

**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 "ДЭТ"  
ИНН: 6163075726  
КПП: 616401001  
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год - 2015		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.	56 901,6	82 113,7	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	32 499,3	48 228,7	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 560,3	5 998,6	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	-	-	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 685,5	1 886,9	
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.	1 874,8	4 111,7	Выполнение АВР, не учтенных в плане
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 874,8	4 111,7	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	27 486,7	35 227,5	РСТ принимает заработную плату работников не в полном объеме, выплачиваемом организацией
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 406,8	3 845,7	РСТ расходы по данной статье учтены не в полном объеме
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,0	468,7	РСТ не учитывает соцвыплаты
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.	1 406,8	3 377,0	РСТ расходы по данной статье учтены не в полном объеме
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	1 054,1	Не учтены в плане РСТ
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	45,5	2 102,8	РСТ расходы по данной статье учтены не в полном объеме

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	27 325,4	33 885,0	
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.	7 993,8	12 829,9	РСТ учитывает расходы не в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 356,0	10 709,2	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	6 284,8	5 843,2	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	3 934,6	3 934,6	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	434,6	568,1	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	321,7	-	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-	2	
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.	-	-	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-2 923,1		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3 560,3	5 998,6	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10 626,0	16 376,8	Увеличение полезного отпуска электроэнергии, превышение процента потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 403,4	6 561,9	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,4	2,5	
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.	нет данных	480,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	93,72	108,00	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	93,72	108,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	387,9	389,3	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	387,9	389,3	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1 817,9	1 866,1	

4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	1 817,9	1 866,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	134,6	136,0	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	134,6	136,0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	84,1	84,1	
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>	%	7,81	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 подконтрольных 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.

Главный энергетик

В.В. Булгаков

Начальник ПТО

М.С. Юденко

Ведущий экономист  
по финансовой работе

А.В. Родионова