

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

сбытовая надбавка на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество "Ставропольэнергосбыт"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО "Ставропольэнергосбыт"

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование:	<u>Публичное акционерное общество "Ставропольэнергосбыт"</u>
Сокращенное наименование:	<u>ПАО "Ставропольэнергосбыт"</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, 2016г.	Показатели, утвержденные на базовый период *, 2017г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2018г.
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		4 598 645,15	4 475 258,00	4 594 192,02
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 330 365,82	1 363 012,00	1 383 773,12
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	1 330 365,82	1 363 012,00	1 383 773,12
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	672 467,94	688 523,00	699 463,15
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	657 897,88	674 489,00	684 309,98
	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	488 542,10	494 812,70	508 339,17
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	488 542,10	494 812,70	508 339,17
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	249 681,35	255 222,51	259 754,03
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	238 860,75	239 590,20	248 585,15
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	113 612,31	123 570,07	118 156,53
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	113 612,31	123 570,07	118 156,53
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	56 922,05	62 307,86	59 198,66
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	56 690,26	61 262,20	58 957,87
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	725 849,28	742 209,75	754 820,81
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	725 849,28	742 209,75	754 820,81
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	364 670,54	369 697,10	379 194,92
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	361 178,74	372 512,65	375 625,89
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	2 362,13	2 419,48	2 456,62
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	2 362,13	2 419,48	2 456,62
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 194,00	1 295,53	1 315,54
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 168,13	1 123,95	1 141,08

1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 214 859,82	2 064 883,00	2 146 105,05
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	764 522,87	644 211,00	766 233,52
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	370 148,66	319 379,00	370 420,45
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	394 374,21	324 832,00	395 813,07
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	567 792,83	548 339,00	565 262,91
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	270 173,39	264 323,00	266 975,14
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	297 619,45	284 016,00	298 287,77
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	700 310,92	697 675,00	699 186,29
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	336 706,60	347 397,00	335 297,40
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	363 604,31	350 278,00	363 888,90
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	182 233,20	174 658,00	115 422,33
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	85 889,95	85 686,00	54 501,05
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	96 343,25	88 972,00	60 921,29
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 053 419,52	1 047 363,00	1 064 313,85
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	504 247,78	525 204,00	519 400,64
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	549 171,74	522 159,00	544 913,21
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		477,98	478,61	540,15
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	459,22	459,74	512,39
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	18,75	18,86	27,75
	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		507 138,00	508 407,00	569 941,00
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	463 904,00	464 503,00	517 148,00
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	43 234,00	43 904,00	52 793,00
	менее 150 кВт	штук	39 641,00	40 030,00	48 919,00
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	2 895,00	3 168,00	3 168,00
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	686,00	696,00	696,00
	не менее 10 МВт	штук	12,00	10,00	10,00
4.	Количество точек подключения	штук	2 668,00	429,00	61 534,00
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 085 623,35	952 102,31	1 483 793,81
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		0,00	0,00	0,00
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	770,00	767,00	843,00
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,90	42,23	56,47
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	165 336,64	191 469,98	219 884,09
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	210 764,17	171 248,14	282 708,11
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	60 001,84	0,00	0,00
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	2,67%	2,67%	2,67%
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.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2016г.		Показатели, утвержденные на базовый период *, 2017г.		Предложения на расчетный период регулирования, 2018г.	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	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	241,00	241,00	241,00	241,00	241,00	636,69
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	75,10	278,59	278,59	126,27	126,27	418,94
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	13,21%	13,25%	13,25%	13,00%	13,00%	13,68%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	12,14%	12,18%	12,18%	11,94%	11,94%	12,57%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	8,27%	8,29%	8,29%	8,13%	8,13%	8,56%
	не менее 10 МВт	процент	4,84%	4,85%	4,85%	4,76%	4,76%	5,01%

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.