

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2016 _____ ГОД
(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Марий Эл»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение №1
к предложению об установлении сбытовых надбавок

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество «ТНС энерго Марий Эл»
Сокращенное наименование	ПАО «ТНС энерго Марий Эл»
Место нахождения	424019, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Йывана Кырли, д. 21.
Фактический адрес	424019, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Йывана Кырли, д. 21.
ИНН	1215099739
КПП	121550001
Ф.И.О. руководителя	Вахитова Екатерина Динаровна
Адрес электронной почты	esb@esb.mari.ru
Контактный телефон	(8362) 46–51–80
Факс	(8362) 55–62–90

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	1 902 967,682	1 872 153,000	1 826 923,500
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	508 894,136	507 654,900	522 048,000
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	508 894,136	507 654,900	522 048,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	256 529,865	256 545,000	263 160,700
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	252 364,271	251 109,900	258 887,300
	в том числе:				
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	143 575,649	142 509,900	145 730,000
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	143 575,649	142 509,900	145 730,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	68 216,247	68 245,000	71 049,700
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	75 359,402	74 264,900	74 680,300
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	18 562,964	18 500,000	19 400,000
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	18 562,964	18 500,000	19 400,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	7 364,821	7 400,000	7 700,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11 198,143	11 100,000	11 700,000
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	135 267,199	132 270,000	140 900,000
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	135 267,199	132 270,000	140 900,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	69 309,655	69 200,000	72 200,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	65 957,544	63 070,000	68 700,000
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	211 488,324	214 375,000	216 018,000
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	211 488,324	214 375,000	216 018,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	111 639,142	111 700,000	112 211,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	99 849,182	102 675,000	103 807,000

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	1 059 692,7260	1 035 089,3000	975 065,8000
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	233 714,471	227 085,651	214 375,104
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	122 661,697	118 837,946	103 743,527
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	111 052,774	108 247,705	110 631,577
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	268 430,871	262 383,213	247 001,858
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	130 512,867	137 346,463	121 914,918
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	137 918,004	125 036,750	125 086,940
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	538 758,486	526 620,436	495 747,627
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	261 075,780	267 128,791	244 190,255
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	277 682,706	259 491,645	251 557,372
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	18 788,898	19 000,000	17 941,211
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	9 260,790	9 600,000	8 900,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	9 528,108	9 400,000	9 041,211
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	334 380,820	329 408,800	329 809,700
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	166 832,845	165 305,100	167 835,900
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	167 547,975	164 103,700	161 973,800
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	310,004	310,158	311,281
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	302,446	302,600	303,553
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	7,542	7,542	7,728
	менее 150 кВт	тыс. штук	7,275	7,275	7,451
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,240	0,240	0,250
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,026	0,026	0,026
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,001	0,001	0,001
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,016	0,016	
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	333 457	333 611	334 750
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	302 446	302 600	303 553
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	31 011	31 011	31 197
	менее 150 кВт	штук	30 023	30 023	30 199
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	603	603	613
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	384	384	384
	не менее 10 МВт	штук	1	1	1
4.	Количество точек подключения	штук	333 457	333 611	334 750
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	950 333	950 015	1 520 749
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	162	141	142
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	19,3	21,6	24,9
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОАО «Мариэнергобыт» не является членом Объединения РаЭл и в список организаций, на которые распространяется действие ОТС, не включено.		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	36 879	75 588	78 741
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	106 601	111 068	115 701
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	178 378	46 702	160 741
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	92 469	874	10 000
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	7,0	5,0%	5,4%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа за 2014 год утверждена Советом Директоров ОАО "Мариэнергобыт". Протокол №181-с/15 от 20.03.2015 г.	Инвестиционная программа на 2015 год утверждена Советом Директоров ОАО "Мариэнергобыт". Протокол №180-с/15 от 05.03.2015 г.	Инвестиционная программа на 2016 год утверждена Советом Директоров ПАО "ТНС энерго Марий Эл". Протокол №196-с/15 от 03.12.2015 г.

* 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		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
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	362,78	383,1	383,10	634,08	634,08	808,23
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	679,6	706,57	706,57	447,23	447,23	1 195,12
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	14,63	14,75	14,75	14,89	14,89	14,89
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	13,44	13,55	13,55	13,68	13,68	13,68
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,15	9,23	9,23	9,31	9,31	9,31
	не менее 10 МВт	процент	5,36	5,4	5,40	5,45	5,45	5,45

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.