

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям (потребителям) АО "Татэнергосбыт" (с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт) в декабре 2019 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>	3 409,75	3 861,59	5 379,03	5 868,59

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 546,12 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	1 300,43
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	797 294,11
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00156239950
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 743,475
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	17,882
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 320,025
- по второй ценовой категории, МВт	4,533
- по третьей ценовой категории, МВт	372,761
- по четвертой ценовой категории, МВт	218,892
- по пятой ценовой категории, МВт	60,927
- по шестой ценовой категории, МВт	662,912
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	596,900
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	1 662,290
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:	1 662,290
- по ночной зоне суток, МВт.ч	512,468
- по дневной зоне суток, МВт.ч	1 149,822
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 834 992,819
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт.ч	12 933,315
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	962 454,891
- по второй ценовой категории, МВт.ч	1 662,290
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	247 312,107
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	151 200,278
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	41 838,198
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	520 442,018
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	345 000,00
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт.ч	0,00































6	63,99	47,61	0	0	0	0	0	0	0	0	22,19	69,73	26,06	14,52	55,66	12,07	6,99	67,27	84,85	14,52	73,19	39,46	23,21	52,47
7	203,33	101,92	1,01	0	0	0,33	42,23	20,09	0,15	0	0	7,59	32,07	28,01	34,27	43,5	0	0	37,86	86,61	127,98	125,2	250,91	269,45
8	148,49	71,17	51,3	40,45	29,25	0	77,07	72,34	0	0	0,39	61,38	141,9	15,68	9,88	0,01	0	32,1	68,49	117,42	116,75	167,27	218,22	181,37
9	165,25	28,63	110,65	109,19	20,49	53,31	0	0	0	1,01	26,19	58,02	90,95	74,78	77,37	1,78	84,74	13,65	75,54	150,46	160,42	202,51	325,27	252,84
10	109,66	59,75	117,55	36,97	0	0,23	0	0,91	31,04	53,59	88,09	55,16	164,01	92,76	108,54	46,93	34,46	69,91	62,83	157,95	192,04	348,29	119,96	244,91
11	136,01	64,92	15,87	9,66	0	28,76	0	0,16	0,57	5,6	39,5	29,7	12,34	3,85	6,93	0,25	20,09	58,82	34,01	157,89	199,71	285,47	275,61	245,05
12	105,14	63,68	84,53	0,09	0	1,33	0,05	0,4	27,31	0	0	0,35	0	4,54	0,22	0	110,03	110,18	4,61	131,4	209,71	248,33	218,88	120,74
13	158,38	109,65	124,43	19,36	0	0,29	30,62	0,6	0,17	0,26	3,96	0,31	0,19	0,25	0,26	0,22	0,34	0,3	0,87	74,86	230,09	228,55	235,71	85,07
14	213,41	12,57	80,65	39,47	107,39	235,83	5,03	20,76	2,32	47,82	80,33	94,07	103,49	114,63	103,54	54,46	144,64	128,33	167,04	199,54	224,08	363,49	333,35	387,72
15	63,46	21,49	15,51	69,67	28,51	0	0	0	135,91	24,3	51,34	140,18	67,62	85,94	0	23,29	1,33	5,42	67,92	116,42	122,92	165,37	345,11	271,34
16	24,73	108,86	100,32	86,73	78,2	0	0	9,36	0	0	14,84	90,46	11,3	15,59	0	0	16,83	30,32	100,94	177,84	277,72	341,9	302,04	1054,44
17	22,9	79,38	74,45	51,67	0	0	0	0,2	0	43,59	73,39	461,23	211,77	373,81	316,67	188,97	130,19	345,4	163,52	296,18	424,25	397,83	468,09	222,31
18	13,61	74,93	74,21	60,07	0	0	0	0	0	0	8,22	91,48	12,81	22,79	83,11	0	99,08	14,48	374,2	403,08	414,12	436,31	455,82	1111,84
19	87,07	127,98	94,04	87,37	0,18	0	0,3	25,92	86,48	119,75	196,47	231,06	187,84	186,13	173,48	175,86	211,91	214,04	418,6	318,27	482,21	522,14	486,14	224,76
20	123,27	128,81	93,47	50,43	41,23	0	0,92	42,11	114,74	98,03	29,85	65,31	32,36	155,46	148,02	24,17	165,44	231,92	267,41	303,57	400,79	401,63	334,55	139,39
21	36,55	123,55	67,36	42,8	31,38	0,01	0	54,41	51,69	142,89	127,54	109,51	115,96	100,24	97,03	94,5	132,31	282,29	266,83	263,46	314,89	94,38	180,2	180,2
22	116,83	86,52	67,03	41,31	21,74	8,9	12,99	6,48	0	9,43	151,48	200,3	255,21	246,41	188,45	108,76	66,18	82,24	158,09	426,03	319,43	357,41	221,56	346,44
23	157,95	83,21	72,1	74,41	84,34	0	0,6	0,01	0	28,7	62,28	92,93	32,48	28,32	87,47	6,08	0,01	111,15	247,18	367,84	360,36	281,75	521,83	990,38
24	222,56	258,04	139,17	97,48	46,38	0	0	2,24	24,48	57,28	111,68	177,86	219,75	104,88	107,82	76,45	9,9	244,33	141,47	277,95	328,86	344,8	403,64	318,81
25	149,47	149,96	84,6	49,63	0,61	0	0,08	12,43	127,87	125,44	130,47	88,35	144,68	166,05	132,34	158,64	136,66	236,42	280,18	331,86	236,72	13,58	357,69	587,25
26	241,05	168,77	119,4	128,82	72,95	0	0	83,96	174,5	285,94	288,4	305,37	203,07	292,07	326,93	172,52	338,47	294,87	313,6	429,95	475,41	477,35	543,46	1043,38
27	186,69	111,06	77,78	58,29	27,45	0	37,95	93,54	110,68	168,72	163,85	226,63	223,07	154,25	228,87	155,92	179,34	255,91	354,2	416,58	487,67	432,12	689,62	281,64
28	42,36	67,74	11,2	0,31	0	0	0	0	1,75	0	0	0	0	0	110,55	0	0	53,13	184,57	245,84	239,65	262,08	115,17	91,15
29	14,81	104,33	39,6	0	0	0	0	0	0	0	5,43	42,99	87,49	39,72	24,08	0,46	33,06	77,52	192,2	183,84	158,77	170,84	194,79	87,58
30	24,27	99,79	92,48	51,4	0	0	0	8,05	40,59	102,41	133	135,79	159,79	188,08	152,76	113,82	165,35	279,39	311,14	307,02	302,85	279,98	260,41	263,02
31	0	17,1	7,52	0	0	0	19,29	29,08	65,3	52,92	96,68	188,85	217,89	205,85	214,87	213,06	174,23	203,75	314,12	420,14	492,09	545,81	589,8	1000,26

		Величина ставки
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)		2,65
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)		129,11

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

797 294,11 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	406 492,36	406 492,36	609 616,56	1 185 718,30	1 803 252,18