

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 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	121501001
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	1 871 499,708	1 883 340,300	1 904 216,515
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	545 560,153	550 145,900	569 110,515
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	545 560,153	550 145,900	569 110,515
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	280 866,426	281 153,000	292 990,672
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	264 693,727	268 992,900	276 119,843
	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	125 220,688	129 795,900	148 760,515
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	125 220,688	129 795,900	148 760,515
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	60 931,046	61 213,000	73 050,672
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	64 289,642	68 582,900	75 709,843
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	13 930,521	13 935,000	13 935,000
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	13 930,521	13 935,000	13 935,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8 018,438	8 020,000	8 020,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	5 912,083	5 915,000	5 915,000
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
1.1.3.A.	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.B.	сверх социальной нормы	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
1.1.4.	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.A.	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.B.	сверх социальной нормы	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
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	161 741,589	161 745,000	161 745,000
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	161 741,589	161 745,000	161 745,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	86 102,473	86 105,000	86 105,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	75 639,116	75 640,000	75 640,000
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	244 667,355	244 670,000	244 670,000
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	244 667,355	244 670,000	244 670,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	125 814,469	125 815,000	125 815,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	118 852,886	118 855,000	118 855,000
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	1 017 087,118	1 010 649,800	1 012 066,8040
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	441 089,345	451 457,266	459 422,024
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	223 572,335	228 526,100	232 557,833
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	217 517,010	222 931,166	226 864,191
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	163 892,661	149 272,975	169 540,368
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	78 413,125	77 824,300	81 128,464
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	85 479,536	71 448,675	88 411,904
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	389 039,394	387 382,068	359 429,104
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	195 036,814	194 000,000	180 001,223
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	194 002,580	193 382,068	179 427,881
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	23 065,718	22 537,491	23 675,308
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	11 083,654	11 000,000	11 555,341
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11 982,064	11 537,491	12 119,967

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	308 852,437	322 544,600	323 039,196
	<i>в первом полугодии</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>145 909,620</i>	<i>157 487,700</i>	<i>152 980,968</i>
	<i>во втором полугодии</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>162 942,817</i>	<i>165 056,900</i>	<i>170 058,228</i>
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	317,230	317,273	319,793
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	309,822	309,861	312,873
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	7,402	7,406	6,914
	менее 150 кВт	тыс. штук	7,121	7,125	6,670
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,254	0,254	0,223
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,026	0,026	0,020
	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	0,006	0,006	0,006
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	336 294	339 318	340 198
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	315 137	316 239	318 081
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	21 157	23 079	22 117
	менее 150 кВт	штук	19 271	21 253	19 757
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	1 315	1 235	1 485
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	567	587	866
	не менее 10 МВт	штук	4	4	9
4.	Количество точек подключения	штук	336 294	339 318	340 198
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	987 565	748 015	1 640 037
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	142	142	145
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,5	25,2	26,5
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ПАО "ТНС энерго Марий Эл" не является членом Объединения РаЭл.		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	32 895	102 226	103 502
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	123 782	126 204	134 905
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	194 719	136 065	350 826
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	100 000	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	3,5%	4,1%	3,7%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа за 2016 год утверждена Советом Директоров ПАО "ТНС энерго Марий Эл". Протокол №223-с/17 от 29.03.2017 г.	Инвестиционная программа на 2017-2019 гг. утверждена приказом Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 03.10.2016 г № 268. https://mari-el.tns-e.ru/disclosure/reporting/investitsionnaya-programma/	Инвестиционная программа на 2017-2019 гг. утверждена приказом Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 03.10.2016 г № 268. https://mari-el.tns-e.ru/disclosure/reporting/investitsionnaya-programma/

* 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	634,08	148,79	148,79	551,40	551,40	953,37
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	447,23	221,00	221,00	576,18	576,18	1 189,90
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	14,89	15,04	15,04	15,04	15,04	15,20
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	13,68	13,82	13,82	13,82	13,82	13,96
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,31	9,41	9,41	9,41	9,41	9,51
	не менее 10 МВт	процент	5,45	5,51	5,51	5,51	5,51	5,56

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.