2023 год в сумме 841,4 тыс. руб., за 2025 год – 792,85 тыс. руб., в том числе:

Плата за выбросы - 205,4 тыс. руб.

Сбор за использование радиочастотного спектра - 559,4 тыс. руб.

Сбор в системе "Платон" за проезд автотранспорта, имеющего разрешенную максимальную массу свыше 12 тн, по автомобильным дорогам федерального значения - 28,00 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, по статье «Налоги» составляет 61 803,61 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Расходы Общества за 2023 год составили 287 736,6 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов по данной статье затрат 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 2023 г. (факт), на 2024 г. (ожидаемое), 2025-2029 гг. (план) (№ 280-284 на usb-flash);

- расчет по страховым взносам филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год, платежные поручения, подтверждающие факт оплаты взносов в фонды (№ 280-284 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 ЕФС-1) филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год (№ 280-284 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 2023 и 2024 гг. (№ 280-284 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 2023-2025 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 (№ 280-284 на usb-flash);

- расшифровка расходов по уплате страховых взносов по исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» на 2023-2025 гг. (№ 280-284 на usb-flash);

Страховые взносы по единому тарифу в размере 30 % выплачиваются на обязательное пенсионное страхование, на обязательное медицинское страхование, на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством.

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%.

На 2025 год Обществом расходы на отчисления социальных нужд (с учетом уточненного предложения от 08.11.2024 № МР6/122/7/1772) заявлены в размере 346 896,6 тыс. руб., в том числе на страховые взносы – 342 332,2 тыс. руб.; взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний – 4 564,4 тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования величина страховых взносов, учтенная в необходимой валовой выручке на 2025 год, на основе планового фонда оплаты труда в сумме 1 136 500,3 тыс. руб. и действующих тарифов страховых взносов, составила 345 496,1 тыс. руб., в том числе на страховые взносы – 340 950,1 тыс. руб.; взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний – 4 546,0 тыс. руб. Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 1 400,5 тыс. руб.

Налог на прибыль

Таблица 22

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год	2025 год	
			Утвержде но Госслужбо й	Факт	Утвержде но Госслужбо й	Предложе ние ТСО	Утверждено Госслужбой
1.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	-407,8	0,0	0,0	0,0
Справочно:							
2.	Налог на прибыль, в том числе:	тыс. руб.	х	-407,8	х		
2.1.	передача по распределительным сетям (текущий)	тыс. руб.	х	-38 435,5	х	х	0,0
2.2.	технологическое присоединение	тыс. руб.	х	38 027,7	х		

В целях обоснования налога на прибыль представлены данные 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 2023 год (№ 038-039 на usb-flash), учетная политика ПАО «Россети Волга», утвержденная приказом ПАО «Россети Волга» от 30.12.2021 № 1237; с изменениями (№ 016_017 на usb-flash), а также документы, подтверждающие фактический налог на прибыль за 2023 год в соответствии с пунктом 1 статьи 257 НК РФ, в целом по налогоплательщику (№ 299 на usb-flash).

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 соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Волга», утвержденной приказом ПАО «Россети Волга» от 30.12.2021 № 1237 (в редакции приказа от 30.12.2022 № 1186, от 13.06.2023 № 327, от 27.07.2023 № 418, от 07.12.2023 № 648) налог на прибыль

распределяется по филиалам ПАО «Россети Волга» в соответствии со статьей 288 «Особенности исчисления и уплаты налога налогоплательщиком, имеющим обособленные подразделения» Налогового кодекса Российской Федерации. 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 Российской Федерации, в целом по налогоплательщику.

По итогам 2023 года налог на прибыль, относимый на филиал ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» по видам деятельности «передача по распределительным сетям» и «технологическое присоединение», суммарно составил (-) 407,8 тыс. руб., согласно данным раздельного учета.

Согласно данным раздельного учета по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год по виду деятельности «Передача по распределительным сетям», получен убыток в размере - 844 151 тыс. руб. Таким образом, с учетом п. 20 Основ ценообразования, расходы по налогу на прибыль на 2025 год Филиалом не заявлены.

Теплоэнергия

Таблица 23

№ п/п	Контрагент	Договор	Ед. изм.	2023 год факт	2024 год Утверждено Госслужбой	2025 год	
						Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1.2.1.	ООО "Алатырская бумажная фабрика"	АПО договор ДПР- 142/20/2020- 003207 от 22.07.2020)					
	объем		Гкал	844,00	837,00	870,0	870,0
	тариф		руб/Гкал	1 890,29	1890,29/2003,71	2061,35/2166,98	2061,35/2166,98
	стоимость		тыс. руб.	1 595,41	1623,34	1831,35	1831,35
1.2.2.	ГУП "Чувашгаз" Минстроя Чувашии	АПО договор 1920-000545 от 28.02.2019г					
	объем		Гкал	276,72	361,93	339,0	339,0
	тариф		руб/Гкал	1 872,79	1872,79/2078,31	1910,25/1993,40	1910,25/1993,40
	стоимость		тыс. руб.	518,24	704,10	657,46	657,46
1.2.3.	ООО "Котельная"	СПО договор 1920-005948 от 30.01.2020					
	объем		Гкал	181,72	191,30	205,0	205,0
	тариф		руб/Гкал	1 905,75	1905,75/2020,10	2040,41/2230,09	2040,41/2230,09
	стоимость		тыс. руб.	346,31	373,09	436,77	436,77
1.2.4.	Красноармейская МПО ЖКХ	СПО договор 1820-001826 от 31.05.2018г.					
	объем		Гкал	50,39	102,34	112,0	112,0
	тариф		руб/Гкал	1 833,38	1833,38/1943,38	1996,50/2141,12	1996,50/2141,12
	стоимость		тыс. руб.	92,39	191,84	232,82	232,82
1.2.5.	Филиал "Марий Эл и Чувашии" ПАО "Т-ПЛЮС"						
	объем	2120-004348 от 23.09.2021	Гкал	876,94		928,0	928,0
	тариф	(ДТС/7F00-1-	руб/Гкал	1 636,81		1833,23/1939,56	1833,23/1939,56

№ п/п	Контрагент	Договор	Ед. изм.	2023 год факт	2024 год Утверждено Госслужбой	2025 год	
						Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
		301/2015-0159) теплоснабжения и поставки горячей воды	тыс. руб.	1 435,38		1740,52	1740,52
	стоимость						
	объем	2120-004345	Гкал	319,93		320,0	320,0
	тариф	от 22.09.2021	руб/Гкал	1 594,92		1773,55/1876,42	1773,55/1876,42
	стоимость	теплоснабжения и поставки горячей воды	тыс. руб.	510,27		581,32	581,32
	объем	2120-004346	Гкал	711,92	2045,00	712,0	712,0
	тариф	от 23.09.2021	руб/Гкал	1 175,47	1474,0/1563,0	1316,53/1392,89	1316,53/1392,89
	стоимость	(040-ч/2012)	тыс. руб.	836,84	3085,80	958,24	958,24
1.2.6.	Химвода	теплоснабжения и поставки горячей воды					
	объем		м3	563,70	1011	564,0	564,0
	тариф		руб/ м3	36,74	53,0/56,0	41,97/43,72	41,97/43,72
	стоимость		тыс. руб.	20,71	55,09	24,16	24,16
	НЗП		тыс. руб.	0,35			
	ИТОГО		тыс. руб.	5 355,89	6033,27	6462,64	6462,64
	в т.ч. затраты, относимые на деятельность по передаче э/э		тыс. руб.	5 203,73	5893,92	6279,03	6279,03

Фактические расходы по статье «Покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды» филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 г. составили 5 355,89 тыс. руб. (без НДС), в т. ч. затраты, приходящиеся на передачу электрической энергии – 5 203,73 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).

В качестве обосновывающих материалов по данной статье предоставлены электронном виде на usb-flash: № 248-249 Теплоэнергия ЧЭ:

- договора теплоснабжения и поставки горячей воды;
- конкурсная документация к договорам;
- первичная документация (акты, счета-фактуры, платежные поручения);
- анализ, карточки, оборотно-сальдовые ведомости счетов 20, 25, 60.

Договора заключены по результатам закупочных процедур, проводимых в соответствии с Единым стандартом закупок ПАО «ФСК-Россети» (Положение о закупке) утвержденным решением Совета Директоров ПАО «Россети» протокол от 30.12.2022г. № 604/6.

Необходимость (целесообразность) данных расходов в 2023 году обусловлена следующими факторами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
- производственной необходимостью в подаче теплоносителя.

Проанализировав предоставленные материалы, Госслужбой признаны экономически обоснованными расходы за 2023 год в размере 5 203,73 тыс. руб.

Плановые расходы по данной статье на 2025 год приняты в полном объеме в сумме 6 279,0 тыс. руб. на основании фактических данных по потреблению горячей воды и тепловой энергии за 2023 год в натуральном выражении и утвержденных (прогнозных) тарифов на поставляемую горячую воду и тепловую энергию на 2025 г., сформированных с учетом утвержденных Госслужбой тарифов на 2024 год и ИПЦ в размере 5,8%.

Амортизация

Таблица 24

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год	2025 год	
			Утверждено Госслужбой	Факт	Утверждено Госслужбой	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1.	Амортизация ОС, в т. ч. на финансирование инвестиционной программы	тыс. руб.	497 999,1	500 300,2	524 500,3	644 726,6	644 726,6
		тыс. руб.	497 999,1	500 300,2	524 500,3	586 770,0*	644 726,6

*- согласно приказу Минэнерго России от 16.11.2022 № 23@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 15.12.2023 № 22@

Документы, подтверждающие фактические амортизационные отчисления за 2023 год, ожидаемые расходы за 2024 год и расчетные материалы по определению амортизационных отчислений на 2025-2029 гг. представлены в электронном виде на usb-flash: № 020 Глав книга Россети Волга, № 021 Главная книга ЧЭ, № 022 ОСВ_карточки_анализ_счетов РВ, № 023 ОСВ_карточки_анализ_счетов ЧЭ, № 063-068 Амортизация РВ, № 069-077 ОС_НМА_Аморт ЧЭ, № 078-080 ОС_6_ОС_1_ОС_3_ЧЭ_2023 в рамках материалов тарифного дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (письмо Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» от 27.04.2024 № МР6/122/2/1079). В качестве обосновывающих документов по данной статье затрат Обществом в Госслужбу 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 2023 год (факт), 2024 год (ожидаемое), 2025-2029 гг. (план);

- расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» за период 2023-2029 гг.;

- 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 2023 год (факт), 2024 год (ожидаемое), 2025-2029 гг. (план);

- перерасчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», исходя из норм постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» за 2023 год (факт), 2024 год (ожидаемое), 2025-2029 гг. (план);

- перерасчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга», исходя из норм постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы за 2023 год (факт), 2024 год (ожидаемое), 2025-2029 гг. (план);

- оборотно-сальдовые ведомости, анализ счетов, карточки счетов (01, 02, 04, 05, 20, 23, 25, 26) по ПАО «Россети Волга» за 2023 год;

- оборотно-сальдовые ведомости, карточки и анализ счетов (01, 02, 04, 05, 20, 23, 25) филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год;
- форма статистического наблюдения № 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2023 год по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»;
- статистическая форма 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» по ПАО «Россети Волга» за 2023 год, протокол приема;
- ведомость амортизации ОС (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, анализ счета и оборотно-сальдовая ведомость по счету 76.08.2 за 2023 год;
- расшифровка по вводу основных производственных фондов за период 2023, 2024-2029 гг. по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга»;
- расчет амортизационных отчислений за период 2023, 2024-2029 гг. по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга»;
- регистр объектов основных средств за 2023 год ПАО «Россети Волга»;
- акты о приемке – передаче групп объектов основных средств (кроме зданий, сооружений) нетиповые форма ОС-1, ОС-6 по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» за 2023 год;
- инвентарные карточки учета объекта основных средств нетиповая форма ОС-6 по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» за 2023 год;
- расчет амортизационных отчислений по филиалу «Чувашэнерго» за 2023 год (факт), 2024 год (ожидаемый) и 2025-2029 год (план) с пояснительной запиской;
- ведомость наличия основных средств филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 31.12.2023 (по налоговому учету);
- ведомость начисленной амортизации основных средств филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год (по налоговому учету);
- ведомость наличия основных средств филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 31.12.2023 (по бухгалтерскому учету);
- отчет по начисленной амортизации основных средств филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год (по бухгалтерскому учету);
- отчет по начисленной амортизации нематериальных активов филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год (по бухгалтерскому учету);
- расшифровка стоимости основных средств, НМА и начисленной амортизации, отнесенной на себестоимость услуг, по состоянию на 31.12.2023 филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»;
- регистры объектов основных средств филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», введенных в эксплуатацию в 2023 году;
- инвентарная карточка учета объекта основных средств нетиповая форма №ОС-6 по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», по основным средствам, введенным в эксплуатацию в 2023 году;
- 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 2023 год;
- акты о приеме – сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (форма ОС-3) по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год;
- СБУ-МРСК-08-2443.01-17 Стандарт учета ОС ПАО «Россети Волга»;

- СБУ-РВ-08-2748.01-22 Стандарт бухгалтерского учета капитальных вложений и основных средств ПАО «Россети Волга»;
- П-МРСК-08-1852.03-19 Положение по отнесению активов к ОС ПАО «Россети Волга»;
- СБУ-РВ-08-2368.03-21 Стандарт по инвентаризации активов и обязательств в ПАО «Россети Волга».

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.

По данным Общества амортизационные начисления за 2023 год составили 500 757,43 тыс. руб. в том числе затраты, относимые на деятельность по передаче электрической энергии 500 300,17 тыс. руб.;

- по Филиалу – 499 597,53 тыс. руб., в т.ч. отнесено на деятельность по передаче электрической энергии 499 174,70 тыс. руб.;

- по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» – 1 159,91 тыс. руб. (далее – ИА), в т.ч. отнесено на деятельность по передаче электрической энергии – 1 125,46 тыс. руб.

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» ПАО «Россети Волга» относится к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации. На момент формирования экспертного заключения Госслужба руководствовалась проектом инвестиционной программы Общества на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 23@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 15.12.2023 № 22@.

В соответствии с положениями заключенного Регуляторного соглашения амортизация является источником финансирования инвестиционной программы, величина которой в Приложении 1 к Регуляторному соглашению предусмотрена на 2025 год в размере 644 726,62 тыс. руб.

Реализация инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений в размере 644 726,62 тыс. руб. является одним из обязательств сторон по указанному соглашению, на основании чего Госслужбой расходы по статье «Амортизация» принимаются на 2025 год в размере 644 726,62 тыс. руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам

Таблица 25

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год	2025 год	
			Утверждено Госслужбой	Факт	Утверждено Госслужбой	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	37 499,1	10 308,2	9 117,4	6 877,7

Предложение Общества по статье «Резерв по сомнительным долгам» на 2025 год составляет 9 117,4 тыс. руб., рассчитанное в соответствии с п. 30 Основ ценообразования.

Подтверждающие первичные документы по данной статье, в том числе первичные документы по расчетам за 2023 год по вышеуказанным потребителям, у которых заключены «прямые» договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии с филиалом ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», представлены в электронном виде на usb-flash: № 024-037; № 093; № 097. В качестве обосновывающих документов предоставлены:

- оборотно-сальдовая ведомость, карточки и анализ сч. 63, 76 по Филиалу ПАО «Россети Волга»- «Чувашэнерго» и по Обществу в целом в целом за 2023 год;
- протокол заседания Комиссии по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью от 15.01.2024 № 1 по состоянию на 31.12.2023;
- отчет № 1 о наличии на балансе Общества дебиторской задолженности для формирования резерва по сомнительным долгам для целей бухгалтерского учета, налогового учета и МСФО по видам расчетов 1, 2, 3, 4 и 5 по Исполнительному аппарату и свод по всей дебиторской задолженности по ПАО «Россети Волга» на 31.12.2023;
- отчет по созданию и использованию резерва по сомнительным долгам по ПАО «Россети Волга» по состоянию на 31.12.2023 (по РСБУ и МСФО);
- сведения о восстановлении резерва по сомнительным долгам по ПАО «Россети Волга» по состоянию в 2023 году;
- пояснительная записка о порядке создания резерва по сомнительным долгам ПАО «Россети Волга»;
- стандарт формирования и использования резерва по сомнительным долгам ПАО «Россети Волга» СБУ-МРСК-08-2425.01-17 (с изменениями).

Согласно пункту 30 Основ ценообразования в редакции постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии (за исключением выручки, полученной от сетевых организаций и организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков). При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности.

Фактические расходы по статье «Резерв по сомнительным долгам» по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» по итогам 2023 года, отнесенные на услугу по передаче электрической энергии, Госслужбой приняты в размере 37 499,1 тыс. руб., в том числе:

- ООО «НЭСК» в размере 11 959,35 тыс. руб. (на основании определения Арбитражного суда Чувашской Республики - Чувашии от 30.08.2023 требования Общества включены в третью очередь реестра требований кредиторов в размере 11 959 349,02 руб. основного долга, 1 468 629,34 руб. неустойки, 92 629 руб. госпошлины).
- ООО «Северные электрические сети» в размере 5 178,87 тыс. руб. (01.11.2023 в Арбитражный суд Чувашской Республики подано заявление о включении требований Общества в реестр требований кредиторов ООО «СЭС» на сумму 6 480 548,86 руб., из

которых основной долг составляет 5 178 870,62 руб., пени - 1 245 486,24 руб., расходы по уплате государственной пошлины – 56 192 руб.).

- ООО «ЭНК-СБЫТ» в размере 20 360,89 тыс. руб. (31.08.2022 подан иск в Арбитражный суд г. Москвы на сумму 13 477 482,39 руб. Предварительное судебное заседание назначено на 14.11.2022. Назначено судебное разбирательство на 12.01.2023, отложено на 14.03.2023, отложено на 30.05.2023, отложено на 06.06.2023, отложено на 28.09.2023. Решением от 30.10.2023 (резолютивная часть) в удовлетворении исковых требований отказано. 29.11.2023 подана апелляционная жалоба. Определением 9ААС от 15.12.2023 рассмотрение апелляционной жалобы назначено на 01.02.2024).

Расчет размера резерва по сомнительным долгам приведен Госслужбой в таблице 26.

Таблица 26

Наименование потребителей	Ед. изм.	Выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с филиалом ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков за 2023 год	Резерв по сомнительным долгам в размере 1,5% от фактической выручки за 2023 год
ПРЯМЫЕ ПОТРЕБИТЕЛИ	тыс. руб.	458 510,71	6 877,66
АО «Чувашхлебопродукт»	тыс. руб.	16 991,53	
ПАО «Химпром»	тыс. руб.	441 519,18	

Госслужбой плановый размер резерва по сомнительным долгам на 2025 г. сформирован в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в редакции постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии (за исключением выручки, полученной от сетевых организаций и организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков) и принят в сумме 6 877,66 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль

Таблица 27

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год	2025 год	
			Утверждено Госслужбой	Факт	Утверждено Госслужбой	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1.	Выручка с учетом расходов на оплату потерь за вычетом расходов на оплату услуг ТСО	тыс. руб.	3 578 799,2	-	4 033 842,7	4 978 196,9	4 810 618,9
2.	Размер РПП	%	4,74%	-	5,0%	5,0%	5,0%
3.	Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации	тыс. руб.	169 505,0	-	201 588,6	248 909,8	240 530,9

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой

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

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

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

- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Анализ критерия учета в НВВ расчетной предпринимательской прибыли

Таблица 28

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций	млн. руб.	4 791,51	5 302,00	5 961,41
2.	Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций, учтенная при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	млн. руб.	5 214,58	5 553,69	6 224,70
3.	Расчет критерия учета в НВВ расчетной предпринимательской прибыли	%	92%	95%	96%

По результатам анализа критерия учета в НВВ расчетной предпринимательской прибыли и с учетом того, что филиал ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» не является государственным или муниципальным унитарным предприятием, в состав НВВ включается расчетная предпринимательская прибыль.

Расходы по данной статье на 2025 год заявлены Обществом в размере 248 909,8 тыс. руб. Госслужбой данные расходы рассчитаны в размере 340 530,9 тыс. руб. Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 8 378,9 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

Таблица 29

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год	2025 год	
			Утверждено Госслужбой	Факт	Утверждено Госслужбой	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением льготного технологического присоединения, в том числе:	тыс. руб.	79 028,3	342 554,9	93 353,9	198 733,6	200 736,4

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год	2025 год	
			Утверждено Госслужбой	Факт	Утверждено Госслужбой	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1.1.	Некапитальные расходы (себестоимость)	тыс. руб.	15 564,5	10 916,0	17 509,3	25 603,9	22 490,0
1.2.	Капитальные затраты (выполнения мероприятий «последней мили»), в том числе:	тыс. руб.	63 463,8	331 639,0	75 844,6	173 129,7	178 246,4
1.2.1.	до 15 кВт включительно	тыс. руб.	35 703,6	221 901,2	41 343,3	72 313,8	87 197,0
1.2.2.	до 150 кВт включительно	тыс. руб.	27 760,2	109 737,8	34 501,3	100 815,9	91 049,4

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий и затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью устройств не более чем 15 кВт, и затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью устройств не более чем 150 кВт, включаются в тариф на услуги по передаче электрической энергии.

Госслужбой произведен расчет размера указанных выпадающих доходов в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1), в соответствии с которыми расчет выпадающих доходов осуществляется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2021 г., 2022 г., 2023 г.).

В Госслужбу в целях обоснования представлены обосновывающие материалы по расчету прогнозных выпадающих доходов, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения на 2025 год в электронном виде на usb-flash: №302-305:

- 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 2021 г., 2022 г., 2023 г. (факт), на 2025 г. (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» 2021 г., 2022 г., 2023 г. (факт), на 2025 г. (план);

- перечень договоров технологического присоединения за 2021-2023 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 2023 год;

- инвентарные карточки учета объекта основных средств нетиповая форма №ОС-6 за 2023 год;

- акты о приеме – передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма ОС-1) за 2023 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 2025 год, утвержденных постановлением Госслужбы от 11.11.2024 г. № 43-12/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 200 736,38 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Таблица 30

№ п/п	Наименование	2023 год, тыс. руб.			2024 год, тыс. руб.	2025 год, тыс. руб.	
		Утверждено Госслужбой	Факт ТСО	Факт по данным Госслужбы	Утверждено Госслужбой	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1	Расходы на обслуживание заемных средств	120747,5	226793,8	226793,8	243813,3	554942,4	343 579,5
2	Расходы на оформление имущественных прав (регистрация прав собственности)	4705,5	5526,6	5526,6	5851,9	45439,3	6151,4
3	Ошибки прошлых лет выявленные в отчетном периоде		265728,1	188827,8			
4	Экономически обоснованные расходы сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, возникших в 2022-2023 гг., в объемах превышения указанных расходов над величиной платы за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок		11284,4	0,0			
5	Плата по ДоПИ	-	-	-	-	1113,9	1113,9
Итого прочие неподконтрольные расходы		125453,0	509332,9	421 148,2	249665,3	601495,5	350844,8

Экспертом проведен постатейный анализ прочих неподконтрольных расходов.

1. Расходы на обслуживание заемных средств

Таблица 31

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год	2025 год	
			Утверждено Госслужбой	Факт	Утверждено Госслужбой	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1.	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	120 747,5	226 793,8	243 813,3	554 942,4	343 579,5
Справочно:							
	Сумма заемных средств на конец года	тыс. руб.	х	2 698 223	х	3 043 271,0	х
	Сумма заемных средств на конец предыдущего года	тыс. руб.	х	1 837 838	х	2 472 271,0	х
	Погашение заемных средств (за счет средств от возврата регуляторного долга согласно тарифной модели к Регуляторному соглашению)	тыс. руб.	х	0,0	х	0,0	х
	Ставка за пользование кредитом (средняя)	%	х	17,65%	х	22,45%	х

Предложение Общества по статье «Расходы на обслуживание заемных средств» на 2025 год в соответствии с уточненным предложением составило 554 942,4 тыс. руб.

К заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии от 27.04.2024 г. № МР6/122/2/1079 и уточнению к тарифной заявке от 08.11.2024 г. № МР6/122/7/1772 в Госслужбу представлены обоснование расходов на обслуживание заемных и кредитных средств за период 2023-2025 гг.:

- реестр действующих кредитных договоров за 2023 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 2023 год; копии платежных поручений по погашению и привлечению заемных средств ПАО «Россети Волга» за 2023 год; бухгалтерские справки по учету операционных и капитализированных процентов за 2023 г; потоки кредитных средств ПАО «Россети Волга» за период 2023-2025 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 2023 год; отчеты по кредитам и займам ПАО «Россети Волга» за 2023 год; расчет средневзвешенной процентной ставки за пользование кредитом за период 2023-2025 гг.; справки банков о величине задолженности ПАО «Россети Волга»; расшифровка процентов за пользование кредитом по филиалу ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго» по видам деятельности на 2023-2025 гг.; СБУ-РВ-08-1857.04-23 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» (№№ 285-298 на usb-flash к заявлению);

- распределение начисленных процентов по кредитам по Исполнительному аппарату ПАО «Россети Волга» за 2023 год, ожидаемое 2024 г., план - 2025 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 2023 год, ожидаемое 2024 г., план - 2025 г. (№ 15 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 2023 год (№ 38-39 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 2023 год (№ 20-23 на usb-flash к заявлению).

Выявлено, что кредитная политика Общества реализуется централизованно, привлечение и погашение заёмных средств, а также уплата процентов производится Исполнительным аппаратом в интересах всех филиалов. Учет и распределение по регионам кредитного портфеля и расходов по уплате процентов осуществляется на основании М-РВ-11-2747.01-22 «Методика распределения ссудной задолженности и расходов по обслуживанию кредитных ресурсов ПАО «Россети Волга» между филиалами ПАО «Россети Волга».

Проведенный анализ предоставленных документов показал, что кредитный портфель:

- филиала ПАО «Россети Волги» - «Чувашэнерго» по состоянию на 31.12.2022 составлял 2 698 222,6 тыс. руб., в том числе основной долг - 2 682 941,4 тыс. руб., проценты - 15 281,2 тыс. руб.

- филиала ПАО «Россети Волги» - «Чувашэнерго» по состоянию на 31.12.2023 составлял 1 837 838 тыс. руб., в том числе основной долг - 1 828 662 тыс. руб., проценты - 9 176 тыс. руб. Проценты, уплаченные за период с 01.01.2023 по 31.12.2023 составили 226 794 тыс. руб.

Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» прогнозирует увеличение размера кредитного портфеля в 2024 году. По состоянию на 31.12.2024 кредитный портфель Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» увеличится до 2 496 052 тыс. руб., в т. ч. основной долг 2 472 271 тыс. руб. Проценты, планируемые к уплате за период с 01.01.2024 по 31.12.2024, составят 432 987 тыс. руб.

На размер кредитного портфеля Филиала повлиял примененный к Филиалу, начиная с 2020 года, механизм «сглаживания», в целях ограничения темпов роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии к Организации.

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

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

На 2022 год Органом регулирования рассчитаны положительные корректировки в размере 473 691 тыс. руб., однако не были учтены в НВВ Филиала в связи с необходимостью возврата сумм корректировок, примененных в предыдущих периодах.

В 2023 году в целях сглаживания роста тарифов Органом регулирования в отношении Филиала применено сглаживание НВВ в размере 679 375,0 тыс. руб.

В 2024 году в целях сглаживания роста тарифов Органом регулирования в отношении Филиала применено сглаживание НВВ в размере 1 735 500 тыс. руб.

В настоящее время накопленное сглаживание, не учтенное при формировании необходимой валовой выручки ПАО «России Волга» с 2020 по 2024 годы, составляет 2 454 457,3 тыс. руб.

Кроме того, Экспертом отмечается, что при прогнозировании расходов на обслуживание заемных средств на 2025-2029 гг. Филиал руководствовался условиями Соглашения, в соответствии с которым на 2025 год на Филиал возложены обязательства по проведению реконструкции ПС 35/10 кВ «Хыркасы» в сумме 571 000 тыс. руб. за счет привлечения кредитных средств с последующим их погашением в 2027 году. Погашение кредита планируется за счет возврата Органом регулирования накопленного «сглаживания» (регуляторного долга).

С учетом дополнительного привлечения кредитных ресурсов на реализацию инвестиционного проекта по реконструкции ПС 35/10 кВ «Хыркасы» Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» планирует кредитный портфель по состоянию на 31.12.2025 в размере 3 043 271 тыс. руб. (2 472 271 + 571 000) тыс. руб. Проценты, планируемые к уплате за период с 01.01.2025 по 31.12.2025 составят 554 942 тыс. руб.

Расчет расходов по обслуживанию долга произведен исходя из следующих значений средневзвешенной процентной ставки по кредитам: на конец 2023 года – 8,59 % годовых, на конец 2025 года – 22,45% годовых.

На основании подпункта «е» пункта 3 к Приложения № 7 к Основам ценообразования 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.

Госслужбой дополнительно проведен анализ дебиторской и кредиторской задолженности филиала ПАО «Россети Волга» по состоянию на 31.12.2023 г.

В соответствии с данными раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий по состоянию на 01.01.2023 г. дебиторская задолженность Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» составляла 2 443 568 тыс. руб., в том числе по передаче электрической энергии 1 637 599 тыс. руб.

Динамика дебиторской задолженности по наиболее крупным контрагентам представлена ниже (табл. 32).

Таблица 32

№ п/п	Наименование организации	Дебиторская задолженность на 01.01.2023 (тыс. руб.)	Дебиторская задолженность на 31.12.2023 (тыс. руб.)
1	АО "Чувашская энергосбытовая компания"	590 176	161 262
2	ООО "НЭСК"	30 450	33 515
3	ПАО "Химпром"	758 546	25 021
4	ООО "ЭНК-СБЫТ"	186 203	13 066
5	ООО "Русэнергобыт"	8 681	6 597
6	ООО "ЕЭС-Гарант"	6 914	6 323

№ п/п	Наименование организации	Дебиторская задолженность на 01.01.2023 (тыс. руб.)	Дебиторская задолженность на 31.12.2023 (тыс. руб.)
7	ООО "ЮЭС"	3 267	4 338
8	ООО "НижегородЭнергоТрейд"	3 551	3 277
9	ООО "РЭС-Энерго"	0	2 633
10	ООО "МагнитЭнерго"	2 275	2 509
11	Прочие	47 537	13 815
	ИТОГО	1 637 599	272 356

За период с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. произошло снижение дебиторской задолженности на 81,24 % и по состоянию на 31.12.2023 г. дебиторская задолженность составила 458 323 тыс. руб., в том числе по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» - 272 356 тыс. руб. (со снижением на 83,37%).

Структура кредиторской задолженности приведена в таблице ниже (табл. 33):

Таблица 33

Показатели	01.01.2023 г. (тыс. руб.)	31.12.2023 г. (тыс. руб.)
Кредиторская задолженность всего, в том числе:	1 256 601	1 235 562
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	752 348	930 582
Авансы по технологическому присоединению	172 068	64 783
Расчеты с персоналом	38 220	56 302
Задолженность перед внебюджетными фондами	64 063	48 218
Задолженность по налогам и сборам	24 405	25 445
Прочие кредиторы	205 497	110 232

Кредиторская задолженность Филиала по состоянию на 01.01.2023 г. составила 1 256 601 тыс. руб.; по состоянию на 31.12.2023 г. - 1 235 562 тыс. руб.

Учитывая кредитный портфель Общества по состоянию на 31.12.2023 г. в размере 1 837 838 тыс. руб., анализ дебиторской и кредиторской задолженности Общества за 2023 г., Эксперт считает необходимым учесть расходы по рассматриваемой статье на 2025 г. на уровне фактических расходов за 2023 г. в размере 226 793,8 тыс. руб. и 116 785,7 тыс. руб. – проценты за пользование и привлечение заемных средств для реализации инвестиционной программы в 2025 году.

2. Расходы на оформление имущественных прав (регистрация прав собственности)

Таблица 34

Наименование	Ед. изм.	2023 год		2024 год	2025 год	
		Утверждено Госслужбой	Факт	Утверждено Госслужбой	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
Оформление прав на объекты недвижимого имущества	тыс. руб.		697,8		2 295,2	
Оформление прав пользования на земельные участки	тыс. руб.		2 020,0		21 682,0	

Наименование	Ед. изм.	2023 год		2024 год	2025 год	
		Утверждено Госслужбой	Факт	Утверждено Госслужбой	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
Подготовка сведений об охранных зонах объектов электросетевого хозяйства	тыс. руб.		2 877,9		21 462,0	
НЗП	тыс. руб.		0,1		-	-
ИТОГО		4 705,5	5 595,8	5 851,9	45 439,3	6151,4

В составе прочих неподконтрольных расходов Обществом заявлены расходы на оформление имущественных прав (регистрация прав собственности) в размере 45 439,3 тыс. руб.:

1. затраты в сумме 400,0 тыс. руб. на оценку рыночной стоимости;
2. затраты в сумме 100,0 тыс. руб. на получение сведений ГКН об объектах недвижимости (получение выписок ЕГРН);
3. затраты в сумме 1 232,0 тыс. руб. на оплату государственной пошлины (объектов недвижимости; бесхозяйных объектов недвижимости, в отношении которых планируется оформление прав в 2025 году в рамках исполнения обязательств в качестве системообразующей территориальной сетевой организации);
4. затраты в сумме 43 487,26 тыс. руб. по планируемым к заключению договорам на выполнение комплекса кадастровых работ, связанных с технической инвентаризацией объектов ЭСХ; установлением границ публичного сервитута под объектами ЭСХ; границ охранных зон под объектами ЭСХ (стоимость внесения сведений в ЕГРН определяется из сводного расчета на выполнение комплекса кадастровых работ на объектах в зависимости от класса напряжения и протяженности объекта, а также топографо-геодезических работ, работы выполняются в комплексе ОХЗ + оформление прав на ЗУ+ технический план) со сроком исполнения 4 квартал 2025г.
5. затраты в сумме 220,0 тыс. руб. по планируемым к заключению договорам на выполнение комплекса работ по подготовке лесных деклараций в рамках исполнения ст. 26 Лесного кодекса РФ, со сроком исполнения 4 квартал 2025 г.

Расчетные материалы по определению расходов по статье «Расходы на оформление имущественных прав (регистрация прав собственности)» на 2025 г. и документы, подтверждающие фактические затраты за 2023 год, представлены в электронном виде на usb-flash: № 256 Оформл. имущ. прав (письмом от 27.04.2024 г. № МР6/122/2/1079), а также уточнения - в электронном виде на usb-flash: № 16_Оформление имущественных прав (письмом от 08.11.2024 г. № МР6/122/7/1772): представлены рамочные соглашения на выполнение комплекса работ по оформлению земельно-правовой документации со сроком действия с 22.11.2023 по 31.12.2026. Представлено письмо от 24.09.2024 № МР6/1/339 Главе Чувашской Республики «Об оказании содействия» по включению в тарифно-балансовое решение затрат на оформление имущественных прав.

Расходы на оформление имущественных прав (регистрация прав собственности) включают в себя расходы на оформление прав на объекты недвижимого имущества, оформление прав пользования на земельные участки, подготовку сведений об охранных зонах объектов электросетевого хозяйства.

Оформление прав на объекты недвижимого имущества

Постановка на государственный кадастровый учет и регистрация права собственности осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 13.07.2015 г. №218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости». Одним из оснований для первичного государственного кадастрового учета, а также уточнения характеристик объекта с целью внесения изменения в сведения ЕГРН и (или) государственной регистрации прав является

технический план, подготовленный в результате проведения кадастровых работ в установленном порядке (ст. 14 Федерального закона от 13.07.2015 г. №218-ФЗ). Таким образом, расходы на оформление прав на объекты недвижимого имущества учитывают:

- выполнение кадастровых работ по оформлению технических планов объектов недвижимого имущества, находящихся в собственности в целях осуществления регистрации права собственности/внесения изменений в Единый государственный реестр недвижимости (для объектов электросетевого хозяйства, стоящих на кадастровом учете без координат).

- оплату государственной пошлины за государственную регистрацию прав, получение сведений из Единого государственного реестра недвижимости (выписки ЕГРН). В соответствии со ст. 333.33 Налогового кодекса РФ размер государственной пошлины за государственную регистрацию прав, ограничений прав и обременений объектов недвижимости, сделок с объектом недвижимости, для организаций с 01.01.2025 г. составляет 44 000 руб. Вышеуказанные изменения внесены Федеральным закон от 12.07.2024 № 176-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации»;

- оплату за проведение оценки рыночной стоимости имущества согласно требованиям действующего законодательства. Согласно п.8 ст. 250 Налогового кодекса РФ в состав внереализационных доходов в целях налогообложения включается доход в виде безвозмездно полученного имущества, в частности, безвозмездно полученных прав пользования имуществом. Кроме того, оценка рыночной стоимости осуществляется в целях определения рыночной стоимости бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства для постановки на баланс на основании вступивших в силу решений суда; определения размера платы за публичный сервитут для заключения соглашений об установлении сервитута.

Оформление прав пользования на земельные участки

Согласно п. 1 ст. 25 Земельного кодекса РФ права на земельные участки возникают по основаниям, установленным гражданским законодательством, федеральными законами, и подлежат государственной регистрации в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации недвижимости». Согласно ст. 26 Земельного кодекса РФ права на земельные участки удостоверяются документами в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации недвижимости». Самовольное занятие земельного участка или использование земельного участка без оформленных в установленном порядке правоустанавливающих документов на землю или без документов, разрешающих осуществление хозяйственной деятельности, в соответствии со ст. 7.1 КоАП РФ образуют состав административного правонарушения, влекущий наложение административного штрафа.

Оформление прав пользования на земельные участки учитывает выполнение следующих кадастровых работ:

- по графическому описанию местоположения границ публичного сервитута, подготовку, направление ходатайства об установлении публичного сервитута, внесение сведений о публичном сервитуте в данные ЕГРН.

- выполнение комплекса работ по подготовке лесных декларации в рамках исполнения ст. 26 Лесного кодекса РФ при использовании лесных участков при установлении публичных сервитутов, а также в рамках использования лесных участков по заключенным договорам аренды.

Затраты на оформление прав на земельные участки под объектами электросетевого хозяйства вызвано следующими причинами.

2.1. Земельное законодательство РФ (ст. 25, 26, 39.33, 39.36, 39.37 Земельного кодекса Российской Федерации от 25 октября 2001 № 136-ФЗ), обязывает сетевые организации надлежащим образом оформлять документы, подтверждающие возможность законного размещения собственных электросетевых объектов на земельных участках (собственность,

аренда, сервитут, разрешение на использование земельного участка без его предоставления). Несоблюдение данных норм свидетельствует об осуществлении самовольного занятия земельных участков, что является административным правонарушением и влечет за собой ответственность по ст. 7.1. КоАП РФ. Отсутствие надлежащего оформления земельных участков для размещения объектов ЭСХ препятствует формированию схем размещения электрических сетей и учету необходимой в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности, что может повлечь возникновение рисков аварийных ситуаций в связи с возможными повреждениями электросетевых объектов при проведении ремонтных, строительных работ.

2.2. Исключение риска предъявления требований третьих лиц о демонтаже опор линий электропередачи, размещенных на земельных участках, находящихся в собственности/владении данных лиц, и, соответственно, несения дополнительных затрат на осуществление мероприятий по демонтажу/переносу опор.

2.3. После пересчета значений координат увеличилось количество жалоб от физических, юридических лиц о том, что данные, указанные в Росреестре относительно месторасположения опор, не соответствуют фактическому их месторасположению на местности. Данный пересчет отразился не только на местоположении опор (объектов ЭСХ/земельные участки), но и на границах охранной зоны (зеркальное отображение, смещение относительно фактического расположения, не отображение на публичной кадастровой карте), что подтверждается постоянными обращениями третьих лиц в ПАО «Россети Волга» (жалобы приложены).

2.4. «Линейная амнистия». 15.08.2023 вступил в силу Федеральный закон от 04.08.2023 № 430-ФЗ "О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации", который предусматривает упрощенный порядок оформления прав на линейные объекты, построенные до вступления в силу Градостроительного кодекса РФ, т.е. до 30.12.2004.

Подготовка сведений об охранных зонах объектов электросетевого хозяйства

Подготовка сведений осуществляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. № 160 об утверждении «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства...» охранные зоны устанавливаются для всех объектов ЭСХ. В пределах охранных зон устанавливается особый режим землепользования, в том числе запрет юридическим и физическим лицам без письменного решения о согласовании сетевых организаций осуществлять строительство, капитальный ремонт, реконструкцию или снос зданий и сооружений. Установление охранных зон требуется в целях урегулирования взаимоотношений с собственниками земельных участков. Охранная зона считается установленной с даты внесения в документы государственного кадастрового учета сведений о ее границах.

В соответствии с п. 10 ст. 106 Земельного кодекса РФ внесение в Единый государственный реестр недвижимости сведений о границах охранной зоны осуществляется на основании графического описания местоположения границ охранной зоны, перечня координат характерных точек границ таких зон.

В соответствии с п.14 ст. 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ, если зона с особыми условиями использования территории, требование об установлении которой предусмотрено в соответствии с федеральным законом, не была установлена до 1 января 2025 года либо не были установлены границы такой зоны, такая зона и ее границы должны быть установлены в срок не позднее 1 января 2028 года, срок проведения работ по установлению охранных зон ограничен законодателем до 01.01.2028 года.

Экспертом проанализирован расчет стоимости работ по оформлению имущественных прав на планируемый период, выполненный в соответствии с запросом цен, проведенным среди участников заключенных рамочных соглашений на выполнение комплекса работ по оформлению земельно-правовой документации. Изучена программа по

оформлению прав на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки, подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства на прогнозный период 2025 - 2029 гг.

Расходы на оформление имущественных прав по Филиалу в 2023 году составили 5 595,8 тыс. руб. (без НДС), в том числе отнесено на услуги по передаче электрической энергии 5 526,6 тыс. руб. (без НДС). Филиалом предоставлен реестр документов, включая первичные документы, подтверждающие обоснованность данных затрат по Филиалу за 2023 год. Экспертом расходы 2023 года приняты в полном объеме 5 526,6 тыс. руб.

Правовую основу регулирования кадастровых отношений составляют Федеральный закон от 24.07.2007 № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности» (далее – Федеральный закон № 221-ФЗ), другие федеральные законы и издаваемые в соответствии с ними иные нормативные правовые акты Российской Федерации (статья 2 Федерального закона № 221-ФЗ).

Установление характеристик объекта, позволяющих отнести объект к объекту недвижимости, осуществляет кадастровый инженер при проведении кадастровых работ, исходя из имеющихся документов (в том числе разрешения на строительство, разрешения на ввод объекта в эксплуатацию), фактической связи с земельными участками и руководствуясь положениями действующего законодательства.

Вопрос отнесения объектов электросетевого хозяйства к объектам недвижимости подлежит рассмотрению на стадии получения разрешительной документации, а также при проведении кадастровых работ.

В соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 29.1 Федерального закона № 221-ФЗ кадастровый инженер обязан отказаться от заключения договора подряда на выполнение кадастровых работ в случае, если объект недвижимости, в отношении которого заказчик кадастровых работ предполагает выполнение таких работ, не является объектом недвижимости, в отношении которого осуществляется государственный кадастровый учет в соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости».

Таким образом, фактические расходы на оформление имущественных прав в отношении земельных участков и объектов электроэнергетики могут значительно отличаться от плановых расходов.

Учитывая изложенное, указанные расходы могут быть учтены по фактически понесенным затратам на оформление имущественных прав. Экспертом признаются экономически обоснованными по данной статье расходы в сумме 6151,41 тыс. руб., рассчитанные как среднее значение фактических понесенных расходов Обществом за 2021, 2022 и 2023 годы.

3. Ошибки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде

Таблица 35

Наименование	2023 год факт	
	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
Ошибки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде, тыс. руб.	265 728,1*	188 827,8

*Филиалом предложено учесть в составе неподконтрольных расходов ошибки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде, в размере 232 735,4 тыс.руб., только в части контрагента - ООО «ЭНЕРГОКАПИТАЛСБЫТ».

Документы, подтверждающие фактические затраты за 2022-2023 гг. по статье «Ошибки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде», представлены в электронном виде на usb-flash: № 238 Ошибки прошлых лет в рамках материалов тарифного дела об

установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (письмо Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» от 27.04.2024 № МР6/122/2/1079):

- оборотно-сальдовая ведомость, карточки и анализ сч. 63, 76 по Филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» и ПАО «Россети Волга» в целом за 2022 и 2023 годы;

- протокол заседания инвентаризационной комиссии ПАО «Россети Волга» от 13.01.2023 №2;

- протокол заседания Комиссии по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью № 1 от 15.01.2024 по состоянию на 31.12.2023;

- отчет № 1 о наличии на балансе Общества дебиторской задолженности для формирования резерва по сомнительным долгам для целей бухгалтерского учета, налогового учета и МСФО по видам расчетов 1,2,3,4 и 5 по Исполнительному аппарату и свод по всей дебиторской задолженности по ПАО «Россети Волга» на 31.12.2023;

- протокол заседания Комиссии по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» по состоянию на 31.12.2022;

- отчет № 10 о наличии на балансе Общества дебиторской задолженности для формирования резерва по сомнительным долгам для целей бухгалтерского учета, налогового учета и МСФО по видам расчетов 1, 2, 3, 4 и 5 по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» по состоянию на 31.12.2022;

- отчет по созданию и использованию резерва по сомнительным долгам по ПАО «Россети Волга» по состоянию на 31.12.2022. по РСБУ и МСФО;

- отчет по созданию и использованию резерва по сомнительным долгам по ПАО «Россети Волга» по состоянию на 31.12.2023. по РСБУ и МСФО;

- сведения о восстановлении резерва по сомнительным долгам по ПАО «Россети Волга» в 2023 году;

- отчет № 1 о наличии на балансе Общества дебиторской задолженности для формирования резерва по сомнительным долгам для целей бухгалтерского учета, налогового учета и МСФО по видам расчетов 1, 2, 3, 4 и 5 по Исполнительному аппарату и свод по всей дебиторской задолженности по ПАО «Россети Волга»;

- протоколы исполнения решения суда по вышеуказанным делам;

- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественной монополии, 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 Филиалу за 2022-2023 гг.;

- расшифровка прибылей и убытков прошлых лет за 2022-2023 гг.;

- бухгалтерская справка (о корректировках);

- пояснительная записка к данной статье расходов;

- анализ счета 91, карточка счета, ОСВ по счету за 2022-2023 гг. (бухгалтерский учет);

- судебные решения по вышеуказанным делам;

- договор оказания услуг по передаче электрической энергии с ООО «ЭНЕРГОКАПИТАЛСБЫТ» № 2020-003046 от 29.12.2020, акты об оказании услуги за электрическую энергию, счета-фактуры формат PDF за 2021-2022 гг.;

- письма Госслужбы в АС г. Москва от 01.11.2021 г. № 02/15-3333 по делу (№А40-173673/21-57-929); от 20.06.2022 г. № 02/17-2267.

Филиалом предложено учесть в составе неподконтрольных расходов «Ошибки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде» в размере 232 735,4 тыс. руб. только в части контрагента - ООО «ЭНЕРГОКАПИТАЛСБЫТ» с учетом следующих особенностей:

- списанием спорной задолженности по решениям судов по контрагенту ООО «ЭНК-СБЫТ» в 2022-2023 годах;

- учетом в тарифно-балансовых решениях на 2021-2022 гг. спорных объемов по ООО «ЭНК-СБЫТ» (потребитель ООО «ПК «Промтрактор»);
- созданием резерва по сомнительным долгам в 2022 году в размере 70 603 тыс. руб.;
- восстановлением резерва по сомнительным долгам в 2023 году в размере 91 245 тыс. руб.;
- ИПЦ 2022 год (факт 13,8%), 2023 год (факт 5,8%), 2024 год (план 7,2%), 2025 год (план 4,2%).

Экспертом, проанализировав представленные материалы, ошибки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде за 2023 год приняты в экономически обоснованном размере 188 827,8 тыс. руб. (без ИПЦ).

4. Экономически обоснованные расходы сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, возникших в 2022-2023 гг., в объемах превышения указанных расходов над величиной платы за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок

Таблица 36

Наименование	2023 год факт	
	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
Расходы сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, возникших в 2022-2023 гг., в объемах превышения указанных расходов над величиной платы за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок, тыс. руб.	11 284,4	0

По расчетам Филиала данные расходы за 2022-2023 гг., подлежащие учету в составе прочих неподконтрольных расходов за 2023 год, составили 11 284,4 тыс. руб., в том числе за 2022 год 3 728,944 тыс. руб.; за 2023 год 7 555,48 тыс. руб.

Документы, подтверждающие фактические затраты за 2022-2023 гг. по статье «Экономически обоснованные расходы сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, возникших в 2022-2023 гг., в объемах превышения указанных расходов над величиной платы за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок» представлены в электронном виде на usb-flash: № 302_305 в рамках материалов тарифного дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (письмо Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» от 27.04.2024 №МР6/122/2/1079).

В соответствии с положениями п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, а также учитывая высокую вероятность принятия законопроекта, Филиалом был осуществлен расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, возникших в 2022-2023 г, в объемах превышения указанных расходов над величиной платы за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок по заявителям, максимальная мощность которых свыше 150 кВт.

В связи с тем, что законопроект не был принят, Экспертом не признаются указанные расходы экономически обоснованными как расходы сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, возникших в 2022-2023 гг., в объемах превышения указанных расходов над величиной платы за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок.

5. Плата по договору о порядке использования после передачи прав владения и

пользования объектами электросетевого хозяйства

Расчет платы по договору о порядке использования после передачи прав владения и пользования объектами электросетевого хозяйства

Таблица 37

Наименование	Ед. изм.	2025 год	
		Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
Арендная плата всего, в т.ч.:	тыс. руб.	269,3	269,3
аренда земельных участков	тыс. руб.	269,3	269,3
Налоги всего, в т.ч.:	тыс. руб.	114,00	114,00
налог на имущество	тыс. руб.	101,8	101,8
земельный налог	тыс. руб.	12,3	12,3
Амортизация	тыс. руб.	730,6	730,6
ВСЕГО	тыс. руб.	1 113,9	1 113,9

Расчетные материалы по определению платы по договору о порядке использования после передачи прав владения и пользования объектами электросетевого хозяйства филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» представлены в электронном виде на usb-flash № 17_Плата по ДоПИ (письмо от 08.11.2024 № МР6/122/2/1079).

Частью 2 статьи 46.4 ФЗ № 35 закреплена обязательность заключения с системообразующей территориальной сетевой организацией договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики. Правила заключения таких договоров утверждены Постановлением № 1229.

Госслужба письмом от 02.09.2024 №02/17-2531 уведомила о том, что по результатам оценки соответствия критериям отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям (далее - Критерии СТСО), утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.08.2024 г. № 1159 «Об утверждении критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и Правил определения системообразующих территориальных сетевых организаций», на территории Чувашской Республики Критериям СТСО соответствует ПАО «Россети Волга».

Указом Главы Чувашской Республики от 05.09.2024 №89 ПАО «Россети Волга» определено системообразующей территориальной сетевой организацией на территории Чувашской Республики с 01 января 2025 года сроком на 5 лет.

На 2025 год не будут установлены тарифы следующим ТСО: АО «ЧПО им. В.И.Чапаева», МУП «Шумерлинские городские электрические сети», ООО «Энергосетьремонт», ООО «ЯнтарьЭлектро», ООО «Объединенная энергетическая компания».

ООО «Энергосетьремонт», ООО «ЯнтарьЭлектро», ООО «Объединенная энергетическая компания» заявления об установлении (корректировке) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год не подавались.

Во исполнение пункта 7 Правил заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах

электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2024 г. № 1229 (далее – Правила) Филиал направил в адрес вышеуказанных организаций проекты Договоров о порядке использования объектов электросетевого хозяйства.

АО «ЧПО им. В.И. Чапаева» уведомило, что принадлежащие ему объекты электросетевого хозяйства в течение последних 8 календарных месяцев текущего года используются для удовлетворения собственных производственных нужд, т.к. доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих ему и присоединенных к принадлежащим ему объектам электросетевого хозяйства, составляет не менее 60 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств и принадлежащих иным лицам объектов электросетевого хозяйства, присоединенных к указанным объектам (письмом от 31.10.2024 № 50-ДКСЭ/10930). Согласно пункта 3 Правил у АО «ЧПО им. В.И. Чапаева» и филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» отсутствует обязанность по заключению Договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства.

От МУП «Шумерлинские городские электрические сети» получен протокол разногласий, который отклонен уведомлением от 25.10.2024 № МР6/122/7/1592, вместе с тем, в силу требований пункта 14 Правил права владения и пользования объектами МУП переходят к ПАО «Россети Волга» в соответствии с условиями типовой формы соглашения, предусмотренной пунктом 2 статьи 46.4 Федерального закона № 35-ФЗ, с 01.01.2025.

Пунктом 3 статьи 46.4 Закон об электроэнергетике определено, что Договор о порядке использования объектов электросетевого хозяйства является возмездным. Цена, определяемая договором о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, составляет сумму, обеспечивающую возмещение собственнику или иному законному владельцу следующих затрат:

- на уплату налога на имущество в отношении переданных в пользование объектов электросетевого хозяйства;
- на исполнение обязательств по уплате земельного налога на земельные участки, используемые для размещения и эксплуатации переданных во владение и в пользование объектов электросетевого хозяйства;
- на внесение арендной платы или платы за сервитут при использовании земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, если соответствующие права не были оформлены системообразующей территориальной сетевой организацией самостоятельно.

Также согласно пункту 2 Правил определения и внесения платы по договору о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации

от 10 сентября 2024 г. № 1229, плата по договору о порядке использования после передачи прав владения и пользования объектами электросетевого хозяйства (далее - Плата по ДоПИ) системообразующей территориальной сетевой организации определяется и вносится в следующем порядке:

а) цена обязательств по договору о порядке использования составляет сумму, обеспечивающую возмещение собственнику или иному законному владельцу объектов электросетевого хозяйства, являющемуся стороной договора о порядке использования, затрат:

- на уплату налога на имущество в отношении указанных объектов;
- на исполнение обязательств по уплате земельного налога на земельные участки, используемые для размещения и эксплуатации указанных объектов;
- на внесение арендной платы или платы за сервитут при использовании земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, если соответствующие права не были оформлены системообразующей территориальной сетевой организацией самостоятельно.

б) кроме платежей, производимых в соответствии с условиями о цене договора о порядке использования, в качестве встречного предоставления за использование объектов электросетевого хозяйства системообразующей территориальной сетевой организацией производятся неотделимые улучшения таких объектов в целях соблюдения обязательных требований к их эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению за счет амортизационных отчислений в отношении указанных объектов, которые являются источником финансирования инвестиционной программы системообразующей территориальной сетевой организации.

Соответственно, в отношении объектов указанного МУП «Шумерлинские городские электрические сети» Филиалом учитываются величина потерь электрической энергии, а также расходы на эксплуатацию, капитальный ремонт, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение объектов электросетевого хозяйства, включая расходы на возмещение платы за переданные права владения и пользования объектами.

На основании вышеуказанного плата по ДоПИ по объектам МУП «Шумерлинские городские электрические сети» на 2025 год принята Экспертом в полном в размере, равном 1 113,9 тыс. руб.

Корректировки необходимой валовой выручки

Таблица 38

№ п/п	Обозначение	Показатель	2025 год	
			Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1.	В ₂₀₂₅	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, тыс. руб.	782 233,5	663 416,7
		$V_{2025} = (V_{2025}^{инв} + V_{2025}^{корр/III}) \times (1 + \text{ИПЦ } 2024/2023) \times (1 + \text{ИПЦ } 2025/2024)$		
		ИПЦ год 2024/год 2023, %	8,00%	8,00%
		ИПЦ год 2025/год 2024, %	5,80%	5,80%
1.1.	V ^{инв} ₂₀₂₅	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, тыс. руб.	812 623,9	693 807,1
		$V_{2025}^{инв} = \Delta ПР_{2025} + \Delta НР_{2025} + \Delta НВВ_{2025} + ПО_{2025} + \Delta У_{2025}$		
1.1.1.	ΔПР ₂₀₂₅	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, тыс. руб.	0,0	0,0

№ п/п	Обозначение	Показатель	2025 год	
			Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1.1.2.	ΔНР ₂₀₂₅	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, тыс. руб.	780 474,0	661 657,1
1.1.3.	ΔНВВ ₂₀₂₅	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, тыс. руб.	201 678,3	201 678,3
1.1.4.	ПО ₂₀₂₅	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, тыс. руб.	-169 528,4	-169 528,4
1.1.5.	ΔУ ₂₀₂₅	Компенсация фактических расходов в 2023 году на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, тыс. руб.	0,0	0,0
1.2.	В ^{коррИП} ₂₀₂₅	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб.	-30 390,4	-30 390,4
2.	ΔНВВ ^{корр пр}	Корректировка НВВ, учтенная в 2024 году долгосрочного периода регулирования за истекший период 2023 года, тыс. руб.	0,0	0,0
3.	Корр НиК ₂₀₂₅	Корректировка НВВ на 2025 год по показателям уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2023 году, тыс. руб.	0,0	0,0
4.	Вбп ₂₀₂₃	Дополнительные доходы, полученные по факту 2023 года вследствие взыскания стоимости выявленного бездоговорного потребления электроэнергии, тыс. руб.	0,0	0,0
5.	ΔКорр ₂₀₂₅	ИТОГО Корректировка НВВ на 2025 год долгосрочного периода регулирования (п.1. - п.2. + п.3. - п.4.), тыс. руб.	782 233,5	663 416,7

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Основами ценообразования Филиалом произведен расчет корректировки НВВ в размере 782 233,5 тыс. руб.

Госслужба считает целесообразным утвердить корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2023 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э в размере (+) 663 416,7 тыс. руб., которые включают в себя нижеуказанные корректировки.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

В связи с тем, что для Филиала 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования 2023-2028 гг., в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, не рассчитывается для случаев, если год i-2 (в данном случае 2023) является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов. Обществом по корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не заявлена.

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений

Таблица 39

№ п/п	Показатель	Плановая величина неподконтрольных расходов (НР ^{расх.план} ₂₀₂₃)	Предложение ТСО		Утверждено Госслужбой	
			Фактическая величина неподконтрольных расходов (НР ^{расх.факт} ₂₀₂₃)	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (ΔНР ₂₀₂₅)	Фактическая величина неподконтрольных расходов (НР ^{расх.факт} ₂₀₂₃)	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (ΔНР ₂₀₂₅)
1	2	3	4	5=4-3	6	7=6-3
1.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, тыс. руб. $\Delta \text{НР}_{2025} = \text{НР}_{\text{расх.факт}}^{2023} - \text{НР}_{\text{расх.план}}^{2023}$	2 835 543,9	3 518 588,4	683 044,5	1 860 907,0	579 060,0
1.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети», тыс. руб.	627 553,0	663 878,7	36 325,7	663 878,7	36 325,7
1.2.	Оплата услуг ТСО, тыс. руб.	1 553 696,9	1 589 369,9	35 673,0	0	0
1.3.	Энергия на хозяйственные нужды, в том числе, тыс. руб.:	5 883,1	5 203,7	-679,3	5 203,7	-679,3
1.3.1.	электроэнергия, тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.	теплоэнергия, тыс. руб.	5 883,1	5 203,7	-679,3	5 203,7	-679,3
1.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, тыс. руб.	37 982,7	44 896,7	6 914,0	42 405,3	4 422,7
1.5.	Налоги, в том числе, тыс. руб.:	57 874,3	71 516,3	13 642,0	69 829,7	11 955,4
1.5.1.	плата за землю, тыс. руб.	553,1	533,6	-19,5	533,6	-19,5
1.5.2.	налог на имущество, тыс. руб.	56 191,1	68 105,2	11 914,1	68 105,2	11 914,1
1.5.3.	прочие налоги и сборы, тыс. руб.	1 130,1	2 877,5	1 747,4	1190,9	60,8
1.6.	Страховые взносы, тыс. руб.	298 079,5	287 736,6	-10 342,9	278 795,1	-19 284,5
1.7.	Амортизация ОС, тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0
1.8.	Расходы, связанные с возвратом заемных средств, тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0
1.9.	Расходы на обслуживание заемных средств, тыс. руб.	120 747,4	226 793,8	106 046,4	226 793,8	106 046,4
1.10.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением льготного технологического присоединения, в том числе, тыс. руб.:	79 028,3	342 554,9	263 526,7	342 554,9	263 526,7

№ п/п	Показатель	Плановая величина неподконтрольных расходов (НР ^{расх.план} ₂₀₂₃)	Предложение ТСО		Утверждено Госслужбой	
			Фактическая величина неподконтрольных расходов (НР ^{расх.факт} ₂₀₂₃)	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (ΔНР ₂₀₂₅)	Фактическая величина неподконтрольных расходов (НР ^{расх.факт} ₂₀₂₃)	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (ΔНР ₂₀₂₅)
1.10.1.	некапитальные расходы (себестоимость), тыс. руб.	15 564,5	10 916,0	-4 648,5	10 916,0	-4 648,5
1.10.2.	капитальные затраты (выполнения мероприятий «последней мили»), тыс. руб.	63 463,8	331 639,0	268 175,2	331 639,0	268 175,2
1.11.	Налог на прибыль, в том числе, тыс. руб.:	49 993,3	-407,8	-50 401,1	-407,8	-50 401,1
1.11.1.	налог на прибыль по ТП, тыс. руб.	x	0,0	-	0,0	0
1.12.	Прочие неподконтрольные расходы (расшифровать), тыс. руб.	4 705,5	287 045,6	282 340,0	231 853,5	227 148,0
1.12.1.	Расходы на оформление имущественных прав (регистрация прав собственности), тыс. руб.	4 705,5	5 526,57	821,07	5 526,57	821,1
1.12.2.	Отчисления в оценочные резервы (создание резервов по сомнительным долгам), тыс. руб.		37 499,11	37 499,11	37 499,11	37 499,1
1.12.3.	Ошибки прошлых лет выявленные в отчетном периоде, тыс. руб.		232 735,4	232 735,44	188 827,8	188 827,8
1.12.4.	Экономически обоснованные расходы сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, возникших в 2022-2023 гг., в объемах превышения указанных расходов над величиной платы за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок, тыс. руб.		11 284,42	11 284,42	0,0	0,0

Корректировка неподконтрольных расходов на 2025 год исходя из экономически обоснованных расходов, принятых Госслужбой за 2023 год, составила 661 657,1 тыс. руб. с учетом ИПЦ (ожидаемого 2024 г. (8%) и планового 2025 г. (5,8%)).

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 фактических расходов за 2023 год. Не были учтены в полном объеме арендная плата (арендная плата электросетевого имущества); прочие налоги и сборы (в части расходов на оплату услуг экологических организаций, так как учтены в базе 2023 года в составе подконтрольных расходов); суммы по отчислениям на социальные нужды, превышающие суммы, рассчитанные Госслужбой от фактического размера ФОТ, признанного экономически обоснованным, не в полном размере приняты расходы по статье «Ошибки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде»; не признаны Госслужбой экономически обоснованными расходы ТСО на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, возникшие в 2022-2023 гг., в объемах превышения указанных расходов над величиной платы за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Таблица 40

№ п/п	Обозначение	Показатель	Ед. изм.	2025 год	
				Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1.	$\Delta \text{НВВ}_n$	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности $\Delta \text{НВВ}_{2025} = \text{НВВ}_{2023} - \text{НВВ}^{\Phi}_{2023}$	тыс. руб.	176 502,0	176 502,0
2.	НВВ_{2023}	Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) э/э, установленная на 2023 год	тыс. руб.	5 302 001,1	5 302 001,1
3.	НВВ^{Φ}_{2023}	Фактический объем выручки за услуги по передаче э/э за 2023 год (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2023 год тарифов на услуги по передаче э/э и фактических объемов оказанных услуг	тыс. руб.	5 125 499,0	5 125 499,0

Документы, подтверждающие фактический объем выручки за 2023 год, представлены в электронном виде на usb-flash: № 093 Выручка по передаче, № 097 Дог Выручка, № 098 Акты_сф Выручка в рамках материалов тарифного дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии письмом от 27.04.2024 №МР6/122/2/1079.

На 2023 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 5 302 001,1 тыс. руб.

В соответствии с фактическими данными за 2023 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 2023 год составила – 5 125 499,09 тыс. руб.

С учетом применения индексов-дефляторов Госслужба считает корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере 176 502,0 тыс. руб. экономически обоснованной, учетом ИПЦ (ожидаемого 2024 г. (8%) и планового 2025 г. (5,8%)) размер данной корректировки составил 201 678,26 тыс. руб.

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

Таблица 41

№ п/п	Обозначение	Показатель	Ед. изм.	2025 год	
				Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1.	ПО ₂₀₂₅	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию Формула 9.9. Методических указаний № 9	тыс. руб.	-148 365,5	-148 365,5
2.	П _ф ₂₀₂₃	Величина фактических потерь э/э в сетях в 2023 году	млн. кВтч	256,924	256,924
3.	Э ^{отп.ф} ₂₀₂₃	Фактический объем отпуска э/э в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за 2023-й год долгосрочного периода регулирования	млн. кВтч	4 305,664	4 305,664
4.	ЦП ^ф ₂₀₂₃	Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь э/э в сетях (с учетом мощности) в 2023 году	руб./МВтч	3 470,710	3 470,710
5.	ЦП ₂₀₂₃	Прогнозная цена покупки потерь э/э в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче э/э по э/с, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям	руб./МВтч	3 729,567	3 729,567
6.	Н ^{уст} ₂₀₂₃	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится 2023 год, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования	%	6,80%	6,80%
7.	Э ^{отп.пл} ₂₀₂₃	Плановый объем отпуска э/э в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за 2023-й год долгосрочного периода регулирования	млн. кВтч	4 103,5	4 103,5
8.	N	Максимальное значение уровня потерь э/э при ее передаче по э/с из значений уровня потерь э/э, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i, за который определяется	%	6,84%	6,84%

№ п/п	Обозначение	Показатель	Ед. изм.	2025 год	
				Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
		экономия			
9.	-	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии в НВВ на оплату потерь в 2023 году	тыс. руб.	0,0	0,0

Документы, подтверждающие фактические затраты на покупку потерь за 2023 год, представлены в электронном виде на usb-flash: № 094 Потери, 101 Акты_сф Потери, № 042 Статотчетность 46 ЭЭ в рамках материалов тарифного дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии письмом ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» от 27.04.2024 №МР6/122/2/1079, а также в рамках уточнения - письмом от 08.11.2024 г. № МР6/122/7/1772.

Экспертом корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с применением параметров Прогноза (ИПЦ ожидаемого 2024 г. (8%) и планового 2025 г. (5,8%)) оценена в размере - 169 528,37 тыс. руб.

Компенсация фактических расходов в 2023 году на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

Обществом Компенсация фактических расходов в 2023 году на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, не заявлена.

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

Таблица 42

№ п/п	Обозначение	Показатель	2025 год			
			Предложение ТСО		Утверждено Госслужбой	
			2022 год	2023 год	2022 год	2023 год
1.	$B^{\text{коррИП}}_{2025}$	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. $B^{\text{коррИП}}_n = \sum_{j=1, 2} \text{НР ИП } 2022(2023) \times (\text{ИП факт } 2022(2023) / \text{ИП заяв } 2022(2023) - 1) - \text{В корр ИП } 2022(2023) \text{ 9 мес., тыс. руб.}$	0	-26 596,6	0	-26 596,6
2.	$\text{НР}^{\text{ИП}}_{2022(2023)}$	Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2022(2023) году, в том числе, тыс. руб.:	492 013,9	471 402,5	492 013,9	471 402,5
3.	$\text{ИП}^{\text{заяв}}_{2022(2023)}$	Плановый размер финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств на	492 013,9	497 999,1	492 013,9	497 999,1

№ п/п	Обозначение	Показатель	2025 год			
			Предложение ТСО		Утверждено Госслужбой	
			2022 год	2023 год	2022 год	2023 год
		2022(2023) год, тыс. руб.				
4.	ИП ^{факт} 2022(2023)	Объем фактического финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств за 2022(2023) год, тыс. руб.	492 013,9	471 402,5	492 013,9	471 402,5

Документы, подтверждающие фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2022-2023 гг., представлены в электронном виде на usb-flash: № 321-323 ИПР факт, утвержд ИП, прогр энергосбереж. в рамках материалов тарифного дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии письмом от 27.04.2024 № МР6/122/2/1079.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования 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.

В соответствии с приказом ФАС России от 18.07.2022 № 523/22 корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022-2023 гг., учитывается в НВВ 2025 года.

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 ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» в 2022 году в объеме 493 558,15 тыс. руб. (без учета НДС).

Плановые источники финансирования инвестиционной программы в 2022 г. за счет амортизационных отчислений утверждены в размере 492 013,87 тыс. руб.

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

Фактическое финансирование инвестиционной программы за счет амортизации основных средств за 2022 год составило 492 013,87 тыс. руб.

Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2023 год принят в соответствии с параметрами программы, утвержденной приказом Минэнерго России (нормативно-правовым актом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации) от 16.11.2022 № 23@ на 2023-2027 гг. в размере 497 999,1 тыс. руб. Фактическое финансирование инвестиционной программы за счет амортизации основных средств за 2023 год составило 471 402,5 тыс. руб.

Таким образом, Филиалом инвестиционная программа на 2022 за счет тарифных источников выполнена в полном объеме; за 2023 год объем фактического исполнения инвестиционной программы за счет тарифных источников не выполнен в полном объеме на 26 596,6 тыс. руб.

С учетом применения и ИПЦ (ожидаемого 2024 г. (8%) и планового 2025 г. (5,8%)), размер корректировки признается Госслужбой, экономически обоснованной в сумме (-) 30 390,36 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг

Таблица 43

№ п/п	Показатель	Утверждено ПНИК на 2023 год	Факт ПНИК за 2023 год	К _{допусти} мого отклонения, %	Оценка достижения показателя за отчетный 2023 год	К _{значимос} ти	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год	Объем корректировки НВВ с учетом достижения ПНИК в 2023 году (тыс. руб.)
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	0,5941	0,7199	30%	достигнуто	0,3	0	0
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт	0,5308	0,6076		достигнуто	0,3		0
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1	1		достигнуто	0,3		0
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186					0,1		

Документы, подтверждающие фактические значения показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год, представлены в Госслужбу письмом филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» от 29.03.2024 № МР6/122/1/1039.

В соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

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.

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%.

Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ, Госслужбой определен в размере 0 %. Таким образом, корректировка по показателям уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год отсутствует.

Величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год		2025 год	
			Утверждено	Факт ТСО	Утверждено	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой*	
1.	Экономия расходов на оплату потерь э/э	тыс. руб.	77 535,30	х	99 233,50	256 391,20	287 599,85	
1.1.	Размер экономии расходов на оплату потерь э/э, полученной в году j-2 (ΔЭПj-2)	тыс. руб.	77 535,30	х	91 951,80	123 865,90	123 865,95	
1.2.	Размер экономии расходов на оплату потерь э/э, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования (ΔЭПj)	тыс. руб.	0	х	7 281,70	132 525,30	163 733,90	
2.	Уровень потерь э/э (используемый в расчете ΔЭПj)	%	6,84%	х	6,84%	6,84%	6,84%	
3.	Отпуск э/э в сеть	млн. кВтч	4 103,50	4 305,70	4 199,33	4 775,30	4 743,70	
4.	Потери э/э в сети	млн. кВтч	278,9	256,9	285,386	292,6	283,062	
		%	6,80%	5,97%	6,80%	6,13%	5,97%	
5.	Нерегулируемая цена покупки потерь	руб./МВтч	3 729,60	3 470,70	3 736,03	3 895,40	3 954,26	
6.	Стоимость покупной э/э на компенсацию потерь	тыс. руб.	1 040 074,40	891 708,90	1 066 213,20	1 139 855,50	1 157 069,03	

* учитывая положения постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178), Госслужбой рассчитана экономия потерь э/энергии только в сетях Филиала

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003

№ 35-ФЗ «Об электроэнергетике» экономия средств, сохраненных в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в необходимой валовой выручке сетевой организации при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, может быть использована сетевыми организациями для выплат по энергосервисным договорам (контрактам), на компенсацию расходов на приобретение и установку приборов учета электрической энергии, создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), а также на иные цели в электроэнергетике, устанавливаемые Правительством Российской Федерации.

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.

Указанная экономия потерь является следствием реализации Филиалом мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования электрической энергии.

В соответствии с требованиями статьи 25 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Филиал утверждает и реализовывает программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – ПЭЭФ) включает в себя в том числе мероприятия «Программы снижения потерь электрической энергии в электрических сетях филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (далее - Программа).

В соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 27.10.2022 г. № 767/22-ДСП, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2023 год в сетях Филиала составил 278,9 млн. кВтч.

Фактический уровень потерь в 2023 году в сетях Филиала составил 256,9 млн. кВтч.

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

В результате проведенных мероприятий снижение фактически сложившихся потерь за 2023 год относительно утвержденных, составило 21,949 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.

Снижение потерь электроэнергии в 2023 году от утвержденного технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2023 год по объектам Программы составило – 10,753 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 2 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 2023 г. реализация Договора 2 находится в стадии установки приборов учета и настройки автоматизированной системы снятия и передачи информации.

3) 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 2023 году произошло уменьшение потерь электроэнергии на выбранных фидерах на 2,826 млн. кВтч. относительно 2021 года.

Также в 2023 году в рамках исполнения обязательств сетевой организации по обеспечению учета электроэнергии согласно Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ, реализованы мероприятия в рамках утвержденной ИПР на сумму 25,740 млн. руб. без НДС. В соответствии с ИПР в 2023 году в точках поставки электроэнергии было установлено 750 приборов учета с возможностью дистанционного снятия показаний.

4) С целью снижения потерь электроэнергии в сетях Филиала в 2023 году были реализованы беззатратные организационно-технические мероприятия по снижению потерь электроэнергии. В результате данных мероприятий удалось достичь снижения потерь в размере 2,657 млн. кВтч, в том числе за счет выявления неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов – 0,576 млн. кВтч, снижения расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций – 1,497 млн. кВтч, отключения в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами – 0,542 млн. кВтч, отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой – 0,029 млн. кВтч, снижения несимметрии (неравномерности) загрузки фаз – 0,012 млн. кВтч.

5) С целью снижения потерь электроэнергии в сетях Филиала и исполнения требований действующего законодательства персоналом Филиала в 2023 году было проведено 141 953 контрольных проверок приборов учета и 149 105 съёмов показаний, что позволило сдержать 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:

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

Учитывая положения постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178), Госслужба учла размер снижения расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования в размере 287 599,85 тыс. руб., в том числе к учету в НВВ на содержание – 172 126,04 тыс. руб. и к учету в НВВ на оплату потерь – 115 473,81 тыс. руб. 126,0 тыс. руб., к учету в НВВ на оплату потерь – 115 473,8 тыс. руб..

Дополнительные доходы, полученные по факту 2023 года вследствие взыскания стоимости выявленного бездоговорного потребления электроэнергии

Расчетные материалы по расчету убытка от бездоговорного потребления электрической энергии за 2023 год представлены в электронном виде на usb-flash: № 306-307 ВД по БП в рамках материалов тарифного дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии письмом от 27.04.2024 № МР6/122/2/1079.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из НВВ, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования.

В соответствии с методологией определения данных дополнительных доходов, указанной в пункте 81 Основ ценообразования, по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» отсутствуют дополнительные доходы, полученные по факту 2023 года вследствие взыскания стоимости выявленного бездоговорного потребления электроэнергии. Обществом дополнительные доходы, полученные по факту 2023 года вследствие взыскания стоимости выявленного бездоговорного потребления электроэнергии не заявлены.

Корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования

Таблица 44

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год
			Предложение ТСО
1	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)	тыс. руб.	869 692
1.1.1.	распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2021 год (438 643,3/5=87 728,66 тыс. руб. (ИПЦ) ежегодно, в течении 2022-2025 гг.)	тыс. руб.	256 546
1.1.2.	распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2023 год (679 374,96/5=135 874,99 тыс. руб. ежегодно, в течении 2024-2027 гг.) (ИПЦ 2024 г.-7,2%, 2025 - 5,8%)	тыс. руб.	154 106

1.1.3.	распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2024 год (1735500/4=433 875,0 тыс. руб. (ИПЦ 2025 – 5,8%) ежегодно, в течении 2025-2028 гг.)	тыс. руб.	459 040
--------	---	-----------	---------

Обществом данная корректировка заявлена в размере 869 692 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, 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 по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете НВВ соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

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.

В_{распред} может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

При расчете величины распределения корректировок НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов на 2025 год Госслужба руководствовалась:

- положениями Соглашения;
- выпиской из Протокола заседания Коллегии Госслужбы от 30.12.2019 № 25;
- выпиской из Протокола заседания Коллегии Госслужбы от 28.12.2020 № 28;
- выпиской из Протокола заседания Коллегии Госслужбы от 24.12.2021 № 24;
- выпиской из Протокола заседания Коллегии Госслужбы от 29.11.2022 № 18;
- выпиской из Протокола заседания Коллегии Госслужбы от 19.12.2023 № 24.

При тарифном регулировании в 2021 г. Госслужбой 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 гг. Объем сглаживания в 2021 году составил 438 643 тыс. рублей, с последующим равномерным возмещением недополученных доходов в течение 2022-2026 гг. в размере 87 728 тыс. руб. ежегодно (без ИПЦ) (Выписка из Протокола заседания Коллегии Госслужбы от 28.12.2020 г. № 28);

При тарифном регулировании в 2023 г. Госслужбой 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 2023 г. 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 гг. в размере 135 874,99 тыс. руб. ежегодно (без ИПЦ) (Выписка из Протокола заседания Коллегии Госслужбы от 29.11.2022 г. № 18);

При тарифном регулировании на 2024 год Госслужбой применено к отрицательное сглаживание НВВ, обусловленное необходимостью перераспределения негативных тарифных последствий роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители», в размере 1 735 500,00 тыс. руб., в сторону снижения с последующим равномерным возмещением в 2025-2029 гг. (Протокол заседания Коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 19.12.2023 № 24).

В соответствии с вышеизложенным при тарифном регулировании на 2025 год Госслужбой в НВВ Общества учтен частичный возврат отрицательного «сглаживания» в размере 641 136,0 тыс. руб.

Таблица 45

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год
			Госслужба
1	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)	тыс. руб.	641 136
1.1.1.	распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2021 год (438 643,3/5=87 728,66 тыс. руб. (ИПЦ) ежегодно, в течении 2022-2026 гг.)	тыс. руб.	119 798
1.1.2.	распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2023 год (679 374,96/5=135 874,99 тыс. руб. ежегодно, в течении 2024-2028 гг.) (ИПЦ 2024 г.-7,2%, 2025 - 5,8%)	тыс. руб.	154 106
1.1.3.	распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2024 год (1735500/4=433 875,0 тыс. руб. (ИПЦ 2025 – 5,8%) ежегодно, в течении 2025-2029 гг.)	тыс. руб.	367 232

Кроме того, Госслужбой приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов за 2023 год в сумме (-) 53 846,60 тыс. руб., выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности. 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 таблице ниже приведен постатейный анализ данных расходов:

Таблица 46

№	Наименование статьи	Ед. изм.	2023 год
	Всего затрат	тыс. руб.	53 846,6
	Экономически необоснованные расходы		
1	Другие расходы	тыс. руб.	1 100,0
2	Другие прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	6 499,1
3	Прочие расходы на получение разрешений и лицензий	тыс. руб.	3,6
4	Расходы по подписке на периодические издания	тыс. руб.	20,0
5	Коммунальные услуги	тыс. руб.	12,1
6	Услуги по техническому содержанию и обслуживанию зданий и сооружений	тыс. руб.	880,6
7	Услуги по уборке помещений (клининг)	тыс. руб.	642,0
8	Услуги по охране	тыс. руб.	256,6
9	Расходы по подбору кадров	тыс. руб.	7,5
10	Расходы на публичное раскрытие информации	тыс. руб.	1,6
11	Расходы на рекламу	тыс. руб.	1 153,8
12	Услуги СМИ	тыс. руб.	452,7
13	Услуги переводчиков, не состоящих в штате организации	тыс. руб.	22,5
14	Услуги автотранспорта (персонал)	тыс. руб.	48,3
15	Прочие информационные услуги	тыс. руб.	923,1
16	Консультационные услуги	тыс. руб.	196,3
17	Расходы на прочие виды страхования гражданской ответственности	тыс. руб.	2,7
18	Расходы на прочие виды страхования	тыс. руб.	248,9
19	Расходы на добровольное медицинское страхование персонала	тыс. руб.	8 494,6
20	Расходы на добровольное страхование работников от несчастных случаев и болезней	тыс. руб.	950,5
21	Расходы на добровольное страхование автотранспортных средств (КАСКО)	тыс. руб.	287,6
22	Расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.	2 370,7
23	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	25 633,0
24	Прочие работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	499,7
25	Услуги по техническому надзору	тыс. руб.	2 852,2
26	Услуги по техническому обслуживанию и ремонту оборудования	тыс. руб.	29,5
27	Другие прочие материальные расходы (вода)	тыс. руб.	257,6

Расшифровка по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования

Учитывая положения постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» в целях сглаживания роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для группы «прочие потребители» к филиалу в 2025 году применен механизм «сглаживания» НВВ филиала «Чувашэнерго» в размере (-) 2 118 042,09 тыс. руб., в сторону снижения с последующим равномерным возмещением в 2026-2029 гг. Применение механизма «сглаживания» обусловлено необходимостью перераспределения негативных тарифных последствий роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители».

Расшифровка величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования приведена в Приложении 3 к экспертному заключению по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2023-2027 гг.).

Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования

Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования приведен в Приложении 2 к экспертному заключению по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Филиала на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2023-2027 гг.).

Направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями Основ ценообразования

Пунктом 32.4 Основ ценообразования определено, что при утверждении (корректировке) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике на очередной период регулирования инвестиционной программы и определении источника финансирования инвестиционных проектов, а также при проведении анализа исполнения мероприятий инвестиционной программы учитывается, что амортизационные отчисления могут быть направлены на покрытие:

расходов, потребность в которых обусловлена необходимостью реализации следующих мероприятий (не учтенных в составе мероприятий утвержденной или скорректированной в установленном порядке инвестиционной программы):

исполнение решений и (или) предписаний уполномоченных органов государственной власти или решений суда об устранении нарушений обязательных требований к объектам электросетевого хозяйства;

исполнение решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения;

предотвращение аварий и (или) ликвидация их последствий, если расходы на данные мероприятия не покрываются страховыми выплатами;

реализация инвестиционных проектов, информация о которых не подлежит раскрытию в соответствии с требованиями подпункта "м" пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии";

осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, расходы на которое в соответствии с пунктом 87 настоящего документа не включаются в плату за технологическое присоединение (в размере превышения экономически обоснованного уровня таких расходов над учтенным в тарифе на услуги по передаче электрической энергии);

расходов на возврат и обслуживание заемных средств, используемых для строительства, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, ремонта и (или) эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, а также для покрытия недостатка средств при просрочке платежей потребителями услуг по передаче электрической энергии (включая дебиторскую задолженность прошлых лет гарантирующих поставщиков, находящихся или находившихся в процессе банкротства).

Учитывая, что вся сумма амортизационных отчислений, заложенных Филиалу в необходимой валовой выручке, является источником финансирования инвестиционной программы, направление и использование расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32.4 Основ ценообразования не предусмотрено.

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

Таблица 47

№ п/п	Вид затрат	2024 год утверждено Госслужбой	2025 год предложение ТСО	2025 год план	Изменение по отношению к утвержденным Госслужбой значениям на 2024 год		Изменение по отношению к предложению ТСО на 2025 год	
					тыс. руб.	в %	тыс. руб.	в %
1	Расчет подконтрольных расходов							
1.1	Материальные затраты	103 471,7	112 551,2	112 096,8	8 625,1	108,34	-454,4	99,60
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	24 024,8	26 133,0	26 027,5	2 002,7	108,34	-105,5	99,60
1.1.2	Прочие материалы	79 446,9	86 418,2	86 069,3	6 622,4	108,34	-348,9	99,60
1.2	Ремонт основных фондов	167 405,9	182 095,4	181 360,3	13 954,4	108,34	-735,1	99,60
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	59 715,7	64 955,7	64 693,4	4 977,7	108,34	-262,3	99,60
1.2.2	Вспомогательные материалы	107 690,2	117 139,8	116 666,9	8 976,7	108,34	-472,9	99,60
1.3	Расходы на оплату труда	1 049 054,5	1 141 107,1	1 136 500,4	87 445,9	108,34	-4 606,7	99,60
1.4	Другие подконтрольные расходы	252 138,9	274 263,7	273 156,5	21 017,6	108,34	-1 107,2	99,60
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	5 264,8	5 726,7	5 703,6	438,8	108,33	-23,1	99,60
1.4.1.1	Прочие услуги производственного характера	5 264,8	5 726,7	5 703,6	438,8	108,33	-23,1	99,60
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	153 216,5	166 661,0	165 988,2	12 771,7	108,34	-672,8	99,60
1.4.2.1	<i>расходы на услуги связи</i>	14 490,4	15 761,9	15 698,3	1 207,9	108,34	-63,6	99,60
1.4.2.2	<i>расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность</i>	14 306,4	15 561,7	15 498,9	1 192,5	108,34	-62,8	99,60
1.4.2.3	<i>расходы на юридические и информационные услуги</i>	39 278,6	42 725,2	42 552,7	3 274,1	108,34	-172,5	99,60
1.4.2.4	<i>расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	695,1	756,1	753,0	57,9	108,33	-3,1	99,59
1.4.2.5	<i>расходы на услуги транспорта</i>	81 000,1	88 107,7	87 752,0	6 751,9	108,34	-355,7	99,60
1.4.2.6	<i>прочие услуги сторонних организаций</i>	3 446,0	3 748,3	3 733,2	287,2	108,33	-15,1	99,60
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	3 760,1	4 090,0	4 073,5	313,4	108,33	-16,5	99,60
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	7 055,6	7 674,7	7 643,7	588,1	108,34	-31,0	99,60
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	4 162,1	4 527,3	4 509,0	346,9	108,33	-18,3	99,60
1.4.6	Расходы на страхование	2 755,7	2 997,5	2 985,4	229,7	108,34	-12,1	99,60

№ п/п	Вид затрат	2024 год утверждено Госслужбой	2025 год предложение ТСО	2025 год план	Изменение по отношению к утвержденным Госслужбой значениям на 2024 год		Изменение по отношению к предложению ТСО на 2025 год	
					тыс. руб.	в %	тыс. руб.	в %
1.4-2.2	Иные прочие расходы	3 740,4	4 068,6	4 052,2	311,8	108,34	-16,4	99,60
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	60 717,3	66 045,1	65 778,4	5 061,1	108,34	-266,7	99,60
1.4.8	Внереализационные расходы	42,3	46,0	45,8	3,5	108,27	-0,2	99,57
1.4.8.1	<i>Расходы на услуги банка</i>	42,3	46,0	45,8	3,5	108,27	-0,2	99,57
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	11 424,2	12 426,7	12 376,5	952,3	108,34	-50,2	99,60
1.4.9.1	<i>Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие</i>	11 424,2	12 426,7	12 376,5	952,3	108,34	-50,2	99,60
1.5	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	1 572 071,0	1 710 017,4	1 703 113,9	131 042,9	108,34	-6 903,5	99,60
2	Расчет неподконтрольных расходов							
2.1	Плата ФСК ЕЭС	753 707,2	943 792,6	894 660,0	140 952,8	118,70	-49 132,6	94,79
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	37 393,7	45 262,5	43 322,6	5 928,9	115,86	-1 939,9	95,71
2.2.1	Расходы на арендную плату	37 393,7	45 262,5	43 322,6	5 928,9	115,86	-1 939,9	95,71
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>	0,00	1 709,4	0	0,0	-	-1 709,4	0,00
2.2.1.2	<i>аренда помещений</i>	10 113,3	10 116,2	10 116,3	3,0	100,03	0,1	100,00
2.2.1.3	<i>аренда транспорта</i>	25 305,8	31 415,6	31 185,1	5 879,3	123,23	-230,5	99,27
2.2.1.4	<i>аренда земельных участков</i>	1 974,6	2 021,3	2 021,3	46,7	102,37	0,0	100,00
2.2.1.5	<i>аренда прочего имущества</i>							
2.2.2	Лизинг							
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	60 756,7	99 032,5	37 228,9	-23 527,8	61,28	-61 803,6	37,59
2.3.1	Налог на имущество	59 156,2	97 166,1	533,6	-58 622,6	0,90	-96 632,5	0,55
2.3.2	Земельный налог	553,5	540,2	349,5	-204,0	63,14	-190,7	64,70
2.3.3	Транспортный налог	348,0	401,4	792,9	444,9	227,84	391,5	197,53
2.3.4	Прочие налоги	699,0	924,8	533,6	-165,4	76,34	-391,2	57,70

№ п/п	Вид затрат	2024 год утверждено Госслужбой	2025 год предложение ТСО	2025 год план	Изменение по отношению к утвержденным Госслужбой значениям на 2024 год		Изменение по отношению к предложению ТСО на 2025 год	
					тыс. руб.	в %	тыс. руб.	в %
2.4	Отчисления на социальные нужды	318 912,6	346 896,6	345 496,1	26 583,5	108,34	-1 400,5	99,60
2.4.1	<i>% отчислений на социальные нужды</i>	30,40%	30,40%	30,40%	0,0	100,00	0,0	100,00
2.5	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли							
2.6	Налог на прибыль							
2.6.1	в том числе налог на прибыль на кап.вложения							
2.7	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений							
2.8	Теплоэнергия	5 893,9	6 279,0	6 279,0	385,1	106,53	0,0	100,00
2.9	Амортизация основных средств	524 500,3	644 726,6	644 726,6	120 226,3	122,92	0,0	100,00
2.10	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	10 308,2	9 117,4	6 877,7	-3 430,5	66,72	-2 239,7	75,43
2.11	Расчетная предпринимательская прибыль	201 588,6	248 909,8	240 530,9	38 942,3	119,32	-8 378,9	96,63
2.12	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	93 353,8	198 733,6	200 736,4	107 382,6	215,03	2 002,8	101,01
2.13	Прочие неподконтрольные расходы	249 665,2	601 495,5	350 844,8	101 179,6	140,53	-250 650,7	58,33
2.14	Итого неподконтрольные расходы	2 256 080,2	3 144 246,2	2 770 703,1	514 622,9	122,81	-373 543,1	88,12
4	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	3 869 918,0	4 926 285,6	4 645 943,0	776 025,0	120,05	-280 342,6	94,31
5	Сумма корректировок НВВ	-758 166,6	-1 023 403,6	-867 336,0	-109 169,4	114,40	156 067,6	84,75
5.1	Корректировки по методике 98-э	780 732,7	782 233,5	663 416,7	-117 316,0	84,97	-118 816,8	84,81
5.1.1	<i>Корректировка ПР</i>	120 048,0	0,0	0	-120 048,0	0,00	0,0	-
5.1.2	<i>Корректировка НР</i>	308 107,9	780 474,0	661 657,1	353 549,2	214,75	-118 816,9	84,78
5.1.3	<i>Корректировка по изменению полезного отпуска и цен</i>	-51 209,6	-169 528,4	-169 528,4	-118 318,8	331,05	0,0	100,00
5.1.4	<i>Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности</i>	370 547,2	201 678,3	201 678,3	-168 868,9	54,43	0,0	100,00
5.1.5	<i>Выполнение инвестиционной программы</i>	0,00	-30 390,4	-30 390,4	-30 390,4	-	0,0	100,00

№ п/п	Вид затрат	2024 год утверждено Госслужбой	2025 год предложение ТСО	2025 год план	Изменение по отношению к утвержденным Госслужбой значениям на 2024 год		Изменение по отношению к предложению ТСО на 2025 год	
					тыс. руб.	в %	тыс. руб.	в %
5.1.6	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	33 239,2	0,0	0	-33 239,2	0,00	0,0	-
5.2	Недополученная/излишне полученная товарная выручка							
5.2.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка							
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)	258 888,7	869 692,3	641 136,0	382 247,3	247,65	-228 556,3	73,72
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	41 766,8	72 021,97	172 126,1	130 359,3	4,12 раза	100 104,1	2,4 раза
5.2.4	Экономически необоснованные расходы за 2018-2021 гг., выявленные на основании данных бухгалтерской и статистической отчетности (п.7 Основ ценообразования)	-62 288,0	0	-53 846,6	8 441,4	86,45	-53 846,6	-
5.2.5	Сглаживание	-1 735 500,0	-2 675 329,4	-2 118 042,1	-382 542,1	122,04	557 287,3	79,17
6	Итого НВВ на содержание	3 111 751,4	3 902 882,0	3 778 607,0	666 855,6	121,43	-124 275,0	96,82
7	Расходы на потери	1 123 679,9	1 324 224,8	1 272 542,8	148 862,9	113,25	-51 682,0	96,10
7.1	в т.ч. экономия расходов на оплату потерь	57 466,7	184 369,3	115 473,8	58 007,1	2,0 раза	-68 895,5	62,63
8	Итого НВВ на передачу	5 961 410,2	5 227 106,8	5 051 149,9	-910 260,3	84,73	-175 956,9	96,63

На основании изложенного, Госслужбой **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Установить для ПАО «Россети Волга» необходимую валовую выручку на 2025-2029 гг. (без оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Публичное акционерное общество «Россети Волга»	2025	3 778 607,01
	2026	4 792 595,95
	2027	5 225 235,71

2. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2025 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2025 года – 3 849,45 руб./МВтч;

с 1 июля 2025 г. – 4 050,89 руб./МВтч.

3. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2025 год в размере 1 272 542,84 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 115 473,81 тыс. руб.

4. ПАО «Россети Волга» внести изменения в инвестиционную программу в соответствии с условиями предусмотренными соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 3 октября 2024 г. № 1.

5. 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

Приложение 1 к экспертному заключению
по расчету тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям филиала
ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 2025 год
в рамках долгосрочного периода
регулируемого (2023-2027 гг.)

**Анализ функций, выполняемых сотрудниками аппарата управления филиала
и аппарата управления ПАО «Россети Волга»**

Согласно ст.4 Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» за деятельностью территориальных сетевых организаций, создаваемых в процессе реорганизации акционерных обществ энергетики и электрификации и являющихся субъектами естественных монополий, устанавливается контроль Российской Федерации (в том числе посредством формирования контролируемых Российской Федерации холдинговых компаний). До 1 января 2011 года не допускается уменьшение контроля Российской Федерации за деятельностью указанных территориальных сетевых организаций с последующим уменьшением такого контроля в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 19 декабря 2007 № 1857-р принято предложение Минпромэнерго России и Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Единая энергетическая система России» (далее - РАО «ЕЭС России»), согласованное с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, включая ФАС России, о формировании предусмотренными законодательством Российской Федерации способами до 31 декабря 2008 г. межрегиональных распределительных сетевых компаний на базе принадлежащих РАО «ЕЭС России» акций открытых акционерных обществ энергетики и электрификации с целью обеспечения контроля Российской Федерации за деятельностью территориальных сетевых организаций.

Таким образом, в результате реформирования электроэнергетики Российской Федерации все существующие на настоящий момент МРСК, включая МРСК Волги, создавались на базе имущественного комплекса ДЗО РАО «ЕЭС России» в организационно-правовой форме акционерных обществ и образование иных организационно-правовых форм для межрегиональных распределительных сетевых компаний не предусматривалось.

Следовательно, организационно-правовая форма МРСК зависит от воли государства, так как данные корпорации были образованы в рамках реформы в административно-распорядительном порядке.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» учреждено по решению учредителя (Распоряжение Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 22 июня 2007 года № 191р) в рамках реформирования Российской энергетической отрасли и зарегистрировано 29 июня 2007 года в Едином государственном реестре юридических лиц Межрайонной инспекцией федеральной налоговой службы № 8 по Саратовской области на основании решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 27 апреля 2007 года.

ОАО «МРСК Волги» образовано в целях эффективного управления распределительным электросетевым комплексом Волги в рамках реализации очередного, инвестиционного этапа реформирования ОАО РАО «ЕЭС России», в ходе которого произошло разукрупнение межрегиональных распределительных сетевых компаний.

Формирование компании осуществлено во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.06.2003 № 865-р «О плане мероприятий по реформированию электроэнергетики на 2004 - 2005 годы», конфигурация в указанном составе осуществлена в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 19.12.2007г. № 1857-р, на основании договоров о присоединении от 14.02.2017г., от 03.12.17 г.

В основу формирования новой конфигурации МРСК были заложены принципы территориальной сопряженности и сопоставимости балансовой стоимости активов распределительных сетевых компаний (РСК), входящих в составы соответствующих МРСК. Уставный капитал ОАО «МРСК Волги» при учреждении составил 10 000 000 рублей и разделен на 100 000 000 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая. 25 декабря 2007 года Внеочередным общим собранием акционеров Общества (протокол от 25.12.2007 г. № 1795пр/8) принято решение о реорганизации ОАО «МРСК Волги» в форме присоединения к нему ОАО «Волжская МРК», ОАО «Мордовэнерго», ОАО «Оренбургэнерго», ОАО «Пензаэнерго», ОАО «Чувашэнерго» и об утверждении Договора о присоединении указанных обществ к ОАО «МРСК Волги».

1 апреля 2008 года завершилась реорганизация ОАО «МРСК Волги» путем присоединения пяти региональных сетевых компаний: ОАО «Волжская МРК», ОАО «Мордовэнерго», ОАО «Оренбургэнерго», ОАО «Пензаэнерго», ОАО «Чувашэнерго». ОАО «Волжская МРК», ОАО «Мордовэнерго», ОАО «Оренбургэнерго» ОАО «Пензаэнерго», ОАО «Чувашэнерго», вошедшие в состав ОАО «МРСК Волги».

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» от 11.01.2008г. (протокол №6) с 1 апреля 2008 года прекратили свою деятельность в качестве юридических лиц и стали функционировать как филиалы ОАО «МРСК Волги»:

«Мордовэнерго» - 430030, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Васенко, 40В;

«Оренбургэнерго» - 460024, г. Оренбург, ул. им. Маршала Г.К.Жукова, 44;

«Пензаэнерго» - 440000, г. Пенза, ул. Пушкина/ул. Гладкова, д.1/2;

«Самарские распределительные сети» - 443068, г. Самара, ул. Ново-Садовая, 106, корп. 133;

«Саратовские распределительные сети» - 410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д.42/44;

«Ульяновские распределительные сети» - 432042, г. Ульяновск, ул. Ефремова, 48;

«Чувашэнерго» - 428000, Чувашская Республика г. Чебоксары, проспект И.Яковлева, 4/4.

Таким образом, в настоящее время ПАО «МРСК Волги» представляет собой единую операционную Компанию, центр управления которой расположен в городе Саратове.

Деятельность ПАО «МРСК Волги» охватывает 7 регионов общей площадью 403,5 тысяч квадратных километров, на которой проживает более 12 миллионов человек. Общая протяженность линий электропередачи превышает 225 тысяч километров. Численность персонала - более 20 тысяч человек.

Годовым Общим собранием акционеров Общества 16 июня 2015 года утверждена новая редакция Устава Общества.

В связи с вступлением в силу изменений в Гражданский кодекс Российской Федерации (в ред. от 05 мая 2014 года) и упразднением закрытых и открытых акционерных обществ у Общества произошла смена организационно-правовой формы: Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (ОАО «МРСК Волги») переименовалось в Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (ПАО «МРСК Волги»). Новая редакция Устава с соответствующими изменениями утверждена 16 июня 2015 года годовым Общим собранием акционеров Общества и зарегистрирована Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 19 по Саратовской области 29 июня 2015 года.

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «МРСК Волги» 29 мая 2020 года (протокол от 29 мая 2020 года № 17/2020) принято решение о внесении изменений в Устав Общества, связанных со сменой наименования Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Волги» на Публичное акционерное общество «Россети Волга». Изменения в Устав Общества зарегистрированы Межрайонной инспекцией федеральной налоговой службы № 19 по Саратовской области 04 августа 2020 года. Новое полное фирменное наименование Общества на русском языке: Публичное акционерное общество «Россети Волга» (ПАО «Россети» Волга»).

Устав Общества и изменения в Устав Общества размещены в открытом доступе на сайте Общества: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/raskritie_informatsii_obcshestvom_i_otchetnaya_informatsiya/korporativnie_dokumenty/ustav_obcshestva/, а также на сайте Общества размещены все необходимые документы по его созданию и функциональной структуре, что позволяет заинтересованным лицам провести необходимый анализ структуры Общества, его функций, обязанностей и полномочий.

На основании Устава Общества и иных документов, имеющих доступ в открытом информационном доступе, так и в составе материалов тарифных дел, предоставляемых в орган регулирования в установленные законодательством сроки, следует, что филиалы не являются юридическими лицами, действуют от имени Общества и на основании утверждаемых Обществом положений.

Основными целями деятельности Общества являются:

- осуществление эффективного и надежного функционирования объектов распределительного электросетевого комплекса;
- обеспечение устойчивого развития распределительного электросетевого комплекса;
- обеспечение надежного и качественного энергоснабжения потребителей.

Органами управления ПАО «Россети Волга» являются: общее собрание акционеров; Совет директоров; Правление; Генеральный директор.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

В исполнительный аппарат ПАО «Россети Волга» входят: Генеральный директор; Заместитель генерального директора – главный инженер; Заместители генерального директора по направлениям деятельности; Заместители генерального директора – директора филиалов.

Директор филиала назначается Генеральным директором ПАО «Россети Волга» и действует на основании доверенности, выданной Обществом.

Общество несет ответственность за деятельность филиала.

В целях управления Обществом создан исполнительный аппарат ПАО «Россети Волга», который выполняет функции, свойственные только для юридического лица, и по значимости не могут быть переданы филиалу:

- утверждает Положения о филиалах Общества;
- издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, стандарты, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- формирует бизнес-план Общества, бюджет доходов и расходов, несет ответственность за их выполнение;
- осуществляет краткосрочное, среднесрочное, долгосрочное планирование основных показателей деятельности Общества;
- заключает договора на банковское обслуживание, предоставление займов и отвечает за финансовую устойчивость компании;
- проводит единую тарифную политику в целях обеспечения необходимой валовой выручки на экономически обоснованном уровне, оказывает методологическую помощь филиалам при расчете и установлению тарифов в рамках долгосрочного тарифного

регулирования, взаимодействует с ФАС России уровне по вопросам тарифного регулирования и урегулирования разногласий;

- разрабатывает инвестиционные программы на долгосрочную перспективу и обеспечивает их утверждение в Минэнерго России, осуществляет контроль за их выполнением, формирует отчетность;

- организует закупочную деятельность в целях обеспечения выполнения ремонтных и инвестиционных программ в полном объеме;

- осуществляет судебную защиту прав и интересов Общества;

- организует информационное обеспечение текущей деятельности Общества;

- осуществляет организацию и ведение бухгалтерского учета и отчетности, ежегодного аудита;

- проводит внутренний аудит финансово-хозяйственной деятельности филиалов Общества;

- взаимодействует с органами исполнительной власти субъектов и средствами массовой информации по вопросам тарифного регулирования, инвестиционной деятельности, балансовых показателей, консолидации сетевых активов и прочим вопросам;

- проводит общие собрания акционеров и другие обязательные корпоративные мероприятия;

- утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

- отвечает за раскрытие информации в соответствии с требованиями законодательства;

- производит оценку рисков деятельности по невыполнению установленных показателей эффективности Общества;

- иные функции, связанные с основной производственной деятельностью.

Организационная структура исполнительного аппарата ПАО «Россети Волга» исключает дублирование аналогичных функций в филиалах, так как все управленческие решения принимаются из единого центра ответственности. Это наиболее экономичная и эффективная модель управления, что является основной целью реформирования энергетического комплекса.

Деятельность исполнительного аппарата Общества напрямую влияет на быстроту и эффективность принимаемых управленческих решений, позволяя из года в год улучшать производственные и финансовые показатели ПАО «Россети Волга», доступность и качество реализуемых услуг, обеспечивать безубыточность деятельности компании. Об этом свидетельствует повышение международного кредитного рейтинга с уровня «Ba2» до «Ba1» - «прогноз стабильный» с 2017 года, присвоенный и подтвержденный в 2018-2021 годах ПАО «Россети Волга» международным рейтинговым агентством Moody's Investors Service, при утверждении которого агентство отметило монопольное положение компании, способность Общества поддерживать свою кредитоспособность, сильный финансовый профиль и хороший уровень ликвидности в изменяющихся условиях российской экономики.

Достигнутые высокие результаты так же позволили Обществу получить в 2018 году и подтверждать в 2019-2021 годах кредитный рейтинг по национальной шкале от кредитного рейтингового агентства АКРА на уровне AA+(RU) со стабильным прогнозом, что подтверждает его высокую кредитоспособность и рентабельность бизнеса.

Показатели финансового анализа деятельности Общества характеризуются положительной динамикой и это также отмечает регулирующий орган, проводя ежегодный анализ финансово-хозяйственной деятельности, отражаемый в протоколах заседания Правления или экспертных заключениях.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета и представление достоверной бухгалтерской отчетности Общества, соблюдение законодательства при выполнении

хозяйственных операций, обеспечение проведения обязательного аудита несет генеральный директор ПАО «Россети Волга».

Учетная политика Общества также является единым основным документом юридического лица, размещается на сайте Общества http://www.mrsk-volgi.ru/ru/osnovnie_pokazateli_deyatelnosti/finansovie_pokazateli/uchetnaya_politika_obcshestva/ и предоставляется в составе материалов тарифных дел в орган регулирования в установленные законодательством сроки, что позволяет регулирующему органу провести соответствующий анализ возникновения и распределения расходов, в т.ч. общехозяйственных расходов Общества в целом и его филиалов.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 августа 2020 г. № 786/20 «О внесении изменений в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль» внесены изменения и название Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» под регистрационным номером 64.1.50 реестра субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе на публичное акционерное общество заменено на «Россети Волга».

Таким образом, в реестр субъектов естественных монополий ПАО «Россети Волга» включено как юридическое лицо, что обязывает применять принципы и правила деятельности, присущие только юридическому лицу.

Приказом ФСТ России от 27.06.2008 № 237-э «О включении (исключении) организации в (из) реестр(а) субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль, ПАО «МРСК Волги», осуществляющее деятельность в сфере услуг по передаче электрической энергии, включено в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» под регистрационным номером № 64.1.50.

Пунктом 3.21.10 Учетной политики Общества «Общехозяйственные затраты (бухгалтерский учет)» установлено, что в составе общехозяйственных расходов учитываются затраты, связанные с обслуживанием и управлением деятельностью Общества в целом. В состав общехозяйственных расходов не включаются затраты на содержание аппарата управления филиалов Общества. Общехозяйственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат. Учет общехозяйственных затрат ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе мест возникновения затрат сегментов, элементов затрат.

В конце отчетного периода общехозяйственные расходы в полной сумме списываются на уменьшение выручки от реализации продукции (работ, услуг) в дебет счета 90 «Продажи» и распределяются по обычным видам деятельности: услуг по передаче и распределению электрической энергии, услуг по технологическому присоединению к сети, услуг по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого комплекса, выполнения строительно-монтажных работ, от предоставления актива в аренду. Таким образом, на субсчете 90.X «Управленческие расходы» реализуется аналитический учет в разрезе видов деятельности.

Распределение общехозяйственных расходов производится пропорционально себестоимости работ, услуг, уменьшенных на величину затрат, связанных с приобретением электроэнергии для компенсации потерь, оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и распределительных сетевых компаний по данным видам деятельности и по географическим сегментам.

Таким образом, вышеназванные нормативные акты Российской Федерации и соответствующие законодательству Российской Федерации, локальные акты ПАО «Россети Волга» всецело и полно подтверждают законность наличия у юридического лица при осуществлении деятельности общехозяйственных расходов, что исключает возможность дублирования каких-либо функций в филиалах и отсутствие безусловной связи между функциями структурных подразделений, должностных лиц штата

сотрудников аппарата управления и филиала, и прямо указывают на обязанность регулирующим органом учета данных расходов в необходимой валовой выручки филиала при принятии тарифно-балансовых решений.

Ежегодно, в установленные законодательством сроки для подачи тарифной заявки на очередной период регулирования (т.е. до 1 мая текущего года) в качестве обоснования общехозяйственных расходов ПАО «Россети Волга» в регулирующие органы направляет все обосновывающие материалы и ежегодно подтверждает экономическую обоснованность общехозяйственных расходов Исполнительного аппарата ПАО «Россети Волги» путем предоставления необходимых документов, включая первичную документацию (данных бухгалтерской отчетности, обоснование необходимости затрат, данных о фактических затратах за отчетный период, актов выполненных работ/оказанных услуг и др.) (согласно описи в составе тарифной заявки).

Проведенные исследования, оценки и расчеты по нормативной численности персонала Исполнительного аппарата ПАО «Россети Волга» подтверждают необходимость и обоснованность наличия численности аппарата управления, а, следовательно, расходов по его содержанию.

Отсутствие дублирования функций между Обществом и филиалом подтверждается также наличием исключительности значительного количества функций, выраженных в следующем.

В соответствии с Регламентом организационного проектирования в ДЗО ПАО «Россети» (утвержденным приказом ПАО «Россети» № 98 от 27.05.2019 года) в ПАО «Россети Волга» применяется трехуровневая схема управления. Трехуровневая схема управления характеризуется наличием трех уровней управления: исполнительный аппарат, аппарат управления филиала и производственное отделение. На уровне исполнительного аппарата выполняются методологические, контрольные, консолидирующие и представительские функции на уровне федеральных округов и субъектов Российской Федерации.

Организационные структуры исполнительного аппарата и аппаратов управления филиалов в ПАО «Россети Волга» сформированы исходя из задач, стоящих перед Группой компаний Россети, определенных в Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 №511-р, и Долгосрочной программе развития ПАО «Россети», утвержденной решением Совета директоров ПАО «Россети» от 19.12.2014 (протокол № 174) и предусматривают соблюдение функциональной вертикали и отсутствие дублирования функций на уровнях управления.

Совет директоров ПАО «Россети Волга» является коллегиальным органом управления, контролирующим деятельность единоличного исполнительного органа Общества – Генерального директора ПАО «Россети Волга». К компетенции Совета директоров, согласно Устава Общества относится «Утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее» (статья 15 «Совет директоров Общества» Устава Общества). Организационная структура исполнительного аппарата ПАО «Россети Волга» утверждена решением Совета директоров ПАО «Россети Волга» 04.02.2021 года (протокол от 05.02.2021 года № 22).

Комитет по кадрам и вознаграждениями Совета директоров ПАО «Россети Волга» является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров и исполнительными органами ПАО «Россети Волга» своих функций по общему руководству деятельности Общества. К компетенции Комитета по кадрам и вознаграждения Совета директоров ПАО «Россети Волга», согласно положения о комитете по кадрам и вознаграждения Совета директоров ПАО «МРСК Волги» утвержденного решением Совета директоров 24.07.2014 года (протокол от 25.07.2014 года № 2) относится «Предварительное рассмотрение организационной структуры аппарата управления филиала Общества» (раздел 3 вышеуказанного

Положения). Организационные структуры аппаратов управления филиалов ПАО «Россети Волга» утверждены приказом Генерального директора ПАО «Россети Волга» с предварительным рассмотрением Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «Россети Волга» решением комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «Россети Волга» от 20.01.2021 года (протокол от 20.01.2021 года №99/2021).

Функциональная структура ПАО «Россети Волга» (ФС-МРСК-09-1830.**-**) «Функциональная структура ПАО «МРСК Волги») разработана с учетом требований Регламента организационного проектирования в ДЗО ПАО «Россети», утвержденного приказом ПАО «Россети» № 98 от 27.05.2014 года (со всеми изменениями), и предусматривает разделение функций по уровням управления (Исполнительный аппарата, Аппарат управления, Производственное отделение и Район электрических сетей).

Организационная структура исполнительного аппарата ПАО «Россети Волга» также размещена на сайте Общества https://www.rossetivolga.ru/ru/o_kompanii/struktura_apparata_upravleniya_oao_mrsk_volgi/, что позволяет регулирующему органу своевременно проводить требуемый анализ при принятии тарифных решений.

Отсутствие дублирования функций между Обществом и филиалом подтверждается также наличием исключительности функций, выраженных в следующем.

В рамках реализации п.1 Перечня поручений Президента Российской Федерации от 07.05.2014 № Пр-1032, поручения Правительства Российской Федерации от 13.05.2014 № ИШ-П13-3464, директивы Правительства Российской Федерации от 08.08.2014 № 5110п-П13, направленной Федеральным агентством по управлению государственным имуществом, «о создании единых казначейств в компаниях с государственным участием и их дочерних организациях» в соответствии с решением Совета директоров Общества (от 13.03.2015 года протокол № 17) в исполнительном аппарате Общества создано единое казначейство. Управление казначейских операций (входит в состав департамента финансов) и выполняет функции организации и осуществления расчетов Общества, формирования платежных документов Общества, организации взаимодействия с кредитными организациями по вопросам расчетно-кассового обслуживания (открытие, закрытие расчетных счетов, ведение операций по расчетным счетам Общества), организации взаимодействия с кредитными организациями по вопросам организации и сопровождения зарплатных проектов, формирования платежного календаря, приема заявок на осуществление платежей, контроля заявок на осуществление платежа на соответствие лимиту финансирования и наличия в составе бюджета, формирования сводной отчетности по движению денежных средств в Обществе, анализа состояния денежных средств Общества, размещения временно свободных денежных средств.

Указанные функции на уровне аппарата управления филиала не исполняются.

Показатели раздельного учета доходов и расходов и расшифровка расходов филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 год размещены на официальном сайте ПАО «Россети Волга», а также представлены в обосновывающих материалах к заявлению от 27.04.2024 г. № МР6/122/2/1079 (№ 038-039 на usb-flash).

Обществом в качестве обоснования величины необходимой валовой выручки на 2025 год представлены расчеты расходов по каждой заявляемой статье расходов. При этом, Госслужба отмечает, что Обществом отдельно представлены расчеты расходов ИА ПАО «Россети Волга» за 2023 год (факт) и на 2025 гг. 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 2023 году, составляет 7,42 % (№ 102-104 на usb-flash).

Учитывая вышеизложенное, Госслужба считает, что отсутствует дублирование каких-либо функций в филиалах и связь между функциями структурных подразделений, должностных лиц штата сотрудников аппарата управления и филиала.

Приложение 2 к экспертному заключению по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2023-2027 гг.)

Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования

Показатели	Ед. изм.	ИПР, утвержденная на 2023 год	ИПР, факт за 2023 год	Проект ИПР на 2025 год (находится на согласовании) в Минэнерго РФ	ИПР, принятая при утверждении тарифов на 2025 год
Собственные средства, в т.ч.:	млн. руб.	498	471,40	644,73	644,73
Прибыль на инвестиции в тарифе на передачу	млн. руб.				
Амортизация в тарифе на передачу	млн. руб.	498	471,40	644,73	644,73
Прочие источники в т.ч.:	млн. руб.	18,35	234,58	220,19	220,19
Плата за технологическое присоединение (авансы за ТП)	млн. руб.	14,76	82,82	219,82	219,82
Прочие собственные средства	млн. руб.	3,59	151,76	0,37	0,37
Заемные средства	млн. руб.				
Прочая прибыль	млн. руб.				
ВСЕГО источников финансирования	млн. руб.	616,19	839,93	864,92	864,92
Возврат НДС	млн. руб.	99,84	133,93	167,95	167,95

Приложение 3 к экспертному заключению
по расчету тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям филиала
ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 2025 год
в рамках долгосрочного периода
регулируемого (2023-2027 гг.)

Расшифровка по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования

№ п/п	Показатель (тыс. руб.)	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Тарифно-балансовое решение				Госслужба	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Корректировка, включенная в расчет НВВ на соответствующий период регулирования	тыс.руб.	199 358	627 292	258 889	641 136	985 579	1 362 931
1.1.	Корректировки 2021 года	тыс.руб.	111 629					
1.2.	Корректировки 2021 года	тыс.руб.	87 729	103 489	113 231	119 798		
1.3.	Корректировки 2022 года	тыс.руб.		523 803				
1.4.	Корректировки 2023 года	тыс.руб.			145 658	154 106	160 733	167 162
1.5.	Корректировки 2024 года	тыс.руб.				367 232	383 023	398 344
1.6.	Корректировки 2025 года	тыс.руб.					441 824	459 497
1.7.	Корректировки 2026 года	тыс.руб.						337 929
2	ИПЦ	%				5,8	4,3	4