

**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 2020 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>	3 447,24	3 899,05	5 416,52	5 906,05

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 597,50 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	1 130,82
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	947 641,93
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00154771021
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 191,647
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	10,992
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 102,796
- по второй ценовой категории, МВт	2,564
- по третьей ценовой категории, МВт	299,037
- по четвертой ценовой категории, МВт	183,448
- по пятой ценовой категории, МВт	187,168
- по шестой ценовой категории, МВт	430,579
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	543,690
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	950,385
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:	950,385
- по ночной зоне суток, МВт.ч	315,854
- по дневной зоне суток, МВт.ч	634,531
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 415 445,926
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт.ч	7 907,526
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	749 784,219
- по второй ценовой категории, МВт.ч	950,385
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	175 441,264
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	124 549,971
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	153 061,307
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	295 781,292
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	314 230,00
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт.ч	0,00































25	9,53	19,39	21,82	10,94	5,4	0	2,93	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,44	0	0	88,57	69,56	147,77
26	51,12	18,47	14,35	1,79	0	0	0	0,83	10,44	28,61	10,48	21,14	72,21	63,15	68,24	39,98	37,16	42,6	14,16	43,78	136,1	133,16	157,46	117,24
27	19,63	41,85	24,87	27,91	20,18	100,34	13,73	0	54,63	0,03	46,1	21,05	60,91	113,92	88,58	81,95	70,76	72,41	0,02	0	62,42	121	96,07	289,52
28	36,7	0,36	5,13	21,4	55,9	0	0	0	0,16	195,8	290,73	239,56	291,16	278,21	135,11	128,81	19,21	0	0	20,47	223,32	195,91	82,61	
29	12,68	4,81	2,39	1,11	1,29	0,68	0,02	177,03	2,29	7,49	5,37	4,38	6,73	6,72	4,52	3,48	2,65	10,19	5,05	2,91	5,6	7,43	7,09	5,09
30	18,38	9,3	24,18	15,14	11,48	0	0	0	6	3,52	11,87	19,54	4,7	242,53	231,38	165,3	251,3	175,42	90,45	200,46	190,65	410,66	436,63	957,97

	<b>Величина ставки</b>
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	-1,22
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	186,99

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемой цены **947 641,93** 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 13.05.2020г.

<http://www.tatenergoby.ru/regulatory-filings/retail-market/costing/docs.php?y=2020>

перенесено на материальный носитель 13.05.2020г.