

Приложение  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

### **о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

вид цены (тарифа) на 2017 год  
(расчетный период регулирования)

Закрытое акционерное общество «Челябинский трубный опытно экспериментальный завод» (ЗАО  
«ЧТОЭЗ»)

---

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

### **Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Челябинский трубный опытно экспериментальный завод»

Сокращенное наименование: ЗАО «ЧТОЭЗ»

Место нахождения: 545139, Челябинск, ул. Новороссийская, 30

Фактический адрес: 545139, Челябинск, ул. Новороссийская, 30

ИНН: 7449007156

КПП: 744901001

Ф.И.О. руководителя: Мошаров Иван Петрович

Адрес электронной почты: [vpogorelov@utbm.ru](mailto:vpogorelov@utbm.ru)

Контактный телефон: (351) 744 73 97

Факс: (351) 734 73 32

Приложение № 2  
к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности ТСО ЗАО «ЧТОЭЗ», относящейся к субъектам естественных монополий,

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (с учётом стоимости потерь)	тыс. рублей	4114	5905	5977
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	230	230	235
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	230	230	235
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	10	10	12
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	2,5	2,5	2,6
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	7.513	7,38	7,38
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	48075	47222	47222
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	2,26 (Приказ Минэнерго России от 22 июля 2014 года №449)	2,26 (Приказ Минэнерго России от 22 июля 2014 года №449)	2,26 (Приказ Минэнерго России от 22 июля 2014 года №449)

3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения не утверждена органом исполнительной власти в области регулирования тарифов	Программа энергосбережения не утверждена органом исполнительной власти в области регулирования тарифов	Программа энергосбережения не утверждена органом исполнительной власти в области регулирования тарифов
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		6314,591	5905	5977
4.1.	Расходы ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	3664	3531	3870,8
	в том числе:				
	оплата труда		967,39	992	997
	ремонт основных фондов		2255,19	2129	2358,7
	материальные затраты		75,2	76,3	75,1
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	366,2	33,7	439,2
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа не утверждена органом исполнительной власти в области регулирования тарифов	Инвестиционная программа не утверждена органом исполнительной власти в области регулирования тарифов	Инвестиционная программа не утверждена органом исполнительной власти в области регулирования тарифов
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	290,3	274290,3	2290,374
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	14,17	14,43	14,44
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	9	9	9
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	21	21	21

5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		нет	нет	нет
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3,0	3,0	3,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0	0	0

Директор ЗАО «ЧТОЭЗ»

И.П.Мошаров

Приложение № 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных параметров  
регулируемая

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности ТСО ЗАО «ЧТОЭЗ»

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2015 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2016 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	39804,48	39804,48	45642,6	45642,6	45642,6	45642,6
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	39,48	39,48	50,0	41,19	45,6	45,6
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	114,13	114,13	135,6	129,45	129,45	129,45

Директор «ЗАО ЧТОЭЗ»

И.П.Мошаров