

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2017 _____ 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	Шалиткин Андрей Валериевич
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	1 900 564,980	1 826 923,500	1 844 875,500
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	521 799,647	522 048,000	540 000,000
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	521 799,647	522 048,000	540 000,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>266 788,088</i>	<i>263 160,700</i>	<i>276 093,647</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>255 011,559</i>	<i>258 887,300</i>	<i>263 906,353</i>
	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	137 126,546	137 120,000	154 850,000
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	137 126,546	137 120,000	154 850,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>78 589,191</i>	<i>78 589,700</i>	<i>87 493,647</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>58 537,355</i>	<i>58 530,300</i>	<i>67 356,353</i>
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	23 412,806	23 400,000	23 500,000
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	23 412,806	23 400,000	23 500,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>12 898,346</i>	<i>11 900,000</i>	<i>13 000,000</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>10 514,460</i>	<i>11 500,000</i>	<i>10 500,000</i>
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			
	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.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			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	142 491,981	142 525,000	142 600,000
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	142 491,981	142 525,000	142 600,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>73 567,074</i>	<i>73 600,000</i>	<i>73 600,000</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>68 924,907</i>	<i>68 925,000</i>	<i>69 000,000</i>
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	218 768,314	219 003,000	219 050,000
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	218 768,314	219 003,000	219 050,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>101 733,477</i>	<i>99 071,000</i>	<i>102 000,000</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>117 034,837</i>	<i>119 932,000</i>	<i>117 050,000</i>
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	1 057 373,522	975 065,800	975 065,800
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	460 463,412	214 417,800	435 561,800
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>236 329,205</i>	<i>107 032,800</i>	<i>223 632,800</i>
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>224 134,207</i>	<i>107 385,000</i>	<i>211 929,000</i>
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	151 843,391	246 984,000	144 017,000

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>76 114,265</i>	<i>117 194,000</i>	<i>72 194,000</i>
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>75 729,126</i>	<i>129 790,000</i>	<i>71 823,000</i>
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	424 871,156	495 723,000	373 743,000
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>213 259,567</i>	<i>243 813,000</i>	<i>187 635,000</i>
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>211 611,589</i>	<i>251 910,000</i>	<i>186 108,000</i>
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	20 195,563	17 941,000	21 744,000
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>9 271,110</i>	<i>6 794,000</i>	<i>9 982,000</i>
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>10 924,453</i>	<i>11 147,000</i>	<i>11 762,000</i>
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	321 391,811	329 809,700	329 809,700
	<i>в первом полугодии</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>157 152,810</i>	<i>167 835,900</i>	<i>161 268,954</i>
	<i>во втором полугодии</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>164 239,001</i>	<i>161 973,800</i>	<i>168 540,746</i>
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	306,623	308,691	309,782
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	298,805	300,709	301,800
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	7,806	7,975	7,975
	менее 150 кВт	тыс. штук	7,488	7,657	7,657
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,287	0,287	0,287
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,030	0,030	0,030
	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	0,012	0,007	0,007
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	333 781	336 854	337 945
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	298 805	300 709	301 800
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	34 976	36 145	36 145
	менее 150 кВт	штук	33 927	35 096	35 096
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	658	658	658
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	390	390	390
	не менее 10 МВт	штук	1	1	1
4.	Количество точек подключения	штук	333 781	336 854	337 945
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	944 521	870 245	1 472 024
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	141	142	145
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	25,6	21,9	26,4
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ПАО "ТНС энерго Марий Эл" не является членом Объединения РаЭл и в список организаций, на которые распространяется действие ОТС, не включено.		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	45 074	96 418	102 226
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	156 758	115 701	126 204
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	106 674	76 336	248 374
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	126 155	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	7,7%	7,8%	6,4%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа за 2015 год утверждена Советом Директоров ПАО "ТНС энерго Марий Эл". Протокол №203-с/16 от 22.03.2016 г.	Инвестиционная программа на 2016 год утверждена Советом Директоров ПАО "ТНС энерго Марий Эл". Протокол №196-с/15 от 03.12.2015 г.	Инвестиционная программа на 2017-2019 гг. утверждена Советом Директоров ПАО "ТНС энерго Марий Эл". Протокол №204-с/16 от 30.03.2016 г. 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	383,1	634,08	634,08	316,17	316,17	1 200,02
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	706,57	447,23	447,23	381,94	381,94	1 184,15
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	14,75	14,89	14,89	15,04	15,04	15,04
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	13,55	13,68	13,68	13,82	13,82	13,82
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,23	9,31	9,31	9,41	9,41	9,41
	не менее 10 МВт	процент	5,40	5,45	5,45	5,51	5,51	5,51

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.