

**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 2023 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>	4 071,02	4 596,61	6 436,79	7 099,36

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 991,11 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	1 581,26
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	911 231,21
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00154719621
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 428,709
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	22,378
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 364,486
- по второй ценовой категории, МВт	0,567
- по третьей ценовой категории, МВт	421,898
- по четвертой ценовой категории, МВт	358,558
- по пятой ценовой категории, МВт	78,245
- по шестой ценовой категории, МВт	505,218
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	634,9500
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	203,454
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:	203,454
- по ночной зоне суток, МВт.ч	58,605
- по дневной зоне суток, МВт.ч	144,849
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 579 853,258
к) совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт.ч, в том числе:	15 115,666
- у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, МВт.ч	1,257
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	936 053,137
- по второй ценовой категории, МВт.ч	203,454
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	255 419,045
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	250 013,026
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	52 795,295
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	377 622,317
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	367 000,00































22	0	0	17,74	0,34	0	18,09	1,78	0,47	3,51	90,09	142,19	116,49	80,08	100,25	94,29	63,3	53,39	58,75	47,8	47,81	1,05	66,95	450,55	332,08
23	152,86	82,98	29,01	7,6	0	0	0	0	0,45	10,85	33,54	35,33	25,02	0,21	0,37	0,33	7,07	0,63	0,5	0	0,43	97,17	261,04	412,03
24	17,1	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0,24	2,48	13,77	0,27	0,31	0,16	0,32	0,88	4,83	1,15	25,04	63,96	127,3	266,58	245,96
25	0,23	0,2	85,2	0,08	0	0	0	0	0	0,06	0,16	0,01	0	0	0	0,23	0,11	0,44	0,48	0,47	0,34	1,61	107,1	48,92
26	264,91	140,68	92,61	56,15	0	0	0	2,06	3,45	65,82	18,87	61,52	71,45	65,16	6,43	2,41	0,87	23,72	42,66	12	7,59	133,95	273,47	424,25
27	179,96	224,53	196	158,62	0	0	0	0	0	0	0,38	51,87	11,37	0,51	0,91	1,01	51,08	111,09	167,55	81,21	7,87	90,74	35,3	155,89
28	117,9	66,14	143,06	40,27	0,15	0	0	0,8	0	0,34	56,3	33,67	1,19	0,13	3,69	0,54	49,15	73,65	89,46	38,76	7,79	7,68	0,53	3,11
29	168,89	164,16	159,7	196,41	270,71	9,49	0,32	0	0	0	0	0	0,14	0,01	0,01	0	0	0,09	0,36	0,7	0,64	38,15	0	9,79
30	187,76	118,14	95,73	55,45	0,93	0	0	0	0	0,45	0,01	0	1,57	3,95	69,72	54,76	26,08	24,46	47,1	0,98	0,41	148,8	340,01	115,2

	<b>Величина ставки</b>
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	-3,89
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	183,61

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемой цены **911 231,21** 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	471 424,73	471 424,73	727 498,48	1 415 001,38	2 195 177,07