

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ПАО «Россети Волга» - филиал «Чувашиэнерго»  
ИНН: 6450925977  
КПП: 213002001  
Долгосрочный период регулирования: с 2023 по 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание***
			план*	факт**	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 111 751	2 991 596	В плановые и фактические расходы не включены расходы на оплату услуг смежных территориальных сетевых организаций
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 572 071	1 620 735	Плановые подконтрольные расходы на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. установлены в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э, исходя из утвержденных подконтрольных расходов на 2023 год, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, плановых показателей - индекса потребительских цен и размера активов (УБ). Отклонения по статьям подконтрольных расходов обусловлено несопоставимостью периодов сравнения базового уровня подконтрольных расходов (по большей части ориентирован на факт 2021 года) и фактическими расходами за 2024 год.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	276 142	263 676	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	103 472	102 190	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	107 690	107 761	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	64 980	53 725	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	59 716	35 308	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 049 054	1 027 107	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	40 474	31 237	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	246 832	329 737	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	11 424	12 599	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	81 000	102 013	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	154 408	215 126	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	14 490	16 722	
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	16 056	19 508	
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	39 279	57 427	
1.1.3.3.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	695	763	
1.1.3.3.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 581	2 958	
1.1.3.3.6	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	3 760	18 740	
1.1.3.3.7	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	7 056	7 426	
1.1.3.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	4 162	4 257	
1.1.3.3.9	расходы на страхование	тыс. руб.	2 756	13 411	
1.1.3.3.10	другие прочие расходы	тыс. руб.	63 573	73 913	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	42	214	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего*****	тыс. руб.	2 054 492	2 329 805	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК - Россети"	тыс. руб.	753 707	757 444	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	37 394	38 842	Фактические расходы включают в себя полную стоимость аренды в соответствии с разъяснением ФАС России от 05.08.2022 №МШ/74227/22
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	318 913	312 726	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	524 500	511 654	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	146 774	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, по факту 2022 года с учетом налога на прибыль по технологическому присоединению. Налог на прибыль по Технологическому присоединению в фактические данные не включен. Фактический налог на прибыль по Технологическому присоединению за 2024 год составил 26 445,23 тыс. руб.
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	60 757	73 430	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом исходя из ставок утвержденных НК и фактических расходов за 2022 год
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	93 354	103 791	Формирование плановых показателей произведено 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, на среднегодовом уровне за 3 предыдущих года. Фактические выпадающие указаны справочно. В п.1.2. «Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего» по столбцу «факт» указанные расходы не включены
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2 102	1 455	Плановые показатели по количеству договоров рассчитаны 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, на среднегодовом уровне за 3 предыдущих года. Фактическое количество указано по исполненным договорам.
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	X	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	265 867	488 933	Отклонение обусловлено несением дополнительных затрат, не принимаемых регулирующим органом при тарифном регулировании
1.2.12.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	243 813	436 608	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на уровне ожидаемых расходов за 2023 год
1.2.12.2	покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	5 894	5 618	
1.2.12.3	услуги по энергосервисной деятельности	тыс. руб.	0	43 289	Отклонение обусловлено несением фактических затрат, не включенным в НВВ 2024 года
1.2.12.4	расходы на оформление имущественных прав	тыс. руб.	5 852	3 419	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на уровне средних расходов за три предшествующих года
1.2.12.5	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	10 308	0	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178

1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-556 578	x	По плану указаны корректировки НВВ и расчетная предпринимательская прибыль
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	207 880	174 306	По плану указаны прямые затраты на ремонт, принятые регулирующим органом
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 123 680	930 369	По плану расходы указаны с учетом экономии расходов на оплату потерь в размере 57 466,74 тыс.руб.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	285	259	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб/МВт·ч.	3,736	3,599	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	X	214 639	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MVA	X	3 279	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	MVA			
	VN	MVA	X	2 108	
	СН1	MVA	X	202	
	СН2	MVA	X	969	
	NN	MVA	X	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	33 796	33 862	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	VN	у.е.	2 201	2 198	
	СН1	у.е.	743	743	
	СН2	у.е.	11 160	11 210	
	NN	у.е.	19 693	19 711	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	45 016	45 407	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	VN	у.е.	12 009	12 131	
	СН1	у.е.	3 231	3 231	
	СН2	у.е.	29 775	30 045	
	NN	у.е.		0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	22 035	22 089	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	VN	км	1 565	1 563	
	СН1	км	588	588	
	СН2	км	9 749	9 785	
	NN	км	10 133	10 154	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,54%	0,57%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	203 399	340 680	В плане указана ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 15.12.2023 № 22@, факт ИПР соответствует материалам отчета о реализации ИПР
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	18 919	141 035	Отклонение фактических данных связано с включением внеплановых объектов для реализации ТП по вновь заключенным договорам технологического присоединения
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	X	X	На 2024 год норматив технологического расхода (потери) Минэнерго России не установлен. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, принимался органом регулирования в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178

Примечание:

<\*> В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

<\*\*\*> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<\*\*\*\*> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<\*\*\*\*\*> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<\*\*\*\*\*> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

<\*\*\*\*\*> По стр. 1.2 фактические показатели соответствуют данным раздельного учета затрат. С целью сопоставимости данных в колонках "факт" с результатами деятельности по данным бухгалтерского учета и раздельного учета затрат по виду деятельности передача электрической энергии расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение, указаны "кроме того" и не включены в сумму неподконтрольных расходов.