

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2016 год**  
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество «Радужнинские городские электрические сети»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**ОАО «РГЭС»**

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Радужнинские городские электрические сети»
Сокращенное наименование	ОАО «РГЭС»
Место нахождения	628462, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты- Мансийский автономный округ- Югра, г. Радужный, ул. Казамкина, строение 2
Фактический адрес	628462, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты- Мансийский автономный округ- Югра, г. Радужный, ул. Казамкина, строение 2
ИНН	8609004670
КПП	860901001
Ф.И.О. руководителя	Добровольский Константин Анатольевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:sekretar@rges.ru">sekretar@rges.ru</a>
Контактный телефон	8 (34668) 3-96-76
Факс	8 (34668) 3-77-55

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2015 год <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	425 446,00	400 099,17	440 126,95
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	36 666,00	32 563,87	55 939,74
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	70 607,00	66 977,87	116 071,14
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	25 365,00	0,00	0,00
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	9,0	8,0	13,0
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	43,73	47,76	46,03
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	303 029	285 746	286 407
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер-	тыс. кВт·ч	46 416	47 550	47 550

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2015 год <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
	гии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>				
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	5,33% приказ Минэнерго России №292 от 10.06.2013г.	5,193% с учетом приказа Минэнерго России от 30.09.2014г. №674	5,193% с учетом приказа Минэнерго России от 30.09.2014г. №674
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		долгосрочная программа на 2010-2015 гг., утверждена ген.директором ОАО "РГЭС" 11.05.2010г.	долгосрочная программа на 2015-2019 гг., утверждена ген.директором ОАО "РГЭС" 02.09.2014г.	долгосрочная программа на 2015-2019 гг., утверждена ген.директором ОАО "РГЭС" 02.09.2014г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		210 709,07	222 652,82	402 400,80
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	138 159,10	138 553,91	158 558,52
	в том числе:				
	оплата труда		100 941,65	109 516,71	125 328,90
	ремонт основных фондов		760,36	0,00	0,00
	материальные затраты		19 807,64	16 551,42	18 183,50
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	72 549,97	105 898,97	163 031,69
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-21 800,06	80 810,59

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2015 год <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	17 408,13	31 615,63
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Департаментом жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры от 06.05.2013 г. №31-П	Департаментом жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры от 06.05.2013 г. №31-П	Департаментом жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры от 06.05.2013 г. №31-П
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	5 503,68	5 470,79	5 508,47
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	38,29	40,70	73,05
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	186	186	186
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45 225	49 067	56 151
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Коллективный договор на 2014-2016 гг., принят 13.12.2013г.	Коллективный договор на 2014-2016 гг., принят 13.12.2013г.	Коллективный договор на 2014-2016 гг., принят 13.12.2013г.
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 064	1 064	1 064
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0	0	0

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2015 год <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
----------	--------------------------	----------------------	---	--	--

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор ОАО "РГЭС"

К.А.Добровольский

## Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:				
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением	тыс. кВт·ч			
	электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям				
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
	менее 150 кВт	тыс. штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
----------	--------------------------	----------------------	--	---	---

не менее 10 МВт

тыс. штук

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	менее 150 кВт	штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

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

## 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
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн. рублей			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источника	млн. рублей			
8.	Топливо — всего				
8.1.	топливо на электрическую энергию удельный расход условного топлива на электрическую энергию	млн. рублей г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию удельный расход условного топлива на тепловую энергию	млн. рублей кг/Гкал			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство — всего	млн. рублей			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источника	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
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,	млн. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирувания
	отпускаемую с коллекторов источника				
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего				
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 источника	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)				

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 измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
----------	--------------------------	----------------------	--	---	---

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

### Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду		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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду		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
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обес- печению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по форми- рованию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ВН	руб./МВт в мес.	653 780,94	653 780,94	653 049,85	748 537,72		
	СН1	руб./МВт в мес.	1 030 071,59	1 030 071,59	1 018 154,69	1 131 503,58		
	СН 2	руб./МВт в мес.	1 131 699,24	1 131 699,24	1 123 008,93	1 278 518,30		
	НН	руб./МВт в мес.	647 184,00	647 184,00	641 111,88	659 834,18		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ВН	руб./МВт·ч	47,93	47,93	47,41	59,52		
	СН1	руб./МВт·ч	135,13	135,13	133,59	167,85		
	СН 2	руб./МВт·ч	152,74	152,74	151,96	190,63		
	НН	руб./МВт·ч	306,29	306,29	305,87	382,94		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	ВН	руб./МВт·ч	977,17	977,17	977,17	1 089,24		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду		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
	СН1	руб./МВт·ч	1 640,76	1 640,76	1 640,76	1 784,05		
	СН 2	руб./МВт·ч	1 781,00	1 781,00	1 781,00	1 936,53		
	НН	руб./МВт·ч	1 831,88	1 831,88	1 831,88	1 991,86		
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду		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
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	>13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду		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
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						
	пар	руб./куб. метра						

Генеральный директор ОАО "РГЭС"

К.А.Добровольский

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