

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям (потребителям) АО "Татэнергосбыт" (с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт) в июне 2022 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>	3 796,53	4 262,39	5 893,58	6 483,16

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 863,57 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	1 367,66
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	925 982,88
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00161548703
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 332,107
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	15,254
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 270,934
- по второй ценовой категории, МВт	0,697
- по третьей ценовой категории, МВт	345,248
- по четвертой ценовой категории, МВт	170,314
- по пятой ценовой категории, МВт	231,919
- по шестой ценовой категории, МВт	522,756
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	545,6357
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	259,667
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:	259,667
- по ночной зоне суток, МВт.ч	80,131
- по дневной зоне суток, МВт.ч	179,536
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 514 391,943
к) совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт.ч, в том числе:	12 421,538
- у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, МВт.ч	0,000
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	882 914,322
- по второй ценовой категории, МВт.ч	259,667
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	208 659,814
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	110 695,707
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	177 928,304
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	385 370,830
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	315 334,90
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт.ч	0,00































25	229,39	28,3	33,81	33,82	9,75	0	0	0,69	12,43	0	31,55	78,09	103,12	99,44	95,88	64,69	72,64	74,96	129,4	72,19	62,66	322,44	311,55	143,95	
26	27,9	8,94	17,33	693,09	687,91	81,53	0	0	0	0,39	57,55	2,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,28	25,72	
27	42,55	86,65	72,88	112,59	42,46	0	0	0	0	0,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0	0	1,44	297,1	
28	60,34	136,59	127,57	103,96	63,14	0	0	0,46	0	0	0,71	56,19	58,97	106,89	176,05	121,35	169,27	53,32	142,53	114,93	74,39	66,09	78,04	328,67	
29	1,39	5,05	19,29	4,16	0,06	0,38	0	4,25	3,76	3,65	0,17	0,71	0,09	4,25	1,4	0,24	0,25	4,77	51,27	34,37	19,19	14,93	23,02	64,56	886,45
30	41,42	51,71	56,51	121,27	230,6	0	0	0,19	0,34	5,18	5,89	8,42	7,08	5,36	4,02	4,98	4,58	8,04	8,8	118,3	14,41	16,91	49,26	925,32	

	<b>Величина ставки</b>
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	-8,59
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	227,80

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемой цены

**925 982,88** 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	417 874,15	417 874,15	644 859,71	1 254 267,05	1 945 951,47