

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: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	27 110,41	59 863,14	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	14 389,59	39 784,15	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5 541,01	22 928,04	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5 541,01	22 928,04	
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.	-	-	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7 697,13	8 919,28	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 151,45	7 936,83	
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.	1 151,45	7 936,83	
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.	12 720,83	20 078,99	
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.	2 253,21	5 897,92	
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 339,93	1 860,82	
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	6 179,32	9 037,62	
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	-	688,00	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	1 763,22	2 235,72	
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 (предписания)	тыс. руб.	-	-	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (электроэнергия на хозяйственные нужды)	тыс. руб.	185,16	358,91	
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.	4 113,82	4 210,86	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,2715	1,2299	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,24	3,42	
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.	553,00	679,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	88,91	102,40	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	88,91	102,40	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	450,10	513,17	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	300,55	322,09	
3.n1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	149,55	191,08	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 095,40	1 242,20	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 095,40	1 242,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км	147,28	177,74	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	87,99	98,84	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	59,29	78,90	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	91,94%	84,12%	
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*****	%	х	х	х

4

* 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.