

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: Акционерное общество "Россети Кубань" (АО "Россети Кубань")

ИНН: 2309001660

КПП: 997650001

Долгосрочный период регулирования: 2023-2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	43 746 526	45 030 331	-
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	13 058 466	14 078 665	-
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	4 781 410	-
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	2 439 898	-
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	1 383 385	-
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	2 341 512	-
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	2 082 928	-
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	6 770 149	-
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	241 448	-
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	2 405 058	-
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	42 214	-
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ****	тыс. руб.	х	2 362 845	-
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, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	х	857 460	-
1.1.3.3.2	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	109 363	-
1.1.3.3.3	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	90 472	-
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	308 691	-
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	0	-
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	996 859	-
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	122 048	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	32 845 140	30 951 666	-
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	11 802 854	11 564 306	Оплата услуг Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети».
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	4 037	-
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 390 959	1 700 231	В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, департаментом государственного регулирования тарифов Краснодарского края расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, приняты 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.	1 742 169	2 085 796	-
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	3 547 986	3 998 797	По факту отражены расходы на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направляемые на финансирование капитальных вложений.
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 918 593	5 567 842	-
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	479 876		Данный показатель учитывается в составе необходимой валовой выручки при утверждении плановых значений. По факту является источником финансирования инвестиционной программы.
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 876 532	3 885 994	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 исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	611 753	595 541	-
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	7 116	41 909	Плановые параметры указаны в соответствии с приказом департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 06.12.2023 № 33/2023-э. Фактическая информация отражена с учетом эксплуатационных расходов по льготной категории заявителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, плата для которых установлена в соответствии с абз.11-22 п.17 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 Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	x	3 096	Фактическая информация отражена по льготной категории заявителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, плата для которых установлена в соответствии с абз.11-22 п.17 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 Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.
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.	6 467 302	1 507 214	
1.2.12.1	покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	8 044	8 382	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.12.2	покупная электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	129 753	103 048	-
1.2.12.3	прочие расходы	тыс. руб.	6 329 506	1 395 784	По данной строке по плану отражены в том числе расчетная предпринимательская прибыль и экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-2 157 080	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.	x	3 707 762	-
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	12 350 448	12 359 678	-
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 675 424	2 658 776	-
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	5	5	Информация указана в единицах измерения руб./кВт.ч
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	1 251 497	-
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	18 522	-
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x	9 081	-
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-I	МВа	x	2 758	-
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-II	МВа	x	6 683	-
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	x	0	-
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	135 873	138 864	-
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	13 292	13 164	-
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-I	у.е.	8 664	8 690	-
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-II	у.е.	46 309	48 212	-
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	67 609	68 798	-
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	244 555	251 054	-
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	38 463	38 008	-
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-I	у.е.	49 728	50 021	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-II	у.е.	156 364	163 025	-
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	-
5	Длина линий электропередач, всего	км	х	93 725	-
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	х	5 288	-
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-I	км	х	6 882	-
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-II	км	х	36 850	-
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	х	44 706	-
6	Доля кабельных линий электропередач	%	х	4	-
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	17 021 654	19 111 068	Информация по плану отражена в соответствии с приказом Минэнерго России от 18.11.2024 №17@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Кубань» на 2024 - 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Кубань», утвержденную приказом Минэнерго России от 10.11.2022 № 19@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 16.11.2023 № 5@».
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	7 473 446	8 029 048	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	9,92	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.