

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям (потребителям) АО "Татэнергосбыт" (с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт) в январе 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>	3 628,92	4 094,78	5 725,97	6 315,55

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 695,22 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	1 406,10
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	837 074,78
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00154003304
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	3 017,614
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	10,455
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 466,454
- по второй ценовой категории, МВт	1,242
- по третьей ценовой категории, МВт	401,687
- по четвертой ценовой категории, МВт	237,637
- по пятой ценовой категории, МВт	263,442
- по шестой ценовой категории, МВт	562,446
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	712,7136
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	457,239
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:	457,239
- по ночной зоне суток, МВт.ч	146,516
- по дневной зоне суток, МВт.ч	310,723
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 996 209,504
к) совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт.ч, в том числе:	10 736,180
- 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:	1 043 833,434
- по второй ценовой категории, МВт.ч	457,239
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	246 268,969
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	160 566,113
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	210 054,503
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	426 486,610
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	411 889,40































2	28	57,87	32,68	23,57	7,55	0,4	10,62	60,8	0	328,32	164,09	84,27	78,55	73,22	79,9	74,78	86,29	92,94	98,53	273,97	268,02	458,83	1271,08	157,74	
3	95,09	120,85	108,54	122,01	955,9	74,62	51,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,9	27,61	174,16	180,94	32,01	
4	29,26	24,8	46,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,16	15,33	33,28	55,11	32,69	
5	16,86	29,95	2,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23,35	294,46	220,04	102,65	
6	28,71	55,48	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69,96	153,58	120,72	313,43	0	
7	0	0	0	35,17	0	0	0	0	75,12	18,96	50,34	75,37	98,92	126,66	164,94	154,69	144,96	198,07	310,93	294,37	546,45	162,41	365,24	268,35	
8	71,76	79,41	76,24	86	99,12	10,93	32,44	0	58,06	59,4	80,23	77,08	75,61	63,82	70,71	88,88	103,33	235,44	210,68	231,59	479,99	470,84	406,78	492,87	
9	109,59	50,39	13,66	25,96	9,61	23,34	109,75	0	0	105,26	195,14	129,9	127,16	139,2	116,48	91,26	92,41	61,49	96,45	216,31	206,16	412,83	420,16	150,53	
10	68,65	921,22	875,76	412,05	32,97	0	0	0	0	74,2	45,69	71,33	60,07	73,75	58,22	44,66	46,97	35,58	34,87	151,49	256,75	374,6	391,6	152,17	
11	86,91	127,2	23,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77,61	102,95	135,35	234,77	124,75	
12	110,33	80,37	0,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34,21	54,51	62,01	168,9	236,15	198,35
13	110,55	94,96	49,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,41	194,89	541,68	213,58	
14	127,66	98,16	47,45	34,84	0,9	0	0	0	0	1,28	31,53	44,05	15,6	21,85	0	1,3	4,99	31,28	31,44	59,12	165,41	197,11	0	229,91	
15	125,6	63,24	21,03	3,12	0	0	0	0	21,55	45,37	53,17	54,69	50,43	37,88	35,81	18,94	41,88	44,44	110,41	94,17	158,08	147,86	100,29	152,03	
16	89,83	121,05	79,93	61,5	129,63	0	0	0	0	118,37	103,79	101,35	97,15	80,57	84,62	56,47	114,27	107,94	149,92	140,53	96,01	163,14	357,65	222,66	
17	193,41	67,5	105,39	23,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,17	0,48	113,45	93,39	227,66	1077,65	
18	192,19	190,9	63,06	53,28	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,68	13,87	15,07	8,28	8,94	0,71	57,08	402,05	0,54	
19	0,98	78,14	56,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55,17	80,1	76,84	35,59	75,78	162,31	159,72	148,42	182,55	224,4	393,79	211,43	
20	313,42	626,1	141,29	43,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64,45	102	168,06	167,69	172,06	524,26	1382,36	842,89		
21	214,73	100,68	43,02	7,3	0	0	0	0	0,01	0,75	17,32	3,97	0	0	0,14	10,18	7,55	40,9	54,33	66,16	63,1	120,51	258,96	275,73	
22	175,38	100,14	43,92	0,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	103,91	56,99	44,11	94,3	359,77	372,85		
23	189,14	40,8	48,62	17,63	15,11	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0	0	0	15,75	95,74	93,31	148,34	132,57	161,5	402,27	1183,25	
24	265,66	117,87	79,88	70,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,18	78,45	155,51	125,48	179,62	397,2	1099,72	
25	120,03	38,75	0,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,24	3,96	63,95	267,46	1089,98	
26	85,37	72,93	17,45	0	0	0	0	0	0	0	1,39	2,99	0	0	61,26	0	0	0	23,81	38,96	16,54	79,08	291,29	327,7	
27	57,59	55,37	38,94	0	0	0	0	0	0	11,77	75,53	93,5	119,54	70,77	188,08	159,75	250,9	206,7	269,7	278,22	199,6	417,63	425,49	101,03	
28	100,18	29,42	0	0	0	0	0	0,01	2,19	19,56	24,03	23,24	0	28,45	38,59	1,38	40,84	39,13	63,81	66,5	130,52	276,06	330,16		
29	105,9	3,45	10,61	0	0	0	0	0	16,64	1,21	8,63	57,1	60,94	104,73	100,13	118,8	122,91	132,92	186,99	133,23	166,44	385,83	1142,91		
30	71,97	132,13	106,67	111,12	229,34	0,11	100,81	0	0	0,12	19,74	76,69	56,25	28,66	35,97	34,83	0	0	69,89	70,74	87,52	129,8	234,45	114,19	
31	48,58	64,72	43,2	50,23	0	0	0	0	0	0	28,56	36,25	60,31	63,06	67,6	36,51	34,3	48,06	69,28	71,22	118,37	289,95	774,82	159,43	

	<b>Величина ставки</b>
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	3,84
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	134,91

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемой цены **837 074,78** 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
<b>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей</b>	417 874,15	417 874,15	644 859,71	1 254 267,05	1 945 951,47