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

ИНН/КПП 1658191691/165801001

Долгосрочный период регулирования 2018-2020 гг.

NC/-	T =		2019 год		
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	план <*>	факт <**>	Примечание <***>
I	Структура затрат	X	X	X	X
1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	109 376	128 092	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	56 092	69 449	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10 595	27 058	Перерасход объясняется обслуживанием сетей услугами сторонних организаций и экономией по статье ФОТ
1.1.1.1.	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		2 452	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
	в том числе на работы и услуги производственного				
1.1.1.3	характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	10 595	24 606	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	40 394	37 560	Экономия объясняется обслуживанием сетей услугами сторонних организаций и перерасходом по статье Материальные расходы
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 104	4 831	
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 (с расшифровкой) <***>	тыс. руб.	5 104	4 831	
1.1.3.3.1.	Канцтовары	тыс. руб.	67	80	
1.1.3.3.2.	ГСМ, транспортные расходы	тыс. руб.	387	849	
1.1.3.3.3.	Спец. одежда	тыс. руб.	2 773	605	Часть купленной спецодежды не списана по причине того, что числится на складе
1.1.3.3.4.	Обучение по охране труда	тыс. руб.	325	338	
1.1.3.3.6.	Связь (интернет и телефон в т.ч. мобильный)	тыс. руб.	172	165	
1.1.3.3.7.	Други прочие	тыс. руб.	1 380	2 794	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных	тыс. руб.			
111111	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.	56 009	58 643	
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.	43 175	47 135	Не платили за Инвент и Толбухина
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 280	10 495	Экономия объясняется обслуживанием сетей услугами сторонних организаций и перерасходом по статье Материальные расходы

№ п/п	Показатель	Ед. изм.		9 год	Примечание <***>
			план <*>	факт <**>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных				
1.2.5.	заемных средств, направляемых на финансирование	тыс. руб.			
	капитальных вложений				<u> </u>
					Мнемосхема, компьютеры,
					аппарат испытания
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	451	987	диэлектриков, солнечная
					электростанция, монитор
					плотности
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	89		
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	15	26	
	Расходы сетевой организации, связанные с				
1 2 10	осуществлением технологического присоединения к	_			
1.2.10.	электрическим сетям, не включенные в плату за	тыс. руб.			
	технологическое присоединение				
	Справочно: "Количество льготных технологических				
1.2.10.1	присоединений"	ед.			
	Средства, подлежащие дополнительному учету по				
	результатам вступивших в законную силу решений суда,				
	решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения				
1.2.11.	разногласий или досудебного урегулирования споров,	тыс. руб.			
1.2.11.	решения ФСТ России об отмене решения регулирующего				
	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1				
	органа, принятого им с превышением полномочий				
1.2.12.	(прелписания) прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.2.12.	недополученный по независящим причинам доход	тыс. руб.			
1.2	<u> </u>	_	2.726		
1.3.	(+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс. руб.	-2 726		
	регулирования (-)				
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 +	тыс. руб.			
	пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)				
					Экономия образовалась ввиду
III	Необходимая валовая выручка на оплату	тыс. руб.	20 307	14 319	проведением мероприятий по
	технологического расхода (потерь) электроэнергии				снижению потерь и программы
	~				энергосбережения
1.1.	Справочно:	МВт∙ч	9,8	5,45	
	Объем технологических потерь		,,,		
	Справочно:				
1.2.	Цена покупки электрической энергии сетевой	тыс. руб.	2 457	2 629	
1.2.	организацией в целях компенсации технологического		ا رج- ۷	2 02)	
	расхода электрической энергии				
	Натуральные (количественные) показатели,				
IV	используемые при определении структуры и объемов	X	X	X	X
1 V	затрат на оказание услуг по передаче электрической	Λ	Λ	Λ	Λ
	энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года		1 202	1 202	
1	(точки поставки)	IIIT.	1 393	1 393	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MBa	387,0	387,0	
		110 кВ Мва	221,0	221,0	
			-		
	Volumento valenti vi a	10 кВ Мва	166,0	166,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач,	y.e.	713,9	713,9	
	всего	DII	·		
2	в том числе количество условных единиц по линиям	BH	0,2	0,2	
3.n	электропередач на 1 уровне напряжения	CH2	566,2	566,2	
		HH	147,5	147,5	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	y.e.	2 759,6	2 759,6	
	в том числе количество условных единиц по	BH	984,8	984,8	
4.n	•				
4.n	подстанциям на і уровне напряжения Длина линий электропередач, всего	CH2	1 774,8 256,4	1 774,8 256,4	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание <***>
			план <*>	факт <**>	примечание <>
I	Структура затрат	X	X	X	X
5.n	в том числе длина линий электропередач на і уровне напряжения	BH	0,1	0,1	
		CH2	201,7	201,7	
		НН	54,6	54,6	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	77,23%	77,23%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого	тыс. руб.		33 530	
	комплекса на конец года				
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое	тыс. руб.		33 530	
	присоединение				
8	норматив технологического расхода (потерь)		3,2	X	X
	электрической энергии, установленный Минэнерго	%			
	России <****>				