

**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

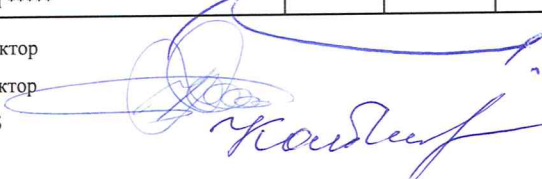
КПП: 525601001

Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***	
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	356 554	320 092	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	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>317 890</b>	<b>255 207</b>		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	233 013	131 279		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 237	2 457		
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.	225 776	128 822		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	193 701	126 365		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	78 289	87 341		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с	тыс. руб.	6 588	36 587		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	379	350		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		18 288		Плановый объем расходов был учтен по п.1.1.1.3
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	7 861	6 185		
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	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>35 187</b>	<b>47 842</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.	389	2 092		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 622	16 852	Сумма арендных платежей превышает расходы арендодателей на амортизацию и налог на имущество	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	23 800	21 512		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 480	5 294	Ввод основных средств	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	95	5 278		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	345	1 020	Приобретение в собственность недвижимого имущества и земельного участка	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	3 181	17 043		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	111	235	
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.	486	1 071,53	тепловая, электрическая энергия и холодная вода 442,66 т.р., штрафы 185,54 т.р., расходы прошлых периодов 97,7 т.р., судебные издержки 345,62 т.р.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	193 701	126 365	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	124 753	150 877	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	46	49	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт.ч.	2,72	3,08	
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.	17 586	17 586	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	253,23	256,35	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	253,23	256,35	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 821,60	2 866,04	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 537,47	1 556,47	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 284,13	1 309,57	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5 264,80	5 342,50	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	5 264,80	5 342,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 016,64	1 037,13	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	459,89	466,15	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	556,76	570,98	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	77%	76%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		41616	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		41616	
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.Маланьин  
Л.В. Кабаргина