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 «Пензаэнерго»
ИНН: 6450925977
КПП: 583602001
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.	8 112 189	7 707 031	В плановые и фактические расходы не включены расходы на оплату услуг смежных территориальных сетевых организаций
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 525 664	2 909 488	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.	380 277	400 240	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	222 663	223 070	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	125 013	132 633	
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.	32 601	44 537	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	14 140	29 817	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 899 504	2 255 531	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	90 393	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	236 064	253 645	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	14 149	14 923	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги		175	1 156	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	221 739	237 566	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	27 469	31 640	
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	35 961	36 727	
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	91	71 149	
1.1.3.3.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 313	1 045	
1.1.3.3.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	6 340	5 837	
1.1.3.3.6	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	20 632	18 639	
1.1.3.3.7	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	11 869	12 277	
1.1.3.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	9 129	6 900	
1.1.3.3.9	расходы на страхование	тыс. руб.	2 062	24 426	
1.1.3.3.10	другие прочие расходы	тыс. руб.	106 874	28 924	
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.	9 819	73	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего******	тыс. руб.	3 933 600	4 319 539	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети»	тыс. руб.	2 188 194	2 169 777	
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.	38 540	49 007	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 на уровне фактических расходов за 2023 год
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	562 703	681 532	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.	747 172	688 780	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	317 657	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.	43 604	256 558	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 101 312,78 тыс. руб.
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	49 538	39 825	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.	208 320	172 979	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. Фактический уровень выпадающих доходов снизился в связи с увеличением льготной ставки за технологическое присоединение и снижением количества обращений льготных категорий потребителей за технологическим присоединением. 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.	1 960	1 681	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.	95 530	434 059	Отклонение обусловлено несением дополнительных затрат, не принимаемых регулирующим органом при тарифном регулировании
1.2.12.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	26 037	250 671	Отклонение обусловлено тем, что расходов в плане приняты регулирующим органом, предусмотренные в качестве источника финансирования ИПР
1.2.12.2	покупная электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	66 885	68 486	

1.2.12.3	расходы на коммунальные услуги	тыс. руб.	2 112	5 186	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на основании планируемых затрат на 2025 год
1.2.12.4	услуги по энергосервисной деятельности	тыс. руб.	0	94 924	Отклонение обусловлено несением фактических затрат, не включенным в НВВ 2025 года
1.2.12.5	расходы на оформление имущественных прав	тыс. руб.	0	14 793	Отклонение обусловлено несением фактических затрат, не включенным в НВВ 2025 года
1.2.12.6	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	497	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	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 643 240	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.	139 153	252 843	По плану указаны прямые затраты на ремонт, принятые регулирующим органом
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 386 802	1 314 451	По плану расходы указаны с учетом экономии расходов на оплату потерь в размере 73 128,94 тыс.руб.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	320 048	299 779	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб/МВт.ч.	4,105	4,385	
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	302 806	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	X	4 391	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВА			
	ВН	МВА	X	2 527	
	СН1	МВА	X	705	
	СН2	МВА	X	1 160	
	НН	МВА	X	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	53 364	53 112	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	3 475	3 475	
	СН1	у.е.	2 835	2 835	
	СН2	у.е.	18 502	18 322	
	НН	у.е.	28 553	28 479	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	63 589	63 513	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	15 355	24 836	
	СН1	у.е.	11 877	14 673	
	СН2	у.е.	36 357	24 004	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	33 456	33 348	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВН	км	2 465	2 465	
	СН1	км	2 328	2 328	
	СН2	км	14 172	14 076	
	НН	км	14 492	14 479	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,36%	1,27%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	118 860	673 295	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.	109 118	541 437	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.