

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
(вид цены (тарифа) на 2016 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Барнаулская горэлектросеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(АО «Барнаулская 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	bges@bges.ru
Контактный телефон	8(3852)616335
Факс	8(3852)368017

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 2014г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2015г.	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		1 578 742,351	1 568 568,797	1 604 002,000
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	626 102,856	630 700,00	626 103,00
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	626 102,856	630 700,00	626 103,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	319 435,466	325 000,00	319 474,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	306 667,390	305 700,00	306 629,00
	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	85 309,910	89 656,37	89 034,00
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	85 309,910	89 656,37	89 034,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	43 019,851	44 654,60	43 895,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	42 290,059	45 001,77	45 139,00
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 утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
1.1.2.B.	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.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
1.1.3.B.	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
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	336 765,516	344 700,35	342 359,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2015г.	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	336 765,516	344 700,35	342 359,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	168 878,861	169 254,34	166 377,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	167 886,655	175 446,01	175 982,00
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	12 452,885	12 552,04	12 469,00
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	12 452,885	12 552,04	12 469,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	5 820,734	6 041,92	5 939,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	6 632,151	6 510,12	6 530,00
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	191 574,545	183 791,24	182 241,00
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	191 574,545	183 791,24	182 241,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	101 716,020	105 049,14	103 263,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	89 858,525	78 742,10	78 978,00
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	735 314,586	706 448,80	754 699,00
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	397 154,175	364 706,85	396 739,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	216 809,012	181 574,56	216 607,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	180 345,163	183 132,29	180 132,00
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	208 966,887	206 294,01	208 967,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	86 509,925	102 705,70	86 510,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	122 456,962	103 588,31	122 457,00
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	129 193,524	135 447,93	148 993,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	64 610,361	67 434,08	71 302,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	64 583,163	68 013,85	77 691,00
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0,000	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,00	0,00
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	217 324,9090	231 420,00	223 200,00
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	106 389,361	112 020,00	112 600,00
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	110 935,548	119 400,00	110 600,00
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		238,943	не подлежит утверждению	238,943
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	233,800	не подлежит утверждению	233,800
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	5,142	не подлежит утверждению	5,142
	менее 150 кВт	тыс. штук	4,790	не подлежит утверждению	4,790

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2015г.	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,328	не подлежит утверждению	0,328
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,024	не подлежит утверждению	0,024
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,000	не подлежит утверждению	0,000
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		248 198	не подлежит утверждению	248 198
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	235 822,00	не подлежит утверждению	235 822,00
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	12 376,00	не подлежит утверждению	12 376,00
	менее 150 кВт	штук	11 146,00	не подлежит утверждению	11 146,00
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	1 173,00	не подлежит утверждению	1 173,00
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	57,00	не подлежит утверждению	57,00
	не менее 10 МВт	штук	0,00	не подлежит утверждению	0,00
4.	Количество точек подключения	штук	248 198,00	не подлежит утверждению	248 198,00
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	200 053,070	126 039,78	203 246,06
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	142,000	128,00	146,50
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	37 859,360	33 324,29	40 103,72
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014 - 2016 годы, (утв. Минрегионом России, Общероссийским отраслевым объединением работодателей "Союз коммунальных предприятий", Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 09.09.2013), (ред. от 05.12.2014)		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	0,000	0,00	0,00
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	32 966,9150	0,0000	7 672,1450
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	638,226	0,00	761,00
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-86 225,109	0,00	209,00
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	отрицательное значение	0,00	0,37
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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	104,1	104,1	89,68	89,68	89,68	179,36
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	12,98	96,31	10,00	10,00	10,00	10,00
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	20,02	16,95	19,65	22,00	22,00	21,68
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	18,85	18,5	18,50	21,00	21,00	20,41
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	11,96	11,74	11,74	13,00	13,00	12,95
	не менее 10 МВт	процент	6,45	6,33	6,33	7,00	7,00	6,99
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию 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 ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	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
	> 13 кг/см ²	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
АО "Барнаульская горэлектросеть"



И.Д.Василиади