

**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 2019 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>	3 503,66	3 955,50	5 472,94	5 962,50

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 639,83 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	1 307,81
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	793 094,21
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00167952719
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 326,508
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	34,269
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 207,109
- по второй ценовой категории, МВт	3,659
- по третьей ценовой категории, МВт	354,891
- по четвертой ценовой категории, МВт	173,710
- по пятой ценовой категории, МВт	58,246
- по шестой ценовой категории, МВт	616,603
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	511,000
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	1 303,079
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:	1 303,079
- по ночной зоне суток, МВт.ч	377,196
- по дневной зоне суток, МВт.ч	925,883
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 500 387,771
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт.ч	22 807,757
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	845 217,362
- по второй ценовой категории, МВт.ч	1 303,079
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	208 439,707
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	114 597,343
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	38 868,158
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	482 009,075
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	295 330,00
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт.ч	0,00































25	36,89	28,85	94,05	0	0	0	114,8	0	0	7,7	106,68	179,33	60,63	183,45	140,06	313,87	293,58	83,63	210,95	596,37	295,88	345	419,4	583,11
26	289,89	209,63	78,92	1,2	2,16	0	0	0	19,38	37,45	120,77	305,19	248,67	319,08	315,78	296,5	294,73	160,17	342,49	201,4	366,75	634,63	576,42	381,65
27	69,76	124,02	68,74	36,28	0	0	0,07	0,38	56,74	172,58	92,94	90,28	282	341,83	398,41	404,83	329,51	193,96	109,34	195,62	233,72	522,18	1381,66	730,98
28	34,44	11,21	45,73	0	0	0	0	0,09	38,25	75,07	2,14	79,24	77,14	48,8	7,48	15,72	35,16	0	111,23	186,86	336,08	430,15	279,47	
29	111,36	199,84	187,74	130,1	80,35	19,81	0	87,34	28	142,01	158,6	127,55	147,16	173,9	141,5	152,01	60,32	26,6	0	267,16	267,53	481,23	497,93	1097,72
30	922,01	862,82	61,75	110,94	0,74	0	44,18	61,72	85,53	221,69	286,12	194,84	172,43	205,86	229,08	243,61	439,14	338,95	415,87	633,62	438,34	445,47	513,04	1002,44

	<b>Величина ставки</b>
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	2,85
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	189,98

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемой цены **793 094,21** 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	406 492,36	406 492,36	609 616,56	1 185 718,30	1 803 252,18

опубликовано 14.10.2019г.

<http://www.tatenergoby.ru/regulatory-filings/retail-market/costing/docs.php?y=2019>

перенесено на материальный носитель 11.10.2019г.