

**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 за 2019 г.**

Наименование организации: ФГУП "Энергетик"

ИНН: 5433103453

КПП: 543301001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>72019,4</b>	<b>73966,5</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>35336,7</b>	<b>42369,2</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7480,2	2895,9	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1210,7	694,1	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	6269,5	2201,8	
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	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	9485,9	16476,2	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	18370,6	22997,1	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	304,9	1419,3	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	5100,3	3608,8	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	12965,4	17969	
	- электроэнергия	тыс. руб.	277,8	84,5	
	- охрана труда	тыс. руб.	161,8	251,7	
	- охрана объекта	тыс. руб.	1354,5	1550,5	
	- информационно-технологич.и компьют.обсл.	тыс. руб.	637	523,1	
	- услуги связи	тыс. руб.	23,1	11,7	
	- прочие	тыс. руб.	10511,2	15547,5	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5513,1</b>	<b>10419,6</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2883,7	4993,3	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1902,3	3462,5	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	налог на имущество	тыс. руб.	434,2	1680,5	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
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.	0	0	
1.2.12	- тепловая энергия	тыс. руб.	292,9	283,3	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2193,6	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	6269,5	2201,8	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>29895,9</b>	<b>31112,3</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	15299,6	16137,1	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	29895,9	31112,3	
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.	х	х	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	50	50	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН-50	ВН-50	
		МВа	СН2-100	СН2-100	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	822,3	822,3	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	СН-637,8	СН-637,8	
		у.е.	НН-184,5	НН-184,5	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1483	1483	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	ВН-105	ВН-105	
		у.е.	СН2-1378		
5	Длина линий электропередач, всего	км	299,89	299,89	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН-209,99	СН-209,99	
		км	НН-89,9	НН-89,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	74	74	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1902,3	8769,3	
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 *****	%	10,41	х	х