

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям (потребителям) АО "Татэнергосбыт" (с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт) в сентябре 2018 года**

**I. Первая ценовая категория**

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

**1. Предельный уровень нерегулируемых цен**

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
<b>Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт.ч без НДС</b>	3 384,38	3 828,06	5 290,40	5 799,17

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 576,37 рублей/МВт.ч без НДС**

**3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории**

Составляющая расчета	Величина
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт.ч	1 415,63
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	658 304,03
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00176322381
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 252,948
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	32,016
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 158,383
- по второй ценовой категории, МВт	4,939
- по третьей ценовой категории, МВт	325,168
- по четвертой ценовой категории, МВт	182,012
- по пятой ценовой категории, МВт	61,499
- по шестой ценовой категории, МВт	584,765
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	534,000
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	1 766,546
для трех зон суток, МВт.ч:	0,000
- по ночной зоне суток, МВт.ч	0,000
- по полупиковой зоне суток, МВт.ч	0,000
- по пиковой зоне суток, МВт.ч	0,000
для двух зон суток, МВт.ч:	1 766,546
- по ночной зоне суток, МВт.ч	522,445
- по дневной зоне суток, МВт.ч	1 244,101
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 447 366,496
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт.ч	18 689,340
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	821 387,683
- по второй ценовой категории, МВт.ч	1 766,546
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	184 734,323
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	120 566,412
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	44 875,219
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	469 445,183
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	308 590,00
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт.ч	0,00































25	122,05	17,71	0,98	0	0	0	0	0	0	18,03	105,6	0,55	99,97	6,15	12,94	0,97	0,44	0	0	0	129,25	516,27	495,78	404,99
26	20,91	1,49	70,27	103,36	37,63	0	0	48,09	38	0	120,87	184,17	182,2	120,17	129,91	35,27	156,28	207,14	210,89	267,42	467,66	480,84	360,02	303,51
27	29,17	19,72	0	0	0	0	0	2,53	8,17	24,12	0,04	0	0	0,07	0	11,52	14,26	14,47	3,23	0	14,67	193,04	405,15	332,29
28	45,94	93,34	23,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,24	117,26	183,49	342,16
29	0	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101,5	314,59
30	3,04	0,56	0	0	0	0	0	0	0	22,22	57,78	64,06	108,75	110,46	185,67	300,34	151,29	0	0	0	0	45,65	168,7	422,9

	<b>Величина ставки</b>
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	-0,77
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	470,06

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемой цены **658 304,03** рублей/МВт в месяц без НДС

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

	Уровень напряжения				
	ВН (присоединение к шинам станций)	ВН	СН I	СН II	НН
Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей	394 292,95	394 292,95	592 404,37	1 147 956,67	1 765 851,32

опубликовано 11.10.2018г.

<http://www.tatenergoby.ru/regulatory-filings/retail-market/costing/docs.php?y=2018>

перенесено на материальный носитель 11.10.2018г.