

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по
тарифам
от «24» октября 2014г. № 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: ЗАО «ЧТОЭЗ»

ИНН: 7449007156

КПП: 744901001

Долгосрочный период регулирования: 2013 - 2015 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2015		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4114,96	4370,44	План скорр. На -186.81 т.р. по Пост Пр.РФ№750
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3651,7	3679,42	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 255,19	2386,26	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	80,82	162,46	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 255,19	2223,8	
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.	2 255,19	2223,8	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 255,19	2223,8	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	967,39	980,0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	967,39	980,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	348,3	313,6	

1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	348,3	313,6	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	132,27	135,03	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	650,07	726,92	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	294,09	297,92	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	125	125,0	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	33,07	33,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	197,91	248	Увеличение платы за землю
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	23,0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0	
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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3303,4	3366,26	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2199,637	1725,28	Уменьшение полезного отпуска и потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,3087	0,919	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2199,6	1726,8	
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.	11	12	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	10,0	10,0	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	10,0	10,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	31,93	31,96	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	31,96	31,96	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	290,3	290,3	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	290,3	290,3	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1,7	1,7	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	1,7	1,7	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	2,26	х	х

Примечание:

* 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.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

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

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

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Директор ЗАО «ЧТОЭЗ»

Мошаров И.П.