

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям)

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в ноябре 2023 г,  
(наименование гарантирующего поставщика) (месяц) (год)

I, Первая ценовая категория (без сбытовой надбавки)

(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	<b>4 809,33</b>	<b>5 648,72</b>	<b>6 829,52</b>	<b>8 421,90</b>

2, Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС

3187,71

3, Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:

а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч 1620,71

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 880391,99

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0,001779892

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 74,447

д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт 0

е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт 24,606,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0,397

по третьей ценовой категории, МВт 23,367

по четвертой ценовой категории, МВт	<u>0,842</u>
по пятой ценовой категории, МВт	<u>0</u>
по шестой ценовой категории, МВт	<u>0</u>

ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт 11,2619

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч 132,118,

в том числе:

для трех зон суток, МВт·ч	<u>0</u>
по ночной зоне суток, МВт·ч	<u>0</u>
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	<u>0</u>
по пиковой зоне суток, МВт·ч	<u>0</u>
для двух зон суток, МВт·ч	<u>132,118</u>
по ночной зоне суток, МВт·ч	<u>26,743</u>
по пиковой зоне суток, МВт·ч	<u>105,375</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч 42902,346

к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч 0

л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч 14277,403,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт·ч	<u>132,118</u>
по третьей ценовой категории, МВт·ч	<u>13 528,587</u>
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	<u>616,698</u>
по пятой ценовой категории, МВт·ч	<u>0</u>
по шестой ценовой категории, МВт·ч	<u>0</u>

м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями

потребителей, МВт·ч 6949,98

н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за

предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч \* 0

\_\_\_\_\_\* В случае если величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) не равна нулю, гарантирующий поставщик публикует также средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию (мощность), используемую для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, и составляющие расчета указанной средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за все периоды, предшествующие рассматриваемому, в которых изменились данные, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), по сравнению с данными, используемыми для расчета в этих периодах,

## II. Вторая ценовая категория (без сбытовой надбавки)

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода)

### 3. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток

Зоны суток	Предельный уровень нерегулируемых цен (руб./МВт.ч без НДС)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная	2 794,12	3 633,51	4 814,31	6 406,69
Полупиковая	4 958,71	5 798,10	6 978,90	8 571,28
Пиковая	8 468,58	9 307,97	10 488,77	12 081,15

### 4. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток

Зоны суток	Предельный уровень нерегулируемых цен (руб./МВт.ч без НДС)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная	2 794,12	3 633,51	4 814,31	6 406,69
Дневная	6 746,59	7 585,98	8 766,78	10 359,16





13	6 405,42	6 252,74	6 182,69	6 279,70	6 409,67	6 618,88	6 905,92	7 156,27	7 284,37	7 296,45	7 294,82	7 300,09	7 292,48	7 319,21	7 318,23	7 330,76	7 308,80	7 322,46	7 274,21	7 282,04	7 145,45	7 094,75	6 809,72	6 617,54
14	6 534,16	6 478,54	6 431,75	6 431,17	6 493,22	6 649,43	6 866,28	7 212,13	7 336,82	7 372,62	7 446,70	7 467,49	7 369,98	7 375,75	7 455,50	7 452,68	7 428,73	7 377,81	7 342,59	7 344,75	7 288,28	7 142,46	6 799,81	6 624,54
15	6 469,54	6 407,49	6 373,80	6 382,30	6 447,33	6 640,50	6 797,27	7 108,59	7 244,88	7 295,71	7 275,00	7 298,92	7 293,97	7 302,85	7 326,37	7 342,18	7 300,06	7 306,23	7 245,00	7 239,20	7 180,54	7 044,79	6 823,60	6 636,65
16	6 459,56	6 362,60	6 293,31	6 298,33	6 397,77	6 614,28	6 752,03	7 053,12	7 200,22	7 229,19	7 224,24	7 237,59	7 233,54	7 238,06	7 237,64	7 238,70	7 220,55	7 253,33	7 181,07	7 171,22	7 116,81	6 994,89	6 758,11	6 555,79
17	6 391,31	6 308,74	6 280,72	6 282,12	6 321,29	6 528,71	6 622,65	6 852,59	7 004,38	7 015,76	7 021,90	7 030,51	7 015,34	7 011,25	7 021,91	7 025,26	7 011,02	7 017,39	6 984,44	6 981,98	6 905,73	6 813,19	6 619,03	6 471,52
18	6 421,26	6 344,78	6 311,42	6 278,92	6 306,40	6 372,49	6 470,31	6 739,07	6 916,98	7 005,38	7 033,70	7 039,27	7 031,96	7 024,81	7 019,54	7 031,45	7 043,39	7 048,22	7 016,86	6 984,02	6 892,09	6 704,94	6 457,07	6 417,74
19	6 272,41	6 113,30	6 067,82	6 047,79	6 068,91	6 152,20	6 285,36	6 458,83	6 565,98	6 736,47	6 812,60	6 816,13	6 821,57	6 820,62	6 825,22	6 831,03	6 853,30	6 878,92	6 861,88	6 846,60	6 815,59	6 645,06	6 484,05	6 397,88
20	6 341,30	6 273,40	6 218,00	6 221,01	6 277,63	6 478,05	6 605,75	6 907,18	7 027,73	7 076,81	7 090,97	7 120,38	7 094,63	7 105,26	7 105,31	7 099,87	7 110,74	7 076,68	7 037,18	7 051,45	6 938,54	6 804,48	6 556,65	6 437,66
21	6 379,18	6 325,67	6 277,41	6 278,67	6 320,11	6 525,94	6 694,08	6 963,42	7 101,44	7 120,93	7 113,33	7 150,79	7 134,54	7 150,24	7 162,76	7 154,43	7 134,73	7 115,61	7 083,76	7 099,87	7 001,06	6 906,10	6 746,14	6 529,03
22	6 339,55	6 267,67	6 239,40	6 237,12	6 321,16	6 518,77	6 761,88	6 946,63	7 057,56	7 074,32	7 073,98	7 121,27	7 107,63	7 115,34	7 111,32	7 108,28	7 073,69	7 058,09	7 033,76	7 029,95	6 992,76	6 911,59	6 690,12	6 504,22
23	6 381,82	6 312,65	6 290,85	6 300,17	6 324,42	6 497,90	6 699,62	6 932,74	7 010,46	7 029,47	7 040,26	7 081,75	7 065,22	7 077,76	7 070,73	7 038,57	7 032,43	7 015,59	7 002,04	7 014,40	6 974,19	6 930,28	6 684,63	6 463,24
24	6 364,99	6 265,20	6 214,18	6 078,24	6 234,02	6 499,45	6 635,81	6 898,30	7 073,39	7 083,75	7 088,38	7 113,45	7 104,22	7 119,47	7 102,21	7 094,89	7 085,37	7 080,12	7 062,18	7 071,27	7 032,27	6 965,11	6 816,60	6 604,97
25	6 510,62	6 480,87	6 432,82	6 437,98	6 476,10	6 569,97	6 612,76	6 841,84	6 961,52	7 063,81	7 120,96	7 123,71	7 129,34	7 087,38	7 086,27	7 103,19	7 134,68	7 140,42	7 091,33	7 061,93	7 014,77	6 937,88	6 732,29	6 641,85
26	6 504,30	6 436,49	6 403,38	6 382,36	6 397,50	6 460,39	6 540,58	6 611,21	6 869,53	6 976,87	6 998,21	7 013,72	7 017,51	7 028,95	7 023,09	7 025,68	7 048,14	7 072,25	7 026,89	6 987,03	6 975,82	6 913,86	6 701,53	6 519,05
27	6 319,17	6 295,51	6 247,90	6 230,17	6 293,04	6 442,08	6 605,50	6 906,54	7 057,23	7 057,72	7 057,28	7 056,67	7 057,62	7 056,22	7 053,99	7 054,31	7 053,51	7 051,74	7 041,90	7 039,50	6 982,13	6 776,73	6 576,65	6 455,71
28	6 402,93	6 327,40	6 265,06	6 277,74	6 345,39	6 537,31	6 771,04	6 912,13	7 146,52	7 146,34	7 146,05	7 146,53	7 147,51	7 146,89	7 144,27	7 144,66	7 144,90	7 141,48	7 135,31	7 118,87	7 013,08	6 840,10	6 578,31	6 470,56
29	6 410,61	6 355,46	6 309,79	6 315,06	6 369,31	6 527,20	6 742,23	6 994,75	7 063,12	7 062,07	7 060,68	7 061,61	7 067,81	7 066,85	7 065,20	7 064,70	7 198,45	7 188,43	7 184,14	7 158,10	7 070,69	6 991,09	6 760,63	6 539,64
30	6 392,77	6 359,22	6 316,98	6 319,01	6 368,94	6 524,32	6 763,61	6 994,60	7 058,61	6 990,31	6 974,78	7 022,47	6 996,10	7 017,35	6 978,67	7 053,41	7 054,23	7 051,38	7 038,71	7 012,38	6 986,74	6 906,12	6 653,00	6 481,32

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 880391,99 руб./МВт.мес без НДС







13	2273,63	2120,95	2050,90	2147,91	2277,88	2487,09	2774,13	3024,48	3152,58	3164,66	3163,03	3168,30	3160,69	3187,42	3186,44	3198,97	3177,01	3190,67	3142,42	3150,25	3013,66	2962,96	2677,93	2485,75
14	2402,37	2346,75	2299,96	2299,38	2361,43	2517,64	2734,49	3080,34	3205,03	3240,83	3314,91	3335,70	3238,19	3243,96	3323,71	3320,89	3296,94	3246,02	3210,80	3212,96	3156,49	3010,67	2668,02	2492,75
15	2337,75	2275,70	2242,01	2250,51	2315,54	2508,71	2665,48	2976,80	3113,09	3163,92	3143,21	3167,13	3162,18	3171,06	3194,58	3210,39	3168,27	3174,44	3113,21	3107,41	3048,75	2913,00	2691,81	2504,86
16	2327,77	2230,81	2161,52	2166,54	2265,98	2482,49	2620,24	2921,33	3068,43	3097,40	3092,45	3105,80	3101,75	3106,27	3105,85	3106,91	3088,76	3121,54	3049,28	3039,43	2985,02	2863,10	2626,32	2424,00
17	2259,52	2176,95	2148,93	2150,33	2189,50	2396,92	2490,86	2720,80	2872,59	2883,97	2890,11	2898,72	2883,55	2879,46	2890,12	2893,47	2879,23	2885,60	2852,65	2850,19	2773,94	2681,40	2487,24	2339,73
18	2289,47	2212,99	2179,63	2147,13	2174,61	2240,70	2338,52	2607,28	2785,19	2873,59	2901,91	2907,48	2900,17	2893,02	2887,75	2899,66	2911,60	2916,43	2885,07	2852,23	2760,30	2573,15	2325,28	2285,95
19	2140,62	1981,51	1936,03	1916,00	1937,12	2020,41	2153,57	2327,04	2434,19	2604,68	2680,81	2684,34	2689,78	2688,83	2693,43	2699,24	2721,51	2747,13	2730,09	2714,81	2683,80	2513,27	2352,26	2266,09
20	2209,51	2141,61	2086,21	2089,22	2145,84	2346,26	2473,96	2775,39	2895,94	2945,02	2959,18	2988,59	2962,84	2973,47	2973,52	2968,08	2978,95	2944,89	2905,39	2919,66	2806,75	2672,69	2424,86	2305,87
21	2247,39	2193,88	2145,62	2146,88	2188,32	2394,15	2562,29	2831,63	2969,65	2989,14	2981,54	3019,00	3002,75	3018,45	3030,97	3022,64	3002,94	2983,82	2951,97	2968,08	2869,27	2774,31	2614,35	2397,24
22	2207,76	2135,88	2107,61	2105,33	2189,37	2386,98	2630,09	2814,84	2925,77	2942,53	2942,19	2989,48	2975,84	2983,55	2979,53	2976,49	2941,90	2926,30	2901,97	2898,16	2860,97	2779,80	2558,33	2372,43
23	2250,03	2180,86	2159,06	2168,38	2192,63	2366,11	2567,83	2800,95	2878,67	2897,68	2908,47	2949,96	2933,43	2945,97	2938,94	2906,78	2900,64	2883,80	2870,25	2882,61	2842,40	2798,49	2552,84	2331,45
24	2233,20	2133,41	2082,39	1946,45	2102,23	2367,66	2504,02	2766,51	2941,60	2951,96	2956,59	2981,66	2972,43	2987,68	2970,42	2963,10	2953,58	2948,33	2930,39	2939,48	2900,48	2833,32	2684,81	2473,18
25	2378,83	2349,08	2301,03	2306,19	2344,31	2438,18	2480,97	2710,05	2829,73	2932,02	2989,17	2991,92	2997,55	2955,59	2954,48	2971,40	3002,89	3008,63	2959,54	2930,14	2882,98	2806,09	2600,50	2510,06
26	2372,51	2304,70	2271,59	2250,57	2265,71	2328,60	2408,79	2479,42	2737,74	2845,08	2866,42	2881,93	2885,72	2897,16	2891,30	2893,89	2916,35	2940,46	2895,10	2855,24	2844,03	2782,07	2569,74	2387,26
27	2187,38	2163,72	2116,11	2098,38	2161,25	2310,29	2473,71	2774,75	2925,44	2925,93	2925,49	2924,88	2925,83	2924,43	2922,20	2922,52	2921,72	2919,95	2910,11	2907,71	2850,34	2644,94	2444,86	2323,92
28	2271,14	2195,61	2133,27	2145,95	2213,60	2405,52	2639,25	2780,34	3014,73	3014,55	3014,26	3014,74	3015,72	3015,10	3012,48	3012,87	3013,11	3009,69	3003,52	2987,08	2881,29	2708,31	2446,52	2338,77
29	2278,82	2223,67	2178,00	2183,27	2237,52	2395,41	2610,44	2862,96	2931,33	2930,28	2928,89	2929,82	2936,02	2935,06	2933,41	2932,91	3066,66	3056,64	3052,35	3026,31	2938,90	2859,30	2628,84	2407,85
30	2260,98	2227,43	2185,19	2187,22	2237,15	2392,53	2631,82	2862,81	2926,82	2858,52	2842,99	2890,68	2864,31	2885,56	2846,88	2921,62	2922,44	2919,59	2906,92	2880,59	2854,95	2774,33	2521,21	2349,53

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 765 085,45	2 163 493,90	2 802 872,53	3 354 146,38







18	9,22	16,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,46	65,65	8,89	6,31				
19	49,10	0,00	93,25	0,00	478,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
21	9,79	0,00	0,00	18,22	0,00	2,16	0,00	0,00	5,70	2,46	3,28	3,57	1,55	0,00	0,00	0,00	0,00	1,61	2,53	0,00	11,33	77,51	55,15						
22	14,27	0,00	0,00	17,20	0,00	0,00	0,00	0,00	2,58	3,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,86	68,41					
23	134,70	95,27	27,04	8,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,03	0,00					
24	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,20	37,91					
25	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,72	107,58	115,21	0,00	50,38	16,70				
26	158,99	157,42	155,69	118,95	75,96	123,53	37,89	36,22	1,64	96,26	185,38	165,54	201,18	281,55	156,11	316,00	85,51	181,67	288,89	392,57	498,41	510,40	454,85	324,18					
27	56,80	100,37	81,83	254,08	158,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,42	4,10	6,84	4,28	0,00	0,00	0,00	24,02	112,75	292,52	314,63	119,02	180,93	74,51					
28	5,18	7,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,11	111,16				
29	65,40	123,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,41	118,57	132,95	195,74	345,87	357,30	458,76	379,61					
30	36,51	13,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,32	73,05	65,81	0,00	115,45	65,06					

Ставки для учета разниц предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов	Величина ставки (руб./МВт.ч без НДС)
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	2,57
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	254,71

10. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 880391,99 руб./МВт.мес без НДС









18	9,22	16,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32,46	65,65	8,89	6,31
19	49,1	0	93,25	0	478,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	9,79	0	0	18,22	0	2,16	0	0	5,7	2,46	3,28	3,57	1,55	0	0	0	0	0	1,61	2,53	0	11,33	77,51	55,15	
22	14,27	0	0	17,2	0	0	0	0	0	2,58	3,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49,86	68,41	
23	134,7	95,27	27,04	8,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33,03	0	
24	0	0	0,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160,2	37,91	
25	0,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115,72	107,58	115,21	0	50,38	16,7	
26	158,99	157,42	155,69	118,95	75,96	123,53	37,89	36,22	1,64	96,26	185,38	165,54	201,18	281,55	156,11	316	85,51	181,67	288,89	392,57	498,41	510,4	454,85	324,18	
27	56,8	100,37	81,83	254,08	158,4	0	0	0	0	3,42	4,1	6,84	4,28	0	0	0	0	24,02	112,75	292,52	314,63	119,02	180,93	74,51	
28	5,18	7,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,11	111,16	
29	65,4	123,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	127,41	118,57	132,95	195,74	345,87	357,3	458,76	379,61	
30	36,51	13,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47,32	73,05	65,81	0	115,45	65,06		

Ставки для учета разниц предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов	Величина ставки (руб./МВт.ч без НДС)
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	2,57
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	254,71

12. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 880391,99 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 765 085,45	2 163 493,90	2 802 872,53	3 354 146,38



**Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанные для групп точек поставки Участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящегося в одном субъекте РФ**  
**параметры за расчетный период Ноябрь 2023**  
**для совокупности ГТП РТООЭСВ1, РТООЭСВ2**  
**участника оптового рынка ООО "ТЭС" (г.Тольятти)**  
**в субъекте РФ Самарская область**

Дифференцированные по зонам суток расчетного периода средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке и средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемые для соответствующей зоны суток, руб/МВтч	
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по трем зонам суток:	
Ночная зона	1172,5
Полупиковая зона	3337,09
Пиковая зона	6846,96
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	1172,5
Дневная зона	5124,97
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1172,37
Полупиковая зона	1788,62
Пиковая зона	1821,03
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1172,37
Дневная зона	1805,13
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для соответствующих зон суток, руб/МВтч	
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по двум зонам суток:	
Ночная зона	1148,84
Полупиковая зона	1765,06
Пиковая зона	1797,49
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по двум зонам суток:	
Ночная зона	1148,84
Дневная зона	1761,58
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	880391,09
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	1620,71
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед, руб/МВтч	1597,14
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	6949,98
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	35744,16
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предриториальных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	2,57
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предриториальных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	254,71

дата	час	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для объема превышения фактического потребления над плановым, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для объема превышения планового потребления над фактическим, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч
01.11.2023	0	1131,99	0	213,14	1156,4
01.11.2023	1	1026,04	0	114,52	1050,2
01.11.2023	2	969,19	0,5	5,95	963,53
01.11.2023	3	939,29	15,2	0	963,43
01.11.2023	4	1056,11	19,73	0	1079,93
01.11.2023	5	1223,34	188,58	0	1247,26
01.11.2023	6	1383,65	192,06	0	1407,18
01.11.2023	7	1608,67	0	25,17	1632,14
01.11.2023	8	1791,76	32,28	0	1814,98
01.11.2023	9	1886,94	3,66	1,44	1910,52
01.11.2023	10	1875,13	0	48,98	1898,98
01.11.2023	11	1820,56	0	37,09	1844,37
01.11.2023	12	1823,43	0	21,06	1847,44
01.11.2023	13	1887,44	0	108,62	1911,15
01.11.2023	14	1826,18	0	27,71	1850,67
01.11.2023	15	1883,31	0	51,71	1908,11
01.11.2023	16	1861,29	1,17	6,42	1866,17
01.11.2023	17	1851,43	13,55	5,79	1875,52
01.11.2023	18	1780,68	0	19,07	1804,56
01.11.2023	19	1746,97	0	145,32	1770,8
01.11.2023	20	1744,63	0	166,41	1768,5
01.11.2023	21	1592,58	0	322,05	1616,78
01.11.2023	22	1409,68	0	197,36	1433,94
01.11.2023	23	1215,25	0	177,44	1240,26
02.11.2023	0	1067,69	0	241,26	1091,61
02.11.2023	1	979,49	0	265,12	1003,48
02.11.2023	2	874,23	0	239,35	898,26
02.11.2023	3	863,21	0	208,23	867,14
02.11.2023	4	961,67	0	116,71	985,35
02.11.2023	5	1182,35	29,96	0	1205,89
02.11.2023	6	1344,62	41,15	0	1388,27
02.11.2023	7	1588,6	0	211,5	1592,03
02.11.2023	8	1739,68	17,38	0	1753,33
02.11.2023	9	1784,17	0	20,08	1807,87
02.11.2023	10	1769,01	0	42,04	1792,81
02.11.2023	11	1802,45	0	86,58	1826,12
02.11.2023	12	1788,03	0	66,76	1811,4
02.11.2023	13	1829,33	0	105,16	1852,27
02.11.2023	14	1790,22	0	6,43	1813,29
02.11.2023	15	1812,25	13,35	0	1835,83
02.11.2023	16	1813,22	73,01	0	1836,74
02.11.2023	17	1785,39	1,59	0,74	1808,85
02.11.2023	18	1744,49	33,28	0	1767,66
02.11.2023	19	1735,41	0	60,88	1758,73
02.11.2023	20	1709,65	0	106,64	1733,01
02.11.2023	21	1593,88	0	96,99	1617,42
02.11.2023	22	1344,81	0	102,58	1398,23
02.11.2023	23	1221	0	160,85	1244,55
03.11.2023	0	1093,46	0	70,66	1117,24
03.11.2023	1	990,95	0	106,76	1014,8
03.11.2023	2	894,47	0	71,59	918,45
03.11.2023	3	877,86	0	48,81	901,9
03.11.2023	4	1009,99	12,24	0	1034,05
03.11.2023	5	1164,6	138,03	0	1188,01
03.11.2023	6	1352,99	196,91	0	1376,58
03.11.2023	7	1541,77	175,5	0	1665,14
03.11.2023	8	1745,78	121,89	0	1769
03.11.2023	9	1771,88	100,32	0	1795,19
03.11.2023	10	1766,98	93,94	0	1790,28
03.11.2023	11	1755,23	126,83	0	1788,51
03.11.2023	12	1767,56	182,32	0	1790,91
03.11.2023	13	1766,88	194,67	0	1790,46
03.11.2023	14	1761,57	187,59	0	1784,84
03.11.2023	15	1758,81	194,6	0	1782,17
03.11.2023	16	1749,81	122,68	0	1773,2
03.11.2023	17	1778,4	56,25	0	1801,88
03.11.2023	18	1762,63	26,16	0	1785,6
03.11.2023	19	1731,73	1,32	0	1754,92
03.11.2023	20	1706,97	23,36	0	1730,43
03.11.2023	21	1628,72	0	38,39	1662,71
03.11.2023	22	1404,85	12,21	0	1426,69
03.11.2023	23	1203,08	122,42	0	1227,02
04.11.2023	0	1170,4	0	76,22	1193,38
04.11.2023	1	1098,23	0	18,47	1121,35
04.11.2023	2	1025,91	0,43	2,89	1049,11
04.11.2023	3	978,16	63,9	0	1001,09
04.11.2023	4	1036,15	91,84	0	1059,05
04.11.2023	5	1135,73	58,19	0	1158,6











30.11.2023	6	1605,93	447,7	0	1629,42
30.11.2023	7	1736,93	238,7	0	1760,41
30.11.2023	8	1801,11	190,72	0	1824,42
30.11.2023	9	1732,88	85,72	0	1756,12
30.11.2023	10	1717,03	71,12	0	1740,59
30.11.2023	11	1784,77	54,61	0	1788,28
30.11.2023	12	1738,17	46,26	0	1781,91
30.11.2023	13	1759,47	184,53	0	1733,16
30.11.2023	14	1720,57	221,29	0	1744,48
30.11.2023	15	1795,38	153,22	0	1819,22
30.11.2023	16	1796,02	162,17	0	1820,04
30.11.2023	17	1733,34	94,9	0	1817,19
30.11.2023	18	1780,58	0	47,32	1804,52
30.11.2023	19	1754,3	0	73,05	1778,19
30.11.2023	20	1728,51	0	65,81	1752,55
30.11.2023	21	1647,91	15,84	0	1671,93
30.11.2023	22	1395,18	0	115,45	1418,91
30.11.2023	23	1223,7	0	65,06	1247,13

В случае если результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен (кроме приходящейся на единицу электрической энергии величины разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и приходящейся на единицу электрической энергии величины разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы) и иных подлежащих публикации величин в соответствии с подпунктами 1 и 3.3 п. 10.8 Регламента Финансовых расчетов на оптовом рынке э/э является отрицательная величина, то КО публикует вместо отрицательной величины 0

В случае если результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен и иных подлежащих публикации величин в соответствии с подпунктами 1 и 3.3 п. 10.8 Регламента Финансовых расчетов на оптовом рынке э/э является неопределенность, то КО публикует вместо неопределенности 0

## Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

в ноябре 2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9
№	Субъект РФ	Наименование участника	Код ГТП	Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток (три зоны суток)			Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток (две зоны суток)	
				ночная зона суток	полуночная зона суток	пиковая зона суток	ночная зона суток	дневная зона суток
124	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB1	0,00000014766	0,00175884154	0,00570874117	0,00000014766	0,00377086575
			PTOLESB2	0,00000014766	0,00175884154	0,00570874117	0,00000014766	0,00377086575

В случае если результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен (кроме приходящейся на единицу электрической энергии величины разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и приходящейся на единицу электрической энергии величины разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы) и иных подлежащих публикации величин в соответствии с подпунктами 1 и 3.3 п. 10.8 Регламента Финансовых расчетов на оптовом рынке э/э является отрицательная величина, то КО публикует вместо отрицательной величины 0

В случае если результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен и иных, подлежащих публикации величин в соответствии с подпунктами 1 и 3.3 п. 10.8 Регламента Финансовых расчетов на оптовом рынке э/э является неопределенность, то КО публикует вместо неопределенности 0

**Ежемесячный отчет по объему фактического пикового  
потребления гарантирующих поставщиков на оптовом рынке**

Участник: ООО "ТЭС" (г.Тольятти)  
Субъект РФ: Самарская область  
Отчетный период: С 01.11.2023 по 30.11.2023  
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.11.2023	74,447

**Ежемесячный отчет по фактическому объему потребления  
электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом  
рынке**

Участник: ООО "ТЭС" (г.Тольятти)  
Субъект РФ: Самарская область  
Отчетный период: С 01.11.2023 по 30.11.2023  
Код(ы) ГТП: PTOLESB1,PTOLESB2

Месяц	Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Ноябрь	42 902,346

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2023 ГОДУ

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	2023 год
<b>объем потребления э/э, млн. кВтч</b>	30,8323	33,7889	33,3346	30,0215	27,4951	28,7395	184,2119	29,7405	29,3607	29,5568	29,8201	31,8808	35,3060	185,6649	369,8768
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	26,5323	29,4843	28,9734	26,0699	23,9896	25,3246	160,3741	26,1417	25,7737	25,6124	25,6309	27,4717	30,6031	161,2335	321,6076
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	4,3000	4,3046	4,3612	3,9516	3,5055	3,4149	23,8378	3,5988	3,5870	3,9444	4,1892	4,4091	4,7029	24,4314	48,2692
<i>в том числе:</i>															
<b>Население всего</b>	<b>7,6354</b>	<b>7,3355</b>	<b>7,0583</b>	<b>6,2586</b>	<b>6,6338</b>	<b>6,5544</b>	<b>41,4760</b>	<b>7,1016</b>	<b>7,1943</b>	<b>6,6834</b>	<b>6,4164</b>	<b>6,9449</b>	<b>7,7190</b>	<b>42,0596</b>	<b>83,5356</b>
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	6,2889	6,0172	5,5817	4,7509	5,0814	5,0954	32,8155	5,5494	5,6930	5,0526	4,8971	5,3678	6,0441	32,6040	65,4195
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	1,3465	1,3183	1,4766	1,5077	1,5524	1,4590	8,6605	1,5522	1,5013	1,6308	1,5193	1,5771	1,6749	9,4556	18,1161

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	2023 год
<b>объем потребления мощности, Мвт</b>	<b>69,7660</b>	<b>77,4430</b>	<b>76,5530</b>	<b>68,9700</b>	<b>62,0910</b>	<b>65,2710</b>	<b>70,0157</b>	<b>67,2150</b>	<b>66,1980</b>	<b>67,3080</b>	<b>68,4010</b>	<b>73,0290</b>	<b>80,8060</b>	<b>70,4928</b>	<b>70,2543</b>
<i>в том числе</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	59,3390	66,9590	66,1480	59,8020	54,2880	57,5870	60,6872	59,1410	58,0800	58,3500	58,5600	62,6390	69,7120	61,0803	60,8838
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	10,4270	10,4840	10,4050	9,1680	7,8030	7,6840	9,3285	8,0740	8,1180	8,9580	9,8410	10,3900	11,0940	9,4125	9,3705
<b>Население всего</b>	<b>12,3814</b>	<b>11,8952</b>	<b>11,4461</b>	<b>10,1497</b>	<b>10,7585</b>	<b>10,62880</b>	<b>11,2100</b>	<b>11,5160</b>	<b>11,6664</b>	<b>10,8376</b>	<b>10,4051</b>	<b>11,2619</b>	<b>12,5171</b>	<b>11,3674</b>	<b>11,2887</b>
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	10,1986	9,7579	9,0523	7,7047	8,2410	8,2629	8,8696	8,9995	9,2326	8,1937	7,9415	8,7054	9,8016	8,8124	8,8410
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	2,1828	2,1373	2,3938	2,4450	2,5175	2,3659	2,3404	2,5165	2,4338	2,6439	2,4636	2,5565	2,7155	2,5550	2,4477