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 «Самарские распределительные сети»
ИНН: 6450925977
КПП: 645002001
Долгосрочный период регулирования: с 2023 по 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание***
			план*	факт**	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	18 654 401	19 795 690	В плановые и фактические расходы не включены расходы на оплату услуг смежных территориальных сетевых организаций
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 129 504	4 051 808	Плановые подконтрольные расходы на 2025 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 (УЕ). 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 2025 год.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	456 531	537 451	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	246 433	276 617	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	155 642	169 576	
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.	54 457	91 259	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	45 521	60 621	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 300 878	2 964 830	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	112 088	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	372 095	549 362	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	25 293	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги		1 031	3 107	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	371 064	520 962	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	32 444	40 506	
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	61 709	68 521	
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	72 663	108 981	
1.1.3.3.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 765	1 650	
1.1.3.3.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	55 933	66 125	
1.1.3.3.6	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	12 831	29 979	
1.1.3.3.7	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	7 306	12 706	
1.1.3.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	0	15 236	
1.1.3.3.9	расходы на страхование	тыс. руб.	21 419	45 167	
1.1.3.3.10	другие прочие расходы		104 995	132 092	
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.	0	165	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего******	тыс. руб.	9 870 766	10 808 039	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети»	тыс. руб.	7 118 466	6 816 154	
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.	56 905	71 092	Фактические расходы включают в себя полную стоимость аренды в соответствии с разъяснением ФАС России от 05.08.2022 №МШ/74227/22. Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом с учетом среднерыночных цен за кв. м, сложившихся в регионе
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	699 927	896 158	Отклонение обусловлено разными базами для расчета (отклонение по ФОТ)
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	1 874 760	1 845 261	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	500 000	1 789 075	Отклонение обусловлено увеличением фактической реализации инвестиционной программы В п.1.2. «Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего» по столбцу «факт» указанные расходы не включены
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	92 370	729 917	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 2023 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 2025 год составил 102 299,10 тыс. руб.
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	80 414	53 784	Отклонение обусловлено внесением изменения в законодательство по налогу на имущество: с 01.01.2025 применяется освобождение от налога на имущество 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.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	331 139	Отклонение обусловлено несением фактических затрат, не включенных в НВВ 2025 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.	0	3 047	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.	-654 782	X	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	102 707	395 672	Отклонение обусловлено несением дополнительных затрат, не принимаемых регулирующим органом при тарифном регулировании
1.2.12.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0	0	
1.2.12.2	покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	13 065	12 409	
1.2.12.3	услуги по энергосервисной деятельности	тыс. руб.	0	162 640	Отклонение обусловлено несением фактических затрат, не включенным в НВВ 2025 года
1.2.12.4	расходы на оформление имущественных прав	тыс. руб.	89 642	107 165	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом в соответствии с заключенными договорами
1.2.12.5	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	113 458	Отклонение обусловлено несением фактических затрат, не включенным в НВВ 2025 года

1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	5 026 877	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.	201 162	342 285	По плану указаны прямые затраты на ремонт, принятые регулирующим органом
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 451 656	2 185 318	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	676 228	574 745	Отклонение обусловлено реализацией программы мероприятий по снижению потерь
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб/МВт.ч.	3,625	3,802	
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	234 493	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	X	8 020	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВА			
	ВН	МВА	X	5 862	
	СН1	МВА	X	1 054	
	СН2	МВА	X	1 103	
	НН	МВА	X	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	44 552	42 783	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	6 979	6 996	
	СН1	у.е.	3 600	3 614	
	СН2	у.е.	15 075	14 728	
	НН	у.е.	18 898	17 445	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	70 637	72 805	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	36 630	36 526	
	СН1	у.е.	17 457	17 519	
	СН2	у.е.	16 549	18 760	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	30 423	29 466	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВН	км	4 257	4 254	
	СН1	км	2 652	2 658	
	СН2	км	12 860	12 542	
	НН	км	10 654	10 013	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,20%	1,36%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	378 220	758 010	В плане указана ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 06.12.2024 № 30@, факт ИПР соответствует материалам отчета о реализации ИПР
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	233 984	340 106	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 2025 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.