

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), сбытовых надбавок гарантирующего поставщика

(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2019 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования)

**Акционерное общество «Барнаульская горэлектросеть»**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(АО «Барнаульская горэлектросеть»)

Генеральный директор



И.Д.Василиади

Приложение №1  
к предложению о размере цен (тарифов)  
долгосрочных параметров регулирования

### Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Барнаульская горэлектросеть»
Сокращенное наименование	АО «Барнаульская горэлектросеть»
Место нахождения	656015 г.Барнаул, ул.Деповкая,19
Фактический адрес	656015 г.Барнаул, ул.Деповкая,19
ИНН	2221008019
КПП	220250001
Ф.И.О. руководителя	Василиади Иван Данилович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:bges@bges.ru">bges@bges.ru</a>
Официальный сайт общества	<a href="http://www.bges.ru">www.bges.ru</a>
Контактный телефон	8(3852)616335
Факс	8(3852)368017

Генеральный директор



И.Д.Василиади

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

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 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	-	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
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	-	-	-
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	-	-	-
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		-	-	-
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		-	-	-
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
	оплата труда		-	-	-
	ремонт основных фондов		-	-	-
	материальные затраты		-	-	-
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	-	-	-
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>		-	-	-
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	-	-	-
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>		-	-	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

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

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

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

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

**Примечание: АО "Барнаульская горэлектросеть" не относится к субъектам, для которых данная форма подлежит заполнению.**

Генеральный директор



И.Д.Василиади

Приложение № 3  
к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017г.	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2018г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		1 545 183,506	1 570 000,000	1 647 200,000
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	621 857,807	627 000,000	621 858,000
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	621 857,807	627 000,000	621 858,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	321 607,840	312 030,600	321 608,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	300 249,967	314 969,400	300 250,000
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
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	175 500,021	143 555,700	175 588,000
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	175 500,021	143 555,700	175 588,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	90 796,934	56 482,100	90 892,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	84 703,087	87 073,600	84 696,000
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2018г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	261 648,333	300 158,700	261 570,000
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	261 648,333	300 158,700	261 570,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	134 438,669	160 687,500	134 354,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	127 209,664	139 471,200	127 216,000
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	12 992,012	12 578,600	12 990,000
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	12 992,012	12 578,600	12 990,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6 882,482	6 539,000	6 880,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	6 109,530	6 039,600	6 110,000
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	171 717,441	170 707,000	171 710,000
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	171 717,441	170 707,000	171 710,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	89 489,755	88 322,000	89 482,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	82 227,686	82 385,000	82 228,000
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	769 265,119	784 605,000	861 142,000
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	400 358,730	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	198 084,275		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	202 274,455		
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	197 069,618	632 513,000	591 072,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	103 021,745	319 557,000	282 747,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	94 047,873	312 956,000	308 325,000
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	169 063,469	152 092,000	169 060,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	82 252,761	73 435,000	82 240,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	86 810,708	78 657,000	86 820,000
	<b>не менее 10 МВт</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>2 773,302</b>	<b>0,000</b>	<b>101 010,000</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	50 505,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 773,302	0,000	50 505,000

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017г.	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2018г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	154 060,580	158 395,000	164 200,000
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	64 503,494	78 964,000	85 300,000
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	89 557,086	79 431,000	78 900,000
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	239,295	не подлежит утверждению	239,295
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	233,087	не подлежит утверждению	233,087
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	6,207	не подлежит утверждению	6,207
	менее 150 кВт	тыс. штук	5,937	не подлежит утверждению	5,937
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,235	не подлежит утверждению	0,235
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,034	не подлежит утверждению	0,034
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,001	не подлежит утверждению	0,001
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,001	не подлежит утверждению	0,001
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	253 056	252 493	253 056
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	234 755	234 663	234 755
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	18 104	17635	18 104
	менее 150 кВт	штук	17 336		
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	687	17 562	18 023
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	79	73	79
	не менее 10 МВт	штук	2	0	2
	сетевые организации	штук	197	195	197
4.	Количество точек подключения	штук	253 056	252 493	253 056
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	245 868,4	248 607,7	368 580,0
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017г.	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2018г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	145	145	158
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,894	41,769	45,328
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Краевое отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Алтайского края на 2017 -2019 годы, зарегистрировано в Министерстве труда и социальной защиты Алтайского края 20.04.2017г.		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	0	0	0
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	41 954,670	0,000	41 955,000
9.	Необходимые расходы из прибыли на реализацию Инвест.программы	тыс. рублей	650,688	726,2	148260
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-42 473	13 481	148260
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	отрицательная величина	5,423	2,94
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "БГЭС" на 2017-2019 годы утверждена приказом Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 05.07.2016 за № 34/52-ап, размещено по адресу: <a href="http://bges.ru/pages/51">http://bges.ru/pages/51</a> и <a href="http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/BGES/index.php">http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/BGES/index.php</a>	Инвестиционная программа АО "БГЭС" на 2017-2019 годы утверждена приказом Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 05.07.2016 за № 34/52-ап, размещено по адресу: <a href="http://bges.ru/pages/51">http://bges.ru/pages/51</a> и <a href="http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/BGES/index.php">http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/BGES/index.php</a>	Инвестиционная программа АО "БГЭС" на 2017-2019 годы утв.приказом Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 05.07.2016 за № 34/52-ап, проект корректировки утвержденной Инв.программы на 2017-2019 размещен на сайте: <a href="http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/BGES/index.php">http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/BGES/index.php</a>

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

Генеральный директор



И.Д.Василяди

Приложение № 4  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров 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 источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		-	-	-
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	-	-	-
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	-	-
9.	Амортизация	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
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 источников	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, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
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 источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	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
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)		-	-	-

\* 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.

регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

**Примечание:** АО "Барнаулская горэлектросеть" не относится к субъектам, для которых данная форма подлежит заполнению.

Генеральный директор



И.Д.Василиади

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			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.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию 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.	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	111,60	111,60	111,60	221,28	221,28	248,25
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	14,54	51,43	14,54	160,29	160,29	112,5
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	21,43	23,08	23,08	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	20,18	21,73	21,73	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	12,80	13,79	13,79	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	6,91	7,44	7,44	-	-	-
3.4.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы							
	до 670 кВт	руб./МВт·ч				308,80	308,80	278,70
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч				1,56	1,56	196,59
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч				102,93	102,93	92,90
4.	Для генерирующих объектов	процент	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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	-	-	-	-	-	-
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						

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

Генеральный директор



И.Д.Василиади