

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям (потребителям) АО "Татэнергосбыт" (с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт) в сентябре 2021 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>	3 988,36	4 454,22	6 085,41	6 674,99

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 3 014,92 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	1 579,76
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	847 000,74
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00169440748
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 473,655
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	12,425
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 253,076
- по второй ценовой категории, МВт	0,878
- по третьей ценовой категории, МВт	340,159
- по четвертой ценовой категории, МВт	189,987
- по пятой ценовой категории, МВт	211,192
- по шестой ценовой категории, МВт	510,860
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	542,110
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	332,733
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:	332,733
- по ночной зоне суток, МВт.ч	111,168
- по дневной зоне суток, МВт.ч	221,565
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 610 855,033
к) совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт.ч, в том числе:	10 658,496
- 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:	900 543,913
- по второй ценовой категории, МВт.ч	332,733
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	202 974,490
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	124 116,896
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	191 718,590
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	381 401,204
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	313 220,00































21	90,58	17,89	90,61	8,6	0	0	0	0	0	0	0	14,21	8,76	7,4	14,12	20,71	41,4	40,02	46,7	67,49	150,98	202,35	433,79	470,99
22	108,72	179,45	114,23	0	0	0	0	0,08	0	0	0	0	0,19	0,12	0,03	0	0,03	0	1,83	26,41	157,09	248,94	457,58	424,28
23	227,89	81,31	63	6,47	0	0	0	0,05	0,33	4,21	13,05	10,66	9,94	18,84	9,31	5,89	16,49	4,96	8,67	25,25	144,54	184,63	359,89	416,15
24	186,54	125,97	116,39	104,52	3,09	0	0	4,86	25,34	37,97	41,67	52,53	60,28	54,09	52,86	52,85	47,18	39,18	80,48	180,27	221,48	1496,81	1030,56	
25	198,68	23,47	226,29	248,75	116,29	15,3	0	157,81	36,24	38,5	52,9	110,31	94,51	88,85	341,69	143,42	145,45	124,44	97,44	106,36	243,59	497,09	1361,56	1114,2
26	1143,56	1066,96	267,45	284,28	266,11	436,1	141,1	35,73	92,81	313,28	365,36	105,69	118,57	75,67	81,01	37,08	48,67	0	5,11	22,95	108,62	467,98	458,69	1151,92
27	190,69	296,07	252,03	207,12	97,37	0	0	0,01	2,14	55,58	82,54	77,71	44,6	31,95	23,57	17,09	48,23	20,94	0,1	23,98	92,25	340,78	176,45	351,93
28	1158,45	203,7	90,73	35,47	0,62	0	8,17	0,02	0,12	4,96	9,09	18,67	56,37	27,13	11,07	45,29	32,43	0,61	20,04	147,78	187,44	174,66	331,23	527,15
29	67,32	99,99	55,66	18,38	0	0	0	0	0	5,21	45,65	102,24	202,21	208,47	218,45	196,27	177,67	222,75	185,43	189,58	247,8	393,43	1464,81	1193,03
30	1088,2	539,26	486,44	381,23	0	0	0	0,15	0,22	0,37	0,13	7,15	79,45	101,15	21,59	70,75	55,22	131,47	146,58	147,45	146,73	237,55	336,05	1137

	<b>Величина ставки</b>
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	-0,87
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	207,85

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемой цены **847 000,74** 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