

**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 организации: АО "Энергосетевая Компания" (АО "ЭСК")  
ИНН: 5262054490  
КПП: 525601001  
Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	349 102	284 245	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>320 779</b>	<b>215 973</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	233 320	111 304	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 246	2 950	
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.	226 074	108 354	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	193 956	103 288	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	78 392	75 897	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9 067	28 772	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	380	237	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		19 972	плановый объем расходов был учтен по п.1.1.1.3
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	8 688	8 563	
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.		0	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>33 241</b>	<b>68 272</b>	
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.	222	469	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 622	16 090	сумма арендных платежей превышает расходы арендодателей на амортизацию и налог на имущество
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	23 831	21 835	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		9 912	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 089	2 228	ввод основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	95	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		14 935	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	284	445	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	490	611	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	113	93	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	608	1 747	тепловая, электрическая энергия и холодная вода 492 т.р., штрафы 448 т.р., убытки прошлых лет 806 т.р.
<b>1.3</b>	<b>недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-4 918</b>		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	193 956	103 288	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	119 395	102 022	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	52 256	43 030	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	2,2848	2,3709	
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.	17 070	16 422	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	245,15	248,01	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	245,15	248,01	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 718,41	2 740,72	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 450,42	1 467,99	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 267,99	1 272,73	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5 257,9	5 260,20	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	5 257,9	5 260,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км	980,96	990,79	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	432,83	439,91	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	548,13	550,88	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	77%	77%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		1072,33	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		1072,33	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,586	х	х