Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

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 «Чувашэнерго»
ИНН: 6450925977
КПП: 213002001
Долгосрочный период регулирования: с 2023 по 2027 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание***
			план*	факт**	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 708 230	2 644 420	В плановые и фактические расходы не включены расходы на оплату услуг смежных территориальных сетевых организаций
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 475 198	1 455 160	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	258 936	224 929	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	97 096	98 765	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	101 054	76 532	
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.	60 786	49 632	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	56 036	41 183	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	984 411	942 722	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	26 439	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	231 812	287 367	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	10 720	10 164	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги		76 009	84 634	Отклонение фактических данных обусловлено тем, что при установлении базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год использовались фактические данные 2021 года
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	145 083	192 569	
1.1.3.3.1	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	3 528	15 387	
1.1.3.3.2	расходы по подбору и подготовке кадров	тыс. руб.	6 621	6 905	
1.1.3.3.3	расходы на страхование	тыс. руб.	2 586	12 377	
1.1.3.3.4	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	13 598	14 697	
1.1.3.3.5	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	13 425	13 981	
1.1.3.3.6	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	1 641	2 941	
1.1.3.3.7	расходы на оплату нотариальных и юридических услуг	тыс. руб.	61	76	
1.1.3.3.8	расходы на оплату информационных услуг	тыс. руб.	36 797	49 236	
1.1.3.3.9	расходы на оплату аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	652	850	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	40	142	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего******	тыс. руб.	1 779 846	1 844 250	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети»	тыс. руб.	627 553	663 879	
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.	37 983	44 897	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.	298 080	287 737	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	120 747	226 794	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на уровне фактических данных за 2021 год
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	497 999	500 300	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	49 993	-28 295	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 Налог на прибыль по Технологическому присоединению в фактические данные не включен. Фактический налог на прибыль по Технологическому присоединению за 2023 год составил 38 027,72 тыс. руб.
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	57 874	71 516	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на основании фактических данных за 2021 год
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	79 028	342 555	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, превышение фактических расходов обусловлено увеличением объемов строительства для целей технологического присоединения льготных категорий заявителей, увеличением стоимости строительства. 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.	1 597	2 768	
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	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10 589	77 422	
1.2.12.1	расходы на оформление имущественных прав	тыс. руб.	4 706	5 527	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на основании фактических данных за 2021 год
1.2.12.2	покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	5 883	5 204	
1.2.12.3	услуги по энергосервисной деятельности	тыс. руб.	0	29 193	Отклонение обусловлено несением фактических затрат, не включенным в НВВ 2023 года
1.2.12.4	прочие расходы	тыс. руб.	0	37 499	Отклонение обусловлено несением фактических затрат, не включенным в НВВ 2023 года
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-546 815	X	По плану указаны корректировки НВВ, расчетная предпринимательская прибыль и экономия расходов на оплату потерь электрической энергии
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	157 090	144 155	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 040 074	891 709	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	279	257	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб/МВт.ч.	3,730	3,471	
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	213 767	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	X	3 271	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВА	X	X	
	ВН	МВА	X	2 102	
	СН1	МВА	X	202	

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание***
			план*	факт**	
	СН2	МВА	X	967	
	НН	МВА	X	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	33 707	33 770	По факту объемы обслуживания в условных единицах указаны на 31.12.2023
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	X	X	
	ВН	у.е.	2 202	2 201	
	СН1	у.е.	743	743	
	СН2	у.е.	11 095	11 169	
	НН	у.е.	19 667	19 657	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	44 673	45 177	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	X	X	
	ВН	у.е.	12 014	12 131	
	СН1	у.е.	3 231	3 231	
	СН2	у.е.	29 428	29 816	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	21 962	22 020	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	X	X	
	ВН	км	1 566	1 565	
	СН1	км	588	588	
	СН2	км	9 703	9 755	
	НН	км	10 106	10 112	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,51%	0,55%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	93 992	303 603	В плане указана ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 23@, факт ИПР соответствует материалам отчета о реализации ИПР
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	708	60 495	Отклонение фактических данных связано с включением внеплановых объектов для реализации ТП по вновь заключенным договорам технологического присоединения
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	X	X	На 2023 год норматив технологического расхода (потерь) 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.