

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 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
Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт.ч без НДС	3 205,76	3 649,44	5 111,78	5 620,55

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 429,31 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	1 251,92
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	733 148,69
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00160586388
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 816,059
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	54,387
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 372,753
- по второй ценовой категории, МВт	6,867
- по третьей ценовой категории, МВт	405,223
- по четвертой ценовой категории, МВт	231,230
- по пятой ценовой категории, МВт	62,229
- по шестой ценовой категории, МВт	667,204
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	639,000
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	2 496,645
для трех зон суток, МВт.ч:	29,419
- по ночной зоне суток, МВт.ч	17,275
- по полупиковой зоне суток, МВт.ч	4,562
- по пиковой зоне суток, МВт.ч	7,582
для двух зон суток, МВт.ч:	2 467,226
- по ночной зоне суток, МВт.ч	754,894
- по дневной зоне суток, МВт.ч	1 712,332
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 845 630,656
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт.ч	39 061,561
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	980 678,813
- по второй ценовой категории, МВт.ч	2 496,645
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	241 156,520
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	155 817,336
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	46 500,252
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	534 708,060
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	369 290,00
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт.ч	0,05

6	128,44	310,59	150,17	129,12	53,44	56,82	72,71	0	58,37	205,36	208,79	189,47	246,07	212,09	226,14	207,76	315,2	290,29	318,24	330,67	392,58	373,45	363,07	579,83
7	71,02	55,4	27,07	0	0	0	0	0	0	0	0	38,28	11	50,47	152,64	104,48	216,04	264,02	314,65	316,76	364,12	289,71	232,49	277,43
8	51,44	77,37	48,93	32,73	0	0	0	0	99,09	77,06	76,99	97,65	114	134,69	219,45	202	181,31	180,76	220,3	349,15	231,78	319,56	421,5	370,83
9	940,7	330,49	126,42	91,4	24,95	0	0	69,95	122,46	118,11	389,65	346,97	146,82	113,39	155,4	189,65	283,66	285,78	383,96	534,45	502,8	554,56	532,57	397,11
10	251,15	159,79	99,35	8,8	23,61	0	0	0	0	0	5,56	59,8	67,06	40,64	30,66	46,97	57,87	50,86	134,45	217,26	286,57	300,05	374,06	483,94
11	65,41	30,87	22,08	12,11	0	0	0	0	0	0	0	47,58	22,77	36,85	53,14	87,43	110,02	115,94	141,14	206,17	321,87	425,06	354,12	386,64
12	199,57	154,82	89,64	48,08	21,83	3,45	0	0	0	0	25,29	93,81	107,75	75,64	73,55	67,69	83,97	147,05	241,51	346,1	394,57	484,83	270,45	544,59
13	59,65	63,18	224,36	104,66	172,59	117,2	29,7	50,52	232,84	224,77	188,81	221,19	299,5	186,93	231,29	132,82	118,79	177,94	329,37	362,28	410,72	291,27	462,33	619,06
14	221,24	281,36	337,07	157,29	52,48	0	64,94	62,24	10,57	36,92	180,79	188,8	270,34	217,14	176,44	206,86	323,89	273,26	290,44	314,83	325,45	316,24	564,84	513,82
15	76,02	55,5	155,94	47,2	0	0	0,14	0,02	11,28	42,07	107,33	246,97	303,37	316,86	225,64	312,1	323,34	324,99	369,14	497,43	496,53	461,63	381,81	325,09
16	143,51	128,61	61,11	24,09	0	0	0	0	0	0	38,21	130,75	125,76	113,57	113,3	102,91	106,4	142,05	205,95	232,64	79,22	297,67	108,79	173,97
17	195,79	108,56	103,9	68,57	8,65	0	0	0	0	34,98	79,93	116,48	144,97	121,02	156,74	147,01	188,69	233,51	234,31	338,55	372,43	395,55	301,4	576,31
18	178,94	144,31	47,47	77,58	14,8	0	0	0	0	0,29	23,09	41,73	37,28	45,77	41,1	44,39	28,48	35,34	171,27	192,98	239,29	451,71	313,38	331,93
19	94,58	124,27	108,18	105,51	20,74	6,25	0	0	0	0	0	16,33	84,87	122,65	196,21	215,47	188,44	226,42	243,89	510,84	646,77	602,83	423,74	354,92
20	230,42	215,03	214,04	119,71	123,86	12,24	0	0,27	0	63,83	36,61	122,87	242,48	213,57	160,88	79,67	185,83	162,2	321,93	345,63	403,32	306,14	402,55	1016,8
21	154,42	66,87	18,41	3,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,01	28,86	30,45	150,7	105,23	217,33	169,13	263,78	252,91	313	995,03
22	414,6	216,45	0,48	0	0	0	0	0	0	0	0,17	2,47	2,12	2,23	50,32	92,72	118,03	137,12	171,02	257,45	233,62	541,97	489,19	383,68
23	59,67	26,92	1,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,97	2,5	28,38	158,65	338,76	264,56	321,25	418,31	549,98
24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82,13	188,88	247,7	451,3	243,18	458,92
25	148,57	0	0	0,14	0	0,8	0	0	0	2,94	17,36	15,34	15,56	8,06	27,67	76,54	140,28	254,09	336,88	405,29	340,28	495,65	471,08	321,13
26	61,22	33,4	0,07	0	0	0	0	18,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61,42	153,3	219,44	454,95	268,8	170,91	
27	54,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,09	61,44	70,54	48,06	38,37	88,9	137,6	153,77	255,21	389,32	258,5	396,04	264,53	306,33
28	19,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102,36	176,21	384,56	295,33	1005,53
29	127,36	98,3	68,03	53,83	0	0	0	0	29,75	33,99	104,61	113,3	106,94	122,76	243,7	264,57	251,23	323,57	325,87	317,08	344,68	379,49	393,12	712,96
30	172,83	214,5	148,55	127,12	44,73	1,93	0	20,34	78,19	110,43	177,44	173,13	166,42	183,37	202,86	224,3	242,64	275,37	408,6	368,29	529,93	393,84	498,14	1240,12
31	53,88	55,41	29,94	0,07	0	0	0	0	10,39	36,56	100,74	132,59	125,21	155,79	155,15	189,56	211,59	324,42	334,02	449,98	445,32	481,68	487,01	452,08

		Величина ставки
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)		0,77
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)		289,04

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

733 148,69 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	394 292,95	394 292,95	592 404,37	1 147 956,67	1 765 851,32