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 «Ульяновские распределительные сети»
ИНН: 6450925977
КПП: 732702001
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.	5 961 151	6 045 887	В плановые и фактические расходы не включены расходы на оплату услуг смежных территориальных сетевых организаций
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 859 771	2 246 358	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.	279 046	324 351	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	170 202	158 863	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	90 615	89 436	
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.	18 229	76 053	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4 063	27 817	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 295 783	1 599 176	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	69 960	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	284 889	322 761	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	15 553	19 685	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги		30	899	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	269 305	302 176	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	21 692	23 950	
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	39 608	46 137	
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	70 568	55 353	
1.1.3.3.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 103	816	
1.1.3.3.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	3 924	19 405	
1.1.3.3.6	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	7 556	20 432	
1.1.3.3.7	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	9 186	8 179	
1.1.3.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	10 340	9 543	
1.1.3.3.9	расходы на страхование	тыс. руб.	4 551	18 197	
1.1.3.3.10	другие прочие расходы	тыс. руб.	100 776	100 164	
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.	53	69	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего******	тыс. руб.	2 714 265	2 888 547	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети»	тыс. руб.	1 398 480	1 416 753	
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.	10 132	12 227	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 в соответствии с заключенными договорами
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	393 918	485 896	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.	525 750	624 909	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом в соответствии с заключенным регуляторным соглашением
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	277 680	413 436	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.	24 766	162 094	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 30 540,87 тыс. руб.
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	45 950	29 645	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.	14 300	84 134	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.	1 019	821	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.	23 290	157 023	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.	4 953	4 385	
1.2.12.3	услуги по энергосервисной деятельности	тыс. руб.	0	118 418	Отклонение обусловлено несением фактических затрат, не включенным в НВВ 2025 года
1.2.12.4	расходы на оформление имущественных прав	тыс. руб.	3 443	25 454	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом в соответствии с заключенными договорами

1.2.12.5	расходы на коммунальные услуги, расходы на получение разрешений и лицензий	тыс. руб.	7 571	8 763	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на уровне фактических расходов за 2023 год с учетом индекса потребительских цен
1.2.12.6	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	7 323	3	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.	793 306	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.	94 678	187 213	По плану указаны прямые затраты на ремонт, принятые регулирующим органом
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 513 047	1 270 658	По плану расходы указаны с учетом экономии расходов на оплату потерь в размере 7 802,09 тыс.руб.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	339 989	251 509	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.	4,427	5,052	
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	188 148	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	X	3 517	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВА			
	ВН	МВА	X	2 039	
	СН1	МВА	X	507	
	СН2	МВА	X	971	
	НН	МВА	X	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	30 431	30 137	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	2 735	2 735	
	СН1	у.е.	1 989	1 989	
	СН2	у.е.	10 272	10 446	
	НН	у.е.	15 435	14 967	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	45 786	45 457	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	16 925	16 858	
	СН1	у.е.	10 767	10 337	
	СН2	у.е.	18 093	18 262	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	21 113	21 127	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВН	км	1 873	1 873	
	СН1	км	1 604	1 604	
	СН2	км	8 767	8 897	
	НН	км	8 870	8 754	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,09%	1,14%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	100 973	182 543	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.	34 250	142 581	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.