

**Раскрытие 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: ООО "Тепловая Энергетическая Компания"

ИНН: 2462206835

КПП: 246201001

Долгосрочный период регулирования: 2018 — 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 Год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	<b>12 283,08</b>	<b>17 316,59</b>	Увеличение НВВ за счет неучтенного расхода в ТБР
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	<b>10 042,30</b>	<b>13 114,56</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5 029,46	5 274,21	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 485,60	3 489,43	
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.	1 543,86	1 784,78	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 543,86	1 546,53	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 121,67	3 872,34	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 891,17	3 968,00	
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.		3 968,00	
1.1.3.3.1	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.		182,06	
1.1.3.3.2	Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.		344,62	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.		31,35	
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.		258,67	
1.1.3.3.5	Прочие подконтрольные	тыс. руб.		3 151,32	
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.	<b>2 309,75</b>	<b>4 202,03</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.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	869,34	1 910,40	не вся арендная плата учтена в ТБР, в т.ч. по новым договорам аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	948,99	1 122,71	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	133,66	721,09	Не вся амортизация учтена в ТБР
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	357,76	447,83	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
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 регулирую-	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 Год		Примечание3
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
	щего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)				
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-68,97		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	707,83	1 816,47	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	338,00	867,39	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,39	2,094	
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.	54	54	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	<b>12,18</b>	<b>12,18</b>	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВА	0	0	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВА	0	0	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВА	12,18	12,18	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВА	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	<b>48,93</b>	<b>48,93</b>	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне	у. е.	0,00	0,00	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне	у. е.	0,00	0,00	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне	у. е.	40,10	40,10	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне	у. е.	8,84	8,84	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	<b>163,90</b>	<b>163,90</b>	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у. е.	0,00	0,00	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у. е.	0,00	0,00	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	163,90	163,90	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у. е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	<b>15,199</b>	<b>15,199</b>	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0	0	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	0	0	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	11,926	11,926	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	3,273	3,273	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	95,5%	95,5%	Доля КЛ рассчитана исходя из длины линий электропередач
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого 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 <sup>5</sup>	%	6,48%	X	X

Примечание:

<sup>1</sup> В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих неподконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.