

**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 2018 г.**

Наименование организации: ФГУП "Энергетик"

ИНН: 5433103453

КПП: 543301001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	74044,1	76399	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	34124	27496	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7223,5	665,6	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1169,1	552	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	6054,4	113,6	
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.	6054,4	113,6	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	6054,4	113,6	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	9160,3	8854,5	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	17740,2	17975,9	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	294,5	970,7	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	4925,2	3877,6	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	12520,5	13127,6	
	- электроэнергия	тыс. руб.	268,3	237,1	
	- охрана труда	тыс. руб.	102,4	323,4	
	- охрана объекта	тыс. руб.	1354,5	1296,6	
	- информационно-технологич.и компьютер.обсл.	тыс. руб.	628,6	346,7	
	- услуги связи	тыс. руб.	189,6	135,7	
	- прочие	тыс. руб.	9977,1	10788,1	
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	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5973,4	7012,8	
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.	2812,2	2674,6	

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.	1870,7	2437,2	
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.	682,6	1568,3	
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.	607,9	332,7	
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.	6054,4	113,6	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	30668,7	37739,6	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	15299,6	15845,9	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	29014,5	41890,3	
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.		9502	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	146,89	146,89	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	50	50	
		МВа	СН2-78190	СН2-78190	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	822,3	822,3	
3.n	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.n	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.n	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.	2045	637,1	
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	x	x