

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

сбытовая надбавка на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество "Ставропольэнергобыт"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО "Ставропольэнергобыт"

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование:	<u>Публичное акционерное общество "Ставропольэнергобыт"</u>
Сокращенное наименование:	<u>ПАО "Ставропольэнергобыт"</u>
Место нахождения:	<u>357633, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Большевикская, 59А</u>
Фактический адрес:	<u>357633, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Большевикская, 59А</u>
ИНН:	<u>2626033550</u>
КПП:	<u>262601001</u>
Ф.И.О. руководителя:	<u>Остапченко Борис Валерьевич</u>
Адрес электронной почты:	<u>info@staves.ru</u>
Контактный телефон:	<u>(879-34)-4-21-80</u>
Факс:	<u>(879-34)-4-21-79</u>

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 *, 2018г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2019г.
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		4 576 642,16	4 640 834,90	4 696 250,64
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 367 626,06	1 351 039,90	1 437 581,51
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 367 626,06	1 351 039,90	1 437 581,51
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	695 567,77	682 917,20	733 368,79
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	672 058,29	668 122,70	704 212,72
	в том числе:	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
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	218 292,57	215 647,20	229 457,39
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	218 292,57	215 647,20	229 457,39
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	110 858,77	108 842,54	116 883,45
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	107 433,80	106 804,67	112 573,94
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	9 142,19	9 044,79	9 602,73
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	9 142,19	9 044,79	9 602,73
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 557,76	3 493,06	3 751,11
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	5 584,43	5 551,73	5 851,62
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	737 659,27	728 695,85	775 400,42
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	737 659,27	728 695,85	775 400,42
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	376 574,03	369 725,13	397 039,16
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	361 085,24	358 970,72	378 361,26
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	402 532,02	397 652,06	423 120,97
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	402 532,02	397 652,06	423 120,97
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	204 577,20	200 856,48	215 695,07
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	197 954,82	196 795,59	207 425,91

1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 202 519,68	2 183 695,00	2 217 345,48
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	787 165,59	794 441,11	792 675,75
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	387 590,76	386 581,00	390 303,90
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	399 574,83	407 860,11	402 371,86
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	582 438,94	574 643,89	586 041,94
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	281 020,05	266 975,00	283 105,89
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	301 418,89	307 668,89	302 936,04
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	741 100,86	699 186,00	746 170,80
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	341 303,91	335 297,00	341 850,93
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	399 796,95	363 889,00	404 319,87
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	91 814,29	115 424,00	92 456,99
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	53 784,92	54 501,00	54 161,42
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	38 029,37	60 923,00	38 295,57
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 006 496,42	1 106 100,00	1 041 323,65
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	506 328,61	542 052,00	518 576,76
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	500 167,81	564 048,00	522 746,89
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		479,77	484,72	489,82
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	460,45	465,29	470,29
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	19,31	19,42	19,52
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,00	0,00	0,00
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,00	0,00	0,00
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,00	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,00	0,00	0,00
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,01	0,01	0,01
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		510 184,00	513 947,00	519 047,00
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	464 789,00	470 055,00	475 055,00
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	45 395,00	43 892,00	43 992,00
	менее 150 кВт	штук	41 637,00	40 132,00	40 232,00
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	3 168,00	3 054,00	3 054,00
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	582,00	696,00	696,00
	не менее 10 МВт	штук	8,00	10,00	10,00
4.	Количество точек подключения	штук	2 367,00	545,00	5 100,00
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 022 843,46	1 025 829,19	1 542 373,64
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		0,00	0,00	0,00
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	799,00	767,00	800,00
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45,29	47,11	48,99
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС 2013-2018 Дата утверждения - 18 марта 2013г. Действует по 31 декабря 2018 года включительно		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	194 223,47	150 585,99	0,04
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	159 181,08	163 844,53	394 415,15
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	62 788,00	0,00	0,00
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1,78%	1,78%	1,78%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		не утверждалась	не утверждалась	на согласовании в Мин. энергетики, промышленности и связи СК

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2017г.		Показатели, утвержденные на базовый период *, 2018г.
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие
3.	Для гарантирующих поставщиков				
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	241,00	241,00	241,00
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	278,59	126,27	126,27
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент			
	менее 150 кВт	процент	13,25%	13,00%	13,00%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	12,18%	11,94%	11,94%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	8,29%	8,13%	8,13%
	не менее 10 МВт	процент	4,85%	4,76%	4,76%

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации, рассчитанные в соответствии с Приказом ФАС России от 21.11.17г. №1554/7 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Показатели, утвержденные на базовый период *, 2018г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2019г.	
			2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
3.	Для гарантирующих поставщиков				
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	312,00	312,00	507,13
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	109,63	109,63	154,08
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент			
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	347,00	347,00	583,90
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	347,00	215,50	215,50
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	347,00	200,49	200,49