

**Раскрытие 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: АО "Коммунальные электрические сети Краснокамского муниципального района"  
ИНН 5916031670  
КПП 591601001  
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		отклонение	Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>		
I	Структура затрат	X	X	X		X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	119 094,58	151 195,21	27%	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	72 496,10	103 049,55	42%	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7 350,53	70 290,47	856%	Отклонения по статьям затрат связаны с моделью формирования ПР, установленной регулятором
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 350,53	17 223,46	134%	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	7 261,80	#ДЕЛ/0!	
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.	0,00	45 805,21	#ДЕЛ/0!	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	62 576,43	29 085,23	-54%	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 569,13	3 673,84	43%	В связи с тем, что регулятор не учел в требуемом объеме расходы на содержание предприятия
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	738,65	623,94	-16%	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	34,23	0,61		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	802,85	1 038,10	29%	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	124,59	68,25	-45%	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	46 853,09	48 145,66	3%	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 227,73	15 084,00		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	22 228,34	6 253,95	-72%	страховым взносам
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 126,01	4 262,60	36%	В связи с покупкой нового оборудования
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	3 660,00	3 660,00		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 727,14	7 221,36		

1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 114,15	1 259,81	13%	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	7 694,80	7 807,16	1%	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	x	10		
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	1 874,15	#ДЕЛ/0!	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-254,60	x		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	738,65	7 885,74	968%	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	70 412,88	38 310,78	-46%	Экономия по потерям
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	27,926	14,87		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,52	2,58		
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.	6506	6618		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	298,13	299,33		
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6кВ	МВа	104,13	105,33		
	подстанций на уровне напряжения 110кВ		194	194		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1 239,32	1 244,32		
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	1 239,32	1 244,32		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2686,5	2698,4		
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	2686,5	2698,4		
5	Длина линий электропередач, всего	км	514,609	522,609		
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	514,609	522,609		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	49%	49%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	x	16 586,66		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	x	13 265,77		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	8,49	X		X

Примечание:

<sup>1</sup> 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 неподконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

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

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ образования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.