

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям (потребителям) АО "Татэнергосбыт" (с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт) в апреле 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>	3 485,38	3 929,06	5 391,40	5 900,17

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 708,62 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	1 349,08
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	808 901,19
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00168071932
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 368,794
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	47,311
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 223,804
- по второй ценовой категории, МВт	4,381
- по третьей ценовой категории, МВт	355,077
- по четвертой ценовой категории, МВт	196,337
- по пятой ценовой категории, МВт	75,256
- по шестой ценовой категории, МВт	592,753
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	549,000
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	1 580,812
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:	1 580,812
- по ночной зоне суток, МВт.ч	485,757
- по дневной зоне суток, МВт.ч	1 095,055
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 544 161,130
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт.ч	30 419,580
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	874 537,331
- по второй ценовой категории, МВт.ч	1 580,812
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	211 479,938
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	130 050,014
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	51 673,497
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	479 753,070
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	317 290,00
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт.ч	0,00































25	69,33	135,66	192,12	155,82	64,77	0	0,38	53,63	0	74,01	77,26	169,48	57,12	65,96	39,93	33,95	1,99	0	0	0	96,44	260,9	256,7	361,26
26	230,11	178,51	130,78	146,14	66,5	8,42	36,15	1,46	4,19	142,24	180,8	175,87	104,39	141,53	181,55	104,43	102,96	54,92	57,86	109,35	210,05	394,21	184,68	323,94
27	192,38	231,94	141,03	117,28	97,83	53,66	85,48	97,84	6,92	41,39	130,01	84,65	5,46	4,01	4,38	4,22	0	0	2,98	1,04	4,73	321,47	168,93	138,73
28	183,02	232,93	151,66	126,14	169,86	152,37	151,3	133,36	138,33	195,13	239,36	340,93	374,41	262,27	298,74	200,97	192,78	211,18	149,44	207,89	311,68	377,49	382,87	332,21
29	112,18	146,69	205,11	196,62	158,97	6,33	136,91	51	50,21	116,61	165,53	236,6	194,1	326,08	290,9	307,61	326,36	409,55	325,7	200,21	248,22	358,88	313,05	300,34
30	144,79	143,35	99,16	10,67	0,51	0	0	0	0	75,3	116,65	257,75	282,98	289,61	347,14	547,41	339,67	294,96	176,64	280,83	258,17	277,6	365,15	354,55

	<b>Величина ставки</b>
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	-3,17
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	221,35

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемой цены **808 901,19** 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 14.05.2019г.

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

перенесено на материальный носитель 13.05.2019г.