

**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**

Наименование организац ООО "Энергетик"

ИН 6325033916

КП 632501001

Долгосрочный период регулирования: 2018 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	18,227.03	28,353.3	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	8,931.5	15,171.7	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	878.09	1336	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	766.78	381	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	111.31	955	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4936.65	11556.7	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3116.78	2278.96	
	<i>Ремонт основных фондов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>948.28</i>	<i>678.23</i>	
	<i>услуга связи</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>52.3</i>	<i>86.2</i>	
	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>41.1</i>	<i>51</i>	
	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>97.7</i>		
	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>139.75</i>		
	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по защите безопасности</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>293.11</i>		
	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0.5</i>	
	<i>Расходы на страхование</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>3.71</i>		
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.	457.34	482.53	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1083.49	980.5	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	9,295.6	13,181.7	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3086.72	3059.83	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1087.63	2904.37	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1500.74	3421.23	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2694.3	2711.2	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	457.94	459.8	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
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	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	240.58	625.23	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	227.65	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2536.82	0.00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
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.	163	70	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	14.653	14.653	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	14.653	14.653	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	151.15	151.15	

3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	144.89	144.89	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	6.26	6.26	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	596.9	596.9	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	596.9	596.9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	55.6134	55.6134	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	53.2374	53.2374	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	2.376	2.376	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	68.18	68.18	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5.94	х	х