

Форма раскрытия информации

о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат) на 2019 год

Наименование организации: ООО "ЭТС"
ИНН: 2465299958
КПП: 246501001

без НДС

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план	факт	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание (без учета оплаты потерь)	тыс. руб.	4 860,04		
1.1.	Себестоимость, всего	тыс. руб.	4 860,04		
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	513,22		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00		
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.	513,22		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	513,22		
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	1 374,64		
1.1.2.1	в том числе на оплату АУП	тыс. руб.	0,00		
1.1.2.2	в том числе на оплату рабочих	тыс. руб.	1 374,64		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 374,64		
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	1 598,95		
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	1 373,23		
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	600,00		
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	0,00		
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00		
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00		
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	0,00		
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0,00		
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00		
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0,00		
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения(инвестиции)	тыс. руб.	0,00		
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0,00		
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00		
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00		
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00		
1.4	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00		
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00		

1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	тыс. руб.	0,00		
1.5	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.	0,00		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	1 887,86		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0,00		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	668,20		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х		
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	54,00		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	16,65		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения				
	ВН	МВа			
	СН1	МВа			
	СН2	МВа	16,65		
	НН	МВа			
2.n1	Количество условных единиц всего:	у.е.	262,89		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	60,62		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения	у.е.	60,62		
	ВН				
	СН1				
	СН2		58,38		
	НН		2,24		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	202,27		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	202,27		
	ВН				
	СН1				
	СН2		202,27		
	НН				
5	Длина линий электропередач, всего	км	20,93		
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения от 3-10 кВ	км	19,75		
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения до 1 кВ	км	1,18		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	75		

7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец 2017 года, в том числе объекты, введенные в эксплуатацию в 2016 году и неучтенные регулирующим органом при утверждении НВВ	тыс. руб.	0,00		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	не утвержден		

Генеральный директор

Е.И. Каледа