

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям (потребителям) АО "Татэнергосбыт" (с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт) в августе 2018 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>	3 153,47	3 597,15	5 059,49	5 568,26

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 345,50 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	1 332,15
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	618 266,75
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00163902328
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 179,536
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	32,821
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 154,569
- по второй ценовой категории, МВт	5,965
- по третьей ценовой категории, МВт	323,076
- по четвертой ценовой категории, МВт	201,340
- по пятой ценовой категории, МВт	58,260
- по шестой ценовой категории, МВт	565,928
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	514,000
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	2 134,886
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:	2 134,886
- по ночной зоне суток, МВт.ч	592,775
- по дневной зоне суток, МВт.ч	1 542,111
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 445 105,791
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт.ч	19 136,521
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	835 546,670
- по второй ценовой категории, МВт.ч	2 134,886
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	190 750,250
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	137 026,333
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	42 054,216
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	463 580,985
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	296 920,00
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт.ч	0,00































6	110,85	160,21	66,48	44,01	26,2	0	0	0	116,08	94,76	7,66	185,56	0	0,52	23,05	0	161,11	79,78	140,91	38,5	0	64,48	433,7	447,87
7	344,88	34,4	157,53	82,92	24,93	0	0	0	14,35	0	12,88	123,8	147,53	210,18	336,97	233,71	207,67	323,22	269,99	130,91	99,68	212,57	446,85	495,88
8	169,99	82,09	55,66	24,65	5,41	0	0	0	6,52	25,75	48,75	105,18	62,43	151,69	171,24	134,6	170,18	171,98	147,46	101,11	69,07	224,6	538,75	673,2
9	158,9	145,53	202,98	41,4	15,16	0	0	0,69	75,37	113,42	134,3	92,86	86,53	157,67	333,5	150,77	126,95	270,55	119,72	185,02	95,63	194,31	506,61	406,03
10	444,69	838,14	803,83	118,76	230,5	0	0	0	43,77	137,02	215,71	299,46	221,8	300,94	335,64	370,62	335,37	309,63	262,97	311,13	338,12	337,1	515,45	573,94
11	292,63	171,54	65,91	20,2	10,86	0	0	0	88,56	106,06	79,62	156,22	148,43	195,99	210,41	250,39	252,95	242,76	252,95	257,43	255,72	195,01	428,93	355,7
12	105,12	76,56	179,78	634,31	362,83	0	0	0	0	71,7	73,05	168,25	205,76	210,32	213,73	214,04	200,98	174,23	240,22	179,8	0	189,9	398,62	414,91
13	453,98	742,27	822,95	447,7	40,16	0,03	0,01	93,88	0	0,01	0,63	1,09	0,46	23,78	0,6	41,2	55,27	89,4	206,82	95,03	71,16	311,89	411,72	447,48
14	136,02	216,72	757,85	145,14	3,85	0	0	0,14	3,18	73,53	257,59	140,06	209,1	218,35	9,5	62,45	169,13	166,42	165,74	109,72	163,07	164,46	401,93	349,75
15	101,87	14,4	272,78	3,34	0	0	0	30,33	0	13,33	11,75	25,78	119,5	101,87	94,37	41,4	78,75	93,51	106,67	91,75	0,02	252,18	334,2	238,22
16	145,52	107,36	0,36	0	39,95	0	0	14,56	0	0	6,2	6,3	43,48	10,35	14,38	6,03	29,4	26,63	48,35	0	202,99	326,59	298,02	424,33
17	143,88	847,08	42,27	32,73	0,13	0	0	2,77	143,81	139,28	224,31	240,06	282,83	284,96	314,14	439,07	372,42	382,6	269,84	168,77	161,96	169,34	384,81	466,74
18	325,49	138,37	105,01	553,51	519,82	4,25	2,5	0	70,49	4,74	24,99	71,28	69,71	111,78	109,84	101,85	84,3	130,97	204,63	71,55	63,91	87,28	322,12	299
19	332,48	111,82	58,79	87,71	39,88	13,15	79,41	0	243,5	78,24	179,07	219,68	314,31	342,58	325,6	268,83	306,26	206,49	150,3	75,27	166,33	316,13	413,45	362,48
20	194,65	167,36	82	65,07	26,67	0,05	0	21,22	0	7,97	69,2	167,87	135,67	180,36	173,58	91,11	166,62	256,11	321,03	52,67	129,5	404,81	403,18	310,82
21	210,96	79,1	147,97	806,2	13,59	0	0	1,54	95,71	117,62	228,17	232,03	240,38	234,81	125,48	294,15	196,77	265,33	290,36	17,59	117,91	478,41	503,7	434,39
22	105,34	67,01	26,38	14,37	0,03	0	0	0	0	0,25	85,37	99,89	82,86	120,51	110,08	64,07	138,75	64,5	70,84	31,44	47,11	329,42	499,14	406,17
23	185,01	75,02	32,93	26,78	0	0	0	2,1	0,09	101,44	203,99	97,13	109,23	216,66	202,81	62,84	95,99	160,13	161,25	44,49	77,8	488,31	511,24	439,57
24	141,88	69,67	17,79	0,47	0	0	0	0	21,88	16,19	42,32	34,95	57,86	43,55	39,45	71,68	149,78	143,92	57,15	3,49	66,9	311,55	323,15	356,4
25	65,57	184,9	115,9	69,03	34,91	10,71	0,22	0	90,34	7,31	19,89	21,56	15,08	8,93	2,55	0,38	33,25	59,83	32,49	1,82	0,37	247,8	387,22	342,79
26	203,93	119,66	66,07	9,05	6,1	93,29	133,51	0	0	3,76	0,03	0	0,04	0,03	0,03	0,02	5,46	170,84	44,34	0	0	0,26	290,47	218,71
27	73,94	65,54	149,46	76,85	70,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,05	0	0	0	6,91	0	137,85	280,72	376,6	243,09
28	57,53	85,02	89,76	33,21	0,82	0	0	0	0	0	5,78	10,22	0,47	0,02	0,04	0	0,03	0,02	0	0	0	282,73	326,36	272,72
29	116,1	134,15	492,42	186,49	72,93	0,09	87,69	69,83	8,29	40,43	181,47	181,55	110,88	91,8	87,8	121,78	310,73	188,74	119,8	9,29	126,12	334,24	363,47	314,58
30	54,35	86,84	56,2	84,28	0	0	4,96	0,55	0	0	1,21	0,02	0,03	9,27	21,63	4,94	0	2,14	0	0	1,19	146,87	399,67	275,24
31	74,36	45,25	50,78	10,32	0	0	0	0	0	0	76,02	268,63	0,04	8,21	0,58	31,5	61,42	78,88	84,13	0,06	5,44	312,45	400,73	312,52

	<b>Величина ставки</b>
<b>Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)</b>	-1,61
<b>Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)</b>	605,73

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемой цены **618 266,75** 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>	394 292,95	394 292,95	592 404,37	1 147 956,67	1 765 851,32