

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям (потребителям) АО "Татэнергосбыт" (с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт) в мае 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>	3 847,04	4 372,63	6 212,81	6 875,38

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 767,15 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	1 548,78
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	872 095,50
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00139706262
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 534,293
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	26,968
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 442,985
- по второй ценовой категории, МВт	0,723
- по третьей ценовой категории, МВт	420,872
- по четвертой ценовой категории, МВт	372,078
- по пятой ценовой категории, МВт	78,834
- по шестой ценовой категории, МВт	570,478
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	679,9300
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	256,230
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:	256,230
- по ночной зоне суток, МВт.ч	75,991
- по дневной зоне суток, МВт.ч	180,239
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 700 639,403
к) совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт.ч, в том числе:	20 765,680
- у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, МВт.ч	1,262
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	1 014 642,484
- по второй ценовой категории, МВт.ч	256,230
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	258 371,733
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	266 442,266
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	52 884,018
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	436 688,237
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	393 000,00































2	72,65	19,61	5,66	0,14	0	0	0	0	0	0	38,11	67,21	13,84	22,17	60,16	2,28	2,22	43,15	3,78	0,25	2,94	2,94	254,93	39,08	
3	28,52	0,45	7,03	0,17	0,06	0	0	0	0	0	13,22	3,19	0,65	0,78	7,45	5,73	22,57	1,65	0,28	0,53	17,97	16,98	37,75	153,41	
4	89,67	34	89,74	31,36	0,01	0	0	0	0,16	0	90,23	129,88	165,21	147,67	141,41	159,37	130,62	53,85	58,37	70,24	142,67	166,44	184,08	77,28	288,64
5	98,28	6,4	1,06	0	0	0	0	0	0,19	29,19	57,99	21,88	4,09	0,58	0,17	0	0,46	0	0	0	0	29,36	138,81	59,04	
6	4,23	1,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,03	0	0,1	
7	102,44	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0,34	0	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,24	0,25	
8	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	7,76	0	2,9	0,53	85,08	0	0	0	0,01	0,33	8,74	8,02	68,94	48,72	92,06	111,4	115,07	43,38	43,79	10,01	21,04	62,53	27,62	0,91	
10	52,35	39,07	159	116,45	75,47	0,22	0	0,06	0,51	24,32	12,18	3,88	0,42	3,71	31,68	28,52	13,32	0,53	0,36	0	0,45	40,35	133,44	291,18	
11	148,08	46,94	94,84	0,08	0	0	1,65	0,9	0	0	0,32	1,6	0,06	0,03	43,54	35,79	11,71	36,42	18,17	33,62	46,87	134,39	196,37	378,24	
12	219,78	127,44	94,24	42,76	120,66	0,77	0,12	0,52	0,38	21,25	67,19	20,57	0,4	35,09	5,66	40,13	12,96	1,44	0,49	0,68	2,78	140,29	299,22	411,4	
13	341,91	240,6	58,82	104,94	106,91	0	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9	0	0	0	0	2,35	215,27	311,1	
14	255,48	137,97	144,54	167,51	224,84	57,5	0	0	0	0,29	0,93	0,46	0	0,23	0,27	0	0	0	0,25	0	0	73,63	206,14	377,99	
15	200,36	146,71	128,6	120,31	152,29	0	0	0	0	1,39	1,2	1,5	0,83	1,52	1,34	0,98	1,57	1,28	0,07	0,39	4,69	172,45	360,07	391,21	
16	147,63	151,39	121,16	126,19	11,82	0,01	0,07	0,03	0,91	2,04	23,41	4,5	1,72	2,14	2,45	2,01	1,03	0,62	0,46	8,56	1,26	181,09	175,74	320,25	
17	3,1	1,34	2,54	3,51	0,01	0	0	0	0,29	2,02	1,99	2,92	2,57	2,82	16,14	1,59	1,26	0,01	0,01	0,01	0,02	1,31	65,1	140,62	
18	183,06	171,09	413,72	122,8	1,5	0	0,01	0	0,86	1,25	1,31	1,33	0,95	1,04	0,96	1,25	0,37	0,43	0,42	0,25	0,3	20,74	246,14	381,01	
19	76,21	76,11	4,36	4,53	0	0,03	0	0	0,64	0,98	0,23	0,01	0	0	0	0	0,31	0,24	0,69	0,41	0,86	2,01	88,89	127,04	
20	90,57	1,03	0,37	0,01	0,44	0	0	0	0	0	0,34	5,97	1,11	0,86	0,59	0,02	0,22	0,74	0,07	0,88	0,44	6,88	98,85	43,94	
21	53,41	175,17	179,81	136,7	125,35	0,59	0	1,06	30,97	12,12	7,64	35,47	113,26	88,25	65	48,21	89,03	68,76	85,54	42,32	56,84	189,06	314,66	358,73	
22	283,79	179,75	152,65	171,62	135,34	0	0	0	0,15	0,93	38,67	53,87	12,65	65,18	37,5	26,99	30,49	1,9	0	0	5,39	78,86	323,62	430,46	
23	407,51	317	183,17	184,22	75,77	98,03	76,12	85,69	65,61	119,13	105,44	111,87	120,27	113,25	118,66	106,73	96,75	90,99	89,38	100,52	24,19	77,06	249,96	502,53	
24	293,79	154,53	172,18	206,09	188,7	94,17	44,7	124,05	87	152,58	112,23	85,38	68,64	125,23	102,85	32,89	12,46	78,19	70,68	69,21	15,47	150,45	569,62	568,97	
25	146,22	112,41	82,97	61,58	31,29	19,87	3,72	0	6,88	5,03	5,38	4,38	7,8	6,45	12,34	4,07	0,05	0,01	0	0	0	90,48	471,1	251,81	
26	81,1	45,24	83,56	42,65	0,04	0	0	0	0,04	0,54	0,69	0,1	0,25	6,41	0	10,7	7,34	0,52	0,94	0,27	0	34,01	565,01	490,13	
27	194,28	0,1	75,51	3,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293,92	411,54	
28	327,16	208,6	137,68	310,81	166,59	0,28	0	0,45	0	0,25	0,01	0	0,17	0	0,51	2,76	0,89	0,25	0	0	0	13,81	245,88	324,38	
29	52,79	38,94	0,33	64,55	0	0	0	0	0,02	0,01	0,02	1,54	0,03	0,33	0,66	0,25	0,65	0,52	0,33	0,48	14,75	216,9	602,46	393,65	
30	157,24	24,56	33,04	108,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	105,13	204,64	
31	0,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23,69	52,4	

	<b>Величина ставки</b>
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	-2,59
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	150,71

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

**872 095,50** 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