

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2022 _____ 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	Ященко Александр Васильевич
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
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		1 549 543,854	1 581 210,000	1 557 360,000
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	627 543,867	633 080,000	648 000,000
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	627 543,867	633 080,000	648 000,000
первое полугодие	тыс. кВт·ч	313 773,594	320 810,000	326 420,000
второе полугодие	тыс. кВт·ч	313 770,273	312 270,000	321 580,000
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	178 790,858	181 823,732	183 690,402
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	178 790,858	181 823,732	183 690,402
первое полугодие	тыс. кВт·ч	89 892,169	91 588,382	93 731,061

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	88 898,689	90 235,350	89 959,341
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	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.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.1.1.4	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
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	261 115,782	264 295,078	270 610,585
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	261 115,782	264 295,078	270 610,585
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	132 345,698	136 702,281	137 689,340
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	128 770,084	127 592,797	132 921,245
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	17 861,428	15 794,362	17 995,022
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	17 861,428	15 794,362	17 995,022
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	9 033,272	7 554,688	9 176,649
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8 828,156	8 239,674	8 818,373
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	169 775,799	171 166,828	175 703,991
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	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	169 775,799	171 166,828	175 703,991
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	82 502,455	84 964,649	85 822,950
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	87 273,344	86 202,179	89 881,041
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	775 297,706	793 084,000	760 310,000
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	606 908,169	625 544,000	591 588,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	309 571,971	305 958,000	297 762,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	297 336,198	319 586,000	293 826,000
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	168 389,537	167 540,000	168 722,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	82 038,592	81 945,000	80 764,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	86 350,945	85 595,000	87 958,000
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	146 702,281	155 046,000	149 050,000
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	59 798,467	78 126,000	67 130,000
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	86 903,814	76 920,000	81 920,000
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		243,474	не подлежит утверждению	243,644
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	236,507	не подлежит утверждению	236,677
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	6,965	не подлежит утверждению	6,965
	менее 670 кВт	тыс. штук	6,931	не подлежит	6,931
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,034	не подлежит	0,034
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0	не подлежит	0
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,002	не подлежит утверждению	0,002
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		261 966	260 801	261 966
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	240 079	241 073	240 079

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	21 887	19 728	21 887
	менее 670 кВт	штук	21 796	19 642	21 796
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	91	86	91
	не менее 10 МВт	штук	0	0	0
4.	Количество точек подключения	штук	261 966	260 801	261 966
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	545 458,386	754 257,180	1 352 003,409
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	316	см. комментарий	см. комментарий
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,891	см. комментарий	см. комментарий
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Краевое отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Алтайского края на 2020-2022 годы от 11.12.2019 №285		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	20 430,604	33 774,600	57 583,169
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	26 243,371	65 261,120	112 375,253
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	0	0	см. комментарий
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	108 163	не утверждалось	см. комментарий
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1,06	не утверждалось	см. комментарий
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "БГЭС" на 2020-2022 годы утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края по промышленности и энергетике от 31.10.2019 за № 25/154-ап, в редакции приказа от 03.07.2020 № 25/66-ап размещена по адресу: http://www.alt-prom.ru/ao-barnaulskaya-gorelektroset/	Инвестиционная программа АО "БГЭС" на 2020-2022 годы утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края 31.10.2019 за № 25/154-ап, в редакции приказа от 03.07.2020 № 25/66-ап размещена по адресу: http://www.alt-prom.ru/ao-barnaulskaya-gorelektroset/	Инвестиционная программа АО "БГЭС" на 2020-2022 годы утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края 29.10.2021 за № 25/119-ап, размещена по адресу: http://www.alt-prom.ru/ao-barnaulskaya-gorelektroset/

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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						
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:							

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
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	343,40	356,60	340,32	340,32	340,32	1105,58
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	55,35	252,91	252,91	946,15	946,15	2447,27
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	355,52	658,83	623,34	673,80	673,80	1105,58
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	164,72	219,61	219,61	259,64	259,64	689,36
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	118,51	219,61	207,78	224,60	224,60	368,53
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 ²	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
> 13 кг/см ²	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						
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).

Генеральный директор

А.В. Яценко

Комментарии к ПРЕДЛОЖЕНИЮ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Согласно постановлению Правительства от 22.07.2013 №614 (ред. 29.07.2020) "О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)" Общество не входит в перечень субъектов РФ, на территории которых реализуется пилотный проект по введению социальной нормы потребления

Показатели п.1.2; п.2.2 ; п.3.2 Приложения 1 - В связи с некорректными расчетами корректировок за 2020 год в шаблоне EE.CALC.GP.2022 из-за отсутствия в плановых объемах за 2021-2022 год категория потребителей "не менее 10 МВт" - фактические и плановые объемы, точки поставки и другие показатели связанные с категорией "не менее 10 Мвт" были пересены в категорию потребителей "менее 670 кВт".

Показатели п.3 Приложения 1 -без учета количества точек учета, по обслуживаемым договорам по сетевым организациям.

Показатели п.6.1, 6.2 Приложения 1 графы 5-6 - показатели методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21.11.2017 №1554/17(ред. 21.12.2020) не предусмотрены, в связи с чем не заявляется ГП и не утверждается регулирующим органом

Показатели п.7-8 Приложения 1 графы 5 - на базовый период данные с учетом особенностей формирования НВВ ГП

Показатели п.7-10 Приложения 1 - указаны по оптовой зоне ГП

Показатели п.9,10,11 Приложения 1 графа 5-6 - показатели методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21.11.2017 №1554/17 (ред. 21.12.2020) не предусмотрены.