

**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.	2018		Примечание ***	
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	362 135	262 618	Индивидуальный тариф для взаиморасчетов с "котловой" организацией утвержден исходя из объема поступления электроэнергии в сеть. "Котловая" организация определяет фактический объем оказанных услуг исходя из объема отпуска из сети.	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	320 032	202 687		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	232 776	96 625		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 229	3 990		
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.	225 547	92 635		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	193 504	89 719		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	78 209	76 911		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9 046	29 150		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	379	461		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		19 216		Плановый объем расходов был учтен по п.1.1.1.3
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	8 667	9 474		
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		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	36 552	59 931		
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.	82	650		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 622	16 155	Сумма арендных платежей превышает расходы арендодателей на амортизацию и налог на имущество	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	23 776	23 131		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		1 682		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 096	2 744	Ввод основных средств	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		130		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	95	8 578		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	357	562		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 018	3 611		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	117	110	
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.	506	2 689	тепловая, электрическая энергия и холодная вода 446 т.р., штрафы 492 т.р., компенсация потерь за прошлые отчетные периоды 436 т.р., расходы прошлых периодов 1315 т.р.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	5 552		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	193 504	89 719	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	143 653	125 455	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	52 202	50 092	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	2,2848	2,50449	
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.	16 422	17 394	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	248,01	252,07	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	248,01	252,07	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 739,15	2 821,60	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 467,55	1 537,47	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 271,59	1 284,13	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5 260,20	5 264,80	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	5 260,20	5 264,80	
5	Длина линий электропередач, всего	км	989,71	1 016,64	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	439,51	459,89	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	550,20	556,76	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	77%	77%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		5896,05	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		5896,05	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,28518	x	x

Генеральный директор
Технический директор
Руководитель ПЭБ



Д.С.Лебедев
К.В.Маланьин
А.В.Осецкая