

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(цен на производство электрической энергии (мощности) поставляемой на  
оптовый рынок электрической энергии (мощности) в отношении которых  
указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор  
мощности на 2016-2019гг.)**

**Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая  
компания №14»**

(полное наименование юридического лица)

**ПАО «ТГК-14»**

(сокращенное наименование юридического лица)

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14»

Сокращенное наименование: ПАО «ТГК-14»

Место нахождения: Российская Федерация, 672090, Забайкальский край, г.Чита ул.Профсоюзная, 23

Фактический адрес: Российская Федерация, 672090, Забайкальский край, г.Чита ул.Профсоюзная, 23

ИНН: 7534018889

КПП: 753401001

Ф.И.О. руководителя: Генеральный директор ПАО «ТГК-14» - Кулаков Александр Сергеевич

Адрес электронной почты: [office@chita.tgk-14.com](mailto:office@chita.tgk-14.com)

Контактный телефон: (3022) 38-45-59

Факс: (3022) 38-45-55

ПАО "ТГК-14" станция Улан-Удэнская ТЭЦ-1

## Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
			2014	2015	2016	2017	2018	2019
1.	Установленная мощность	МВт	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	13,72	10,90	10,93	10,93	10,93	10,93
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	85,28	87,44	94,29	94,29	94,29	94,29
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	56,18	45,80	42,34	42,34	42,34	42,34
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	513,70	568,09	598,33	598,33	598,33	598,33
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	511,67	566,03	595,07	595,07	595,07	595,07
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	426,83	351,64	602,70	651,30	685,56	705,07
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	57,16	39,26	51,75	58,87	63,56	66,04
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	59,56	38,73	78,58	80,42	82,08	83,23
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	310,12	273,64	472,37	512,01	539,92	555,80
8.	Топливо - всего		241,40	225,15	284,59	323,78	349,59	363,19
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	57,10	39,22	51,70	58,82	63,51	65,98
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	441,73	382,50	444,10	444,10	444,10	444,10
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	184,30	185,93	232,89	264,97	286,08	297,21
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,96	153,30	160,11	160,11	160,11	160,11
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ МЭ от 26.11.13 № 857	Приказ МЭ от 18.09.14 № 624				
9.	Амортизация	млн. рублей	75,11	31,82	75,67	75,67	75,67	75,67
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	193,48	93,11	204,60	204,60	204,60	204,60
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,57	38,20	52,42	54,80	56,93	58,40
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	426,83	351,64	602,70	651,30	685,56	705,07
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	57,16	39,26	51,75	58,87	63,56	66,04
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	59,56	38,73	78,58	80,42	82,08	83,23
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	310,12	273,64	472,37	512,01	539,92	555,80
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего							
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей						
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего							
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей						
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей						
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей						
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей			4,56	4,56	4,56	4,56
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей						
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей						
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей						
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей						
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент						
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		ИП на 2014 год органами регулирования не утверждалась и органами местного самоуправления не согласовывалась	ИП на 2015 год органами регулирования не утверждалась и органами местного	ИП на 2016 год органами регулирования не утверждалась и органами местного			

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**Примечания:** 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.



№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2014		2015		2016		2017		2018		2019	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	895,01	895,01	895,01	992,73								
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра												
	вода	руб./куб. метра	23,29	23,29	22,59	22,59								
	пар	руб./куб. метра	80,27	80,27	83,38	83,38								

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.