

**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.	2019		Примечание ***	
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	359 770	340 049	Индивидуальный тариф для взаиморасчетов с "котловой" организацией утвержден исходя из объема поступления электроэнергии в сеть. "Котловая" организация определяла фактический объем оказанных услуг исходя из объема отпуска из сети до 01.08.2019 г.	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	321 410	256 929		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	233 779	141 222		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 260	4 386		
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.	226 519	136 836		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	194 338	133 607		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	78 546	81 348		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9 085	34 358		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	380	380		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		18 777		Плановый объем расходов был учтен по п.1.1.1.3
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	8 705	15 201		
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.	35 966	83 120		
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.	0	980		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 622	16 950	Сумма арендных платежей превышает расходы арендодателей на амортизацию и налог на имущество	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	22 597	24 160		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 019	3 614	Ввод основных средств	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	95	14 373		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	274	604		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	3 844	17 256		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	107	130		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		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.	515	5 182,34	тепловая, электрическая энергия и холодная вода 399 т.р., штрафы 813 т.р., расходы прошлых периодов 3942 т.р.,
1.3	неполученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2 394		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	194 338	133 607	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	166 558	125 075	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	49 780	41 996	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	3,3459	3,0314	
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.	17 394	17 586	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	252,07	253,23	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	252,07	253,23	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 740,72	2 844,92	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 467,99	1 545,73	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 272,73	1 299,20	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5 260,20	5 278,80	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	5 260,20	5 278,80	
5	Длина линий электропередач, всего	км	990,79	1 028,85	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	439,91	462,99	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	550,88	565,87	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	77%	77%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		18787,07	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		18787,07	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,395	х	х

Генеральный директор  
Технический директор  
Руководитель ПЭБ



Д.С.Лебедев  
К.В.Маланин  
Л.В. Кабаргина