

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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: ОАО "Теплоэнерго"

ИНН: 5257087027

КПП: 525350001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечани е ***
			план *	факт **	
I	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 805,30	1 866,02	
II	Структура затрат	тыс. руб.	2 805,30	19 326,73	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 805,30	3 330,83	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 662,54	1 104,74	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	2 662,54	1 104,74	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		183,8223	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		2 061,32	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	135,74	164,76651	
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)****	тыс. руб.	135,74	164,76651	
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.		15 995,90	
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.		15 143,35	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		516,929	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.		313,63	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		0,4709	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		21,52	
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.			
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.	165	165	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	16,385	16,385	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	16,385	16,385	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	127,39	168,83	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне	у.е.	97,18	116,55	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне	у.е.	30,21	52,28	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	249,7	463,2	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	249,7	463,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	47,58	52,8	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	27,77	33,3	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	19,81	19,5	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	58,36	98,56	

Технический директор

Финансовый директор

С.В. Саванов

Р.А. Галимуллин



Александр М.А.