

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 "Кубаньэнерго"

ИНН: 2309001660

КПП: 997650001

Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание *(3)
			план *(1)	факт *(2)	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	28 574 636	27 848 098	-
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7 763 381	8 423 708	-
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	3 323 285	-
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 290 592,82	1 739 278,88	-
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	713 924	-
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	1 584 006	-
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	1 360 017	-
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	3 955 680	-
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	719 682	-
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	1 104 020	-
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	-	-
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	6 106	-
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) *(4)	тыс. руб.	х	1 097 914	-
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	732 296	-
1.1.3.3.2	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	108 470	-
1.1.3.3.3	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	97 456	-
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	95 562	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание *(3)
			план *(1)	факт *(2)	
I	Структура затрат	х	х	х	х
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	62 034	-
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	2 097	-
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	-	-
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	40 723	-
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	17 423 132	19 424 390	-
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	7 686 178	7 647 277	-
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	1 837	-
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	90 563	190 819	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 определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, относящихся к арендуемому имуществу.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 264 437	1 181 970	-
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	2 189 114	1 971 069	Расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств, направленных в том числе на финансирование капитальных вложений
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 671 742	4 048 822	-
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	-
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	642 398	1 096 752	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.	1 059 061	630 416	-
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	122 070	899 376	Отклонение фактических значений обусловлено обязанностью ПАО "Кубаньэнерго" 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 приказами РЭК-ДЦТ КК от 28.12.2018 №90/2018-э (с изменениями и дополнениями), от 28.12.2018 №91/2018-э (с изменениями и дополнениями).
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	24 967	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание *(3)
			план *(1)	факт *(2)	
I	Структура затрат	х	х	х	х
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.	697 569	1 756 052	-
1.2.12.1	покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	12 500	6 398	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.	685 070	1 749 654	Рост фактических затрат 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 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	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3 388 123	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	2 793 623	-
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	7 858 539	7 861 591	-
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 457 420	2 426 390	-
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3	3	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	1 167 418	-
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	15 496,65	-
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	х	7 965,50	-
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-I	МВа	х	2 549,47	-
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-II	МВа	х	4 981,68	-
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	х	0,00	-
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	х	127 724,05	-
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	х	10 079,46	-
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-I	у.е.	х	8 564,60	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание *(3)
			план *(1)	факт *(2)	
I	Структура затрат	х	х	х	х
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-II	у.е.	х	42 340,99	-
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	х	66 739,01	-
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	х	265 204,41	-
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	х	35 914,40	-
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-I	у.е.	х	49 955,02	-
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-II	у.е.	х	179 334,99	-
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	х	0,00	-
5	Длина линий электропередач, всего	км	х	89 672,54	-
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	х	5 248,60	-
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-I	км	х	6 846,85	-
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-II	км	х	34 347,22	-
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	х	43 229,87	-
6	Доля кабельных линий электропередач	%	х	2,78	-
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	13 417 112	12 911 700	-
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	6 666 187	6 782 935	-
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *(5)	%	10,5	х	х

Примечание:

*(1) 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.

*(2) Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*(3) При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

*(4) В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.

*(5) В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.