

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: ООО "КФК Энерго"
ИНН: 4401140450
КПП: 440101001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8 467,85	14 245,28	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 401,47	5 735,79	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	875,08	1 698,66	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	795,91	1 667,64	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	-	
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.	79,17	31,02	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 469,70	3 962,70	При тарифном регулировании не в полном объеме утверждена численность персонала
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	56,69	74,43	Не включены в НВВ затраты по вневедомственной охране, расходы на страхование, услуги банка, услуги связи
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	56,69	74,43	Не включены в НВВ затраты по вневедомственной охране, расходы на страхование, услуги банка, услуги связи
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов		-	-	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6 066,39	8 509,49	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	-	-	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	257,00	386,28	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	474,71	1 307,67	Исходя из фактического фонда оплаты по персоналу
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 970,10	2 466,98	Фактическая амортизация, без учета кап. вложений из прибыли
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	606,20	606,20	Капитальные вложения из прибыли (не более 12%), возврат заемных средств на капитальные вложения
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	151,55	101,79	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	205,36	495,15	Налог на имущество, землю, прочие
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-	-	
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 (исчисления)	тыс. руб.	-	-	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 401,47	3 145,43	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 265,51	816,58	Результат проведения мероприятий по программе энергосбережения
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,64	0,44	Результат проведения мероприятий по программе энергосбережения
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,98	1,85	
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.	85,00	215,00	Увеличение количества потребителей в связи с вводом новых объектов
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	41,26	46,12	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	41,26	46,12	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	238,66	263,15	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	167,16	178,05	
3.n1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	71,50	85,10	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	108,00	259,20	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	108,00	259,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км	74,24	82,56	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	47,76	50,90	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	26,48	31,66	

6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,22%	99,61%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	x	x	x

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.