

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2019 _____ ГОД
(расчетный период регулирования)

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

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	1 842 955,304	1 914 073,900	1 901 039,639
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	554 343,437	561 000,200	585 615,785
1.1.А.	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.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	554 343,437	561 000,200	585 615,785
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>291 059,461</i>	<i>288 815,200</i>	<i>307 435,622</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>263 283,976</i>	<i>272 185,000</i>	<i>278 180,163</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	236 285,918	242 800,200	264 815,785
1.1.1.А.	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.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	236 285,918	242 800,200	264 815,785
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>121 843,744</i>	<i>119 465,200</i>	<i>136 635,622</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>114 442,174</i>	<i>123 335,000</i>	<i>128 180,163</i>

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	31 386,904	31 400,000	32 000,000
1.1.2.А.	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.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	31 386,904	31 400,000	32 000,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	16 595,730	16 600,000	17 000,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	14 791,174	14 800,000	15 000,000
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.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	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.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	0,000	0,000	0,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	182 791,151	182 900,000	183 800,000
1.1.5.А.	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.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	182 791,151	182 900,000	183 800,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	99 207,838	99 300,000	99 800,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	83 583,313	83 600,000	84 000,000
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	103 879,464	103 900,000	105 000,000
1.1.6.А.	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.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	103 879,464	103 900,000	105 000,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	53 412,149	53 450,000	54 000,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	50 467,315	50 450,000	51 000,000
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	996 184,945	1 030 034,300	992 382,6350
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	427 574,601	440 545,670	424 442,053
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	219 470,686	219 983,517	214 405,927
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	208 103,915	220 562,153	210 036,126
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	174 072,612	178 401,941	171 880,672
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	87 029,855	89 083,809	86 825,126
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	87 042,757	89 318,132	85 055,546
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	370 155,684	385 850,849	371 746,535
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	185 358,534	192 672,026	187 786,907
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	184 797,150	193 178,823	183 959,628
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	24 382,048	25 235,840	24 313,375
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	11 956,093	12 601,347	12 281,845
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	12 425,955	12 634,493	12 031,530

№ 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	292 426,922	323 039,400	323 041,219
	<i>в первом полугодии</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>146 678,301</i>	<i>152 980,900</i>	<i>162 026,298</i>
	<i>во втором полугодии</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>145 748,621</i>	<i>170 058,500</i>	<i>161 014,920</i>
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	320,116	317,312	321,732
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	313,217	309,900	314,559
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	6,893	7,406	7,167
	менее 150 кВт	тыс. штук	6,559	7,125	6,563
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,303	0,254	0,303
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,030	0,026	0,300
	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	343 399	340 730	343 602
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	320 148	318 081	319 951
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	22 725	22 117	23 124
	менее 150 кВт	штук	20 433	19 757	20 749
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	1 464	1 485	1 525
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	819	866	841
	не менее 10 МВт	штук	9	9	9

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.	Количество точек подключения	штук	343 399	340 730	343 602
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 066 780	749 340	1 197 379
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	142	-	-
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,5	-	-
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	51 634	-	93 182
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	130 365	-	150 972
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	269 583	-	169 070
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	120 550	57 845	42 488
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	2,6%	-	-
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа за 2017 год утверждена Советом Директоров ПАО "ТНС энерго Марий Эл". Протокол №242-с/18 от 23.03.2018г.	Инвестиционная программа на 2017-2019 гг. утверждена приказом Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 03.10.2016г. № 268. https://mari-el.tns-e.ru/disclosure/reporting/investitsionnaya-programma/	Проект корректировки инвестиционной программы "Создание автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ) в г.Йошкар-Оле на 2017-2019гг" утвержден Советом директоров ПАО "ТНС энерго Марий Эл" Протокол №243-с/18 от 03.04.2018 г. http://mari-el.gov.ru/mecon/Pages/proekti_ipr_tns.aspx

* 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	148,79	551,40	551,40	521,52	521,52	1088,28
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	221,00	576,18	576,18	0,22	0,22	798,57
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	15,04	15,04	15,04			
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	13,82	13,82	13,82			
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,41	9,41	9,41			
	не менее 10 МВт	процент	5,51	5,51	5,51			

_____ * Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.