

Форма раскрытия 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 Кубань"

ИНН: 2309001660

КПП: 997650001

Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	30 953 867	31 707 388	-
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	8 105 635	9 123 058	-
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	2 843 011	-
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	1 854 221	-
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	845 978	-
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.	х	988 789	-
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	792 326	-
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	4 749 503	-
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	849 159	-
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	1 480 823	-
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	0	-
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	5 436	-
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	1 475 387	-
1.1.3.3.1	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, введомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	х	964 322	-
1.1.3.3.2	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	66 133	-
1.1.3.3.3	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	95 368	-
1.1.3.3.4	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	х	175 039	-
1.1.3.3.5	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	х	172 480	-
1.1.3.3.6	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации	тыс. руб.	х	2 045	-
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	-
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	49 721	-
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	19 265 475	22 584 330	-
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	8 062 996	8 051 470	-
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	633	1 493	-
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 305 405	1 556 100	В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определены регулирующим органом исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 276 137	1 389 889	-
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	1 976 557	1 552 608	Расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств, направленных в том числе на финансирование капитальных вложений
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 627 565	4 612 524	-
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	-
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 096 752	980 858	В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, регулирующим органом в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	637 288	658 324	-
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	399 906	679 734	Отклонение фактических значений обусловлено обязанностью ПАО "Россети Кубань" выполнить в отношении любого обратившегося лица мероприятия по технологическому присоединению в соответствии с пунктом 3 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Плановые параметры указаны в соответствии с приказом департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.12.2020 №49/2020-э.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	29 606	-
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	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	882 237	3 101 330	-
1.2.12.1	покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	12 653	6 262	Снижение фактических затрат по статье обусловлено сокращением потребности в покупной тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды с учетом температуры наружного воздуха.
1.2.12.2	прочие расходы	тыс. руб.	869 584	3 095 068	Отклонение фактических значений объясняется созданием по итогам года резерва по оценочным обязательствам, сформированного по спорным требованиям поставщиков электрической энергии на компенсацию потерь и услуг по передаче электроэнергии, по налогу на имущество, по судебным искам и сомнительным долгам в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденного приказом Минфина РФ от 13.12.2010 №167н.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3 582 757	0	Данный показатель определяется по итогам анализа хозяйственной деятельности предыдущего периода и учитывается в составе необходимой валовой выручки при утверждении плановых значений. По факту не отражается.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	х	2 487 464	-
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	8 889 749	9 069 565	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 528 085	2 502 071	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4	4	Информация указана в единицах измерения руб/МВт·ч
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	1 173 265	-
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	17 201	-
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	х	9 015	-
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-I	МВа	х	2 546	-
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-II	МВа	х	5 640	-
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	х	0	-
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	х	133 562	-
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	х	13 155	-
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-I	у.е.	х	8 610	-
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-II	у.е.	х	44 841	-
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	х	66 956	-
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	х	270 879	-
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	х	37 665	-
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-I	у.е.	х	49 571	-
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-II	у.е.	х	183 643	-
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	х	0	-
5	Длина линий электропередач, всего	км	х	90 784	-
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	х	5 367	-
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-I	км	х	6 829	-
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-II	км	х	35 202	-
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	х	43 386	-
6	Доля кабельных линий электропередач	%	х	4	-
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	3 757 156	5 128 312	Информация по плану отражена в соответствии с приказом Минэнерго России от 16.12.2021 №21@ "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Кубань» на 2018 – 2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 01.12.2017 № 21@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 25.12.2020 № 23@"
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	949 708	1 146 271	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,5	х	х

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.