

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2020 \_\_\_\_\_ год**  
**(расчетный период регулирования)**

Акционерное общество "Барнаульская горэлектросеть"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Барнаульская горэлектросеть"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Барнаульская горэлектросеть"

Сокращенное наименование АО "Барнаульская горэлектросеть"

Место нахождения 656015 г.Барнаул, ул.Деповская,19

Фактический адрес 656015 г.Барнаул, ул.Деповская,19

ИНН 2221008019

КПП 222101001

Ф.И.О. руководителя Василиади Иван Данилович

Адрес электронной почты bges@bges.ru

Контактный телефон 8(3852)616335

Факс 8(3852)368017

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
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		-	-	-

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-	-	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	-	-	-
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		-	-	-
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
	оплата труда		-	-	-
	ремонт основных фондов		-	-	-
	материальные затраты		-	-	-

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 *** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	-	-	-
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	-	-	-
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	-	-	-
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)		-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	-	-
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		1 578 806,061	1 619 169,900	1 679 125,000
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	647 532,842	608 646,000	647 550,000
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	647 532,842	608 646,000	647 550,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	331 000,374	314 775,000	331 000,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	316 532,468	293 871,000	316 550,000

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	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	184 631,282	173 942,000	184 623,000
1.1.1.A.	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.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	184 631,282	173 942,000	184 623,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	93 101,465	90 386,000	93 101,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	91 529,817	83 556,000	91 522,000
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.A.	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.B.	сверх 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.	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.A.	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.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	273 887,336	259 821,000	273 908,000
1.1.4.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
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	273 887,336	259 821,000	273 908,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	137 655,526	131 669,000	137 656,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	135 231,810	128 152,000	136 252,000
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	20 586,314	15 060,000	20 590,000
1.1.5.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
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	20 586,314	15 060,000	20 590,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	10 574,501	6 778,000	10 570,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	10 011,813	8 282,000	10 020,000
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	168 427,910	159 823,000	168 429,000
1.1.6.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
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	168 427,910	159 823,000	168 429,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	89 668,882	85 942,000	89 673,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	78 759,028	73 881,000	78 756,000
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	782 758,875	850 120,800	871 675,000
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	661 174,455	585 799,400	610 732,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	312 198,301	282 749,860	313 789,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	298 976,154	303 049,540	296 943,000
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	159 938,852	170 384,240	159 933,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	82 417,947	82 239,960	82 412,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	77 520,905	88 144,280	77 521,000
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	11 645,568	93 937,160	101 010,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	7 379,807	45 340,980	50 505,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 265,761	48 596,180	50 505,000

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	148 514,344	160 403,100	159 900,000
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	76 036,931	83 299,500	84 200,000
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	72 477,413	77 103,600	75 700,000
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		244,017	не подлежит утверждению	244,017
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	237,753	не подлежит утверждению	237,753
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	6,263	не подлежит утверждению	6,263
	менее 670 кВт	тыс. штук	6,234	не подлежит	6,234
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,028	не подлежит	0,028
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,001	не подлежит	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		258 059	253 005	258 059
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	239 307	234 747	239 307
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	18 553	18 061	18 553
	менее 670 кВт	штук	18 476	17 982	18 476
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	71	77	71
	не менее 10 МВт	штук	6	2	6
4.	Количество точек подключения	штук	258 059	253 005	258 059
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	267 628,10	395 192,68	894 454,20

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	152	158	164
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,271	48,585	51,014
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. №65 (в ред. доп. соглашения от 14.01.2019 №191 на 2018-2020)		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	0	0
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	45 025	41 955	45 025
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	0	2 149	298 045
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	17 925	33 500	47 634
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,016	0,000000	0,015
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 2020-2022 размещена на сайте Управления Алтайского края по промышленности и энергетике <a href="http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/BGES">http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/BGES</a>
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>					
1.	Установленная мощность	МВт	-	-	-
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	-	-

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
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		-	-	-
	в том числе:		-	-	-
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	кг/Гкал	-	-	-
	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	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-



Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	в том числе:		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
	в том числе:		-	-	-
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		-	-	-
	в том числе:		-	-	-
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)		-	-	-

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	111,60	221,28	221,28	343,40	343,40	434,90
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	51,43	160,29	55,35	55,35	514,00	514,00
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	-	308,80	294,09	355,52	355,50	656,10
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	1,56	1,56	164,72	164,70	218,70
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	102,93	98,03	118,51	118,50	218,70
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
пар	рублей/ куб. метр						

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

\_\_\_ \*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\_\_\_ \*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\_\_\_ \*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания:

Генеральный директор



И.Д.Василиади