

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в ноябре 2022 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>4 426,32</b>	<b>5 196,40</b>	<b>6 279,71</b>	<b>7 740,60</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

2935,75

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 1330,24

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 894467,03

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0,001794939

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 65,848

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 19,653,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0,5

по третьей ценовой категории, МВт 18,473

по четвертой ценовой категории, МВт	<u>0,680</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 11,8567

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч 162,373,

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>162,373</u>
по ночной зоне суток, МВт·ч	<u>28,252</u>
по пиковой зоне суток, МВт·ч	<u>134,121</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч 37192,742

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 10762,097,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт·ч	<u>162,373</u>
по третьей ценовой категории, МВт·ч	<u>10061,706</u>
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	<u>538,018</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 7300,02

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	2 421,31	3 191,39	4 274,70	5 735,59
Полупиковая	4 584,50	5 354,58	6 437,89	7 898,78
Пиковая	7 974,47	8 744,55	9 827,86	11 288,75

### 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	2 421,31	3 191,39	4 274,70	5 735,59
Дневная	6 317,71	7 087,79	8 171,10	9 631,99





13	5 765,97	5 715,56	5 216,69	5 125,80	5 202,88	5 352,06	5 433,93	5 763,95	5 911,26	6 108,50	6 169,68	6 174,95	6 174,25	6 181,93	6 173,32	6 182,32	6 174,27	6 185,67	6 181,48	6 179,49	6 174,33	6 125,49	5 831,56	5 769,56
14	5 702,95	5 650,26	5 041,05	5 012,18	5 321,62	5 742,47	5 888,02	6 217,76	6 273,35	6 274,96	6 274,74	6 275,26	6 274,74	6 275,25	6 273,86	6 273,45	6 274,05	6 272,64	6 268,79	6 254,88	6 240,91	6 131,63	5 833,12	5 764,59
15	5 720,18	5 695,29	5 657,64	5 656,95	5 718,85	5 790,75	5 959,76	6 244,46	6 279,14	6 282,02	6 280,85	6 281,06	6 280,58	6 281,87	6 279,27	6 281,30	6 282,88	6 281,23	6 276,39	6 275,72	6 250,25	6 174,05	5 935,17	5 775,74
16	5 732,69	5 704,02	5 649,61	4 848,99	5 449,58	5 718,73	5 890,46	6 237,30	6 287,62	6 289,94	6 290,00	6 289,88	6 289,19	6 289,22	6 288,35	6 288,51	6 289,73	6 288,58	6 284,92	6 284,43	6 277,26	6 194,76	5 894,96	5 780,01
17	5 732,26	5 696,55	5 629,60	5 530,87	5 709,89	5 769,33	5 941,51	6 236,62	6 354,81	6 359,02	6 358,50	6 358,29	6 358,49	6 360,02	6 354,39	6 354,28	6 358,24	6 354,76	6 349,22	6 333,19	6 258,04	6 208,49	5 951,79	5 839,04
18	5 757,59	5 721,15	5 668,78	5 679,18	5 745,15	5 828,55	5 982,18	6 304,44	6 422,09	6 426,20	6 426,15	6 424,94	6 428,06	6 430,52	6 426,99	6 427,30	6 429,83	6 427,05	6 420,35	6 371,86	6 278,09	6 244,69	6 099,36	5 898,63
19	5 884,60	5 810,98	5 753,84	5 749,39	5 770,34	5 848,83	5 799,63	5 908,69	6 238,15	6 371,29	6 372,59	6 374,98	6 371,29	6 370,91	6 369,28	6 372,18	6 378,01	6 378,38	6 365,31	6 341,89	6 280,49	6 200,68	5 938,07	5 867,68
20	5 820,88	5 748,12	5 704,01	5 656,90	5 712,17	5 765,13	5 733,02	5 832,67	6 034,08	6 242,03	6 267,07	6 265,76	6 263,07	6 266,09	6 264,03	6 270,89	6 277,52	6 278,58	6 267,17	6 260,22	6 254,44	6 210,73	5 942,11	5 813,55
21	5 776,25	5 747,02	5 696,37	5 699,05	5 778,72	5 856,98	5 996,68	6 245,67	6 280,76	6 301,38	6 299,99	6 302,93	6 299,32	6 304,06	6 278,83	6 276,56	6 275,78	6 274,50	6 265,48	6 263,33	6 259,69	6 213,92	5 978,92	5 807,02
22	5 790,73	5 759,05	5 714,19	5 727,86	5 800,34	5 866,95	6 106,48	6 373,67	6 427,57	6 461,86	6 456,25	6 463,09	6 450,57	6 457,69	6 438,87	6 440,36	6 424,04	6 427,56	6 403,82	6 399,41	6 325,47	6 227,60	5 976,14	5 801,15
23	5 765,32	5 331,81	5 290,18	5 285,57	5 729,89	5 817,39	6 070,37	6 273,81	6 430,87	6 472,87	6 469,47	6 466,30	6 460,75	6 465,12	6 440,43	6 435,70	6 428,14	6 432,11	6 410,57	6 404,78	6 335,96	6 224,79	6 010,84	5 851,75
24	5 761,08	5 777,76	5 751,75	5 756,28	5 815,46	5 925,78	6 176,12	6 356,09	6 460,65	6 505,35	6 508,63	6 503,76	6 492,09	6 499,22	6 470,63	6 472,98	6 454,94	6 451,19	6 440,82	6 435,45	6 377,35	6 309,32	6 129,67	5 883,59
25	5 811,80	5 788,76	5 765,81	5 771,43	5 821,66	5 949,87	6 161,17	6 385,38	6 480,64	6 522,68	6 520,34	6 515,94	6 505,70	6 512,00	6 482,19	6 482,43	6 484,00	6 481,62	6 475,90	6 470,92	6 427,18	6 329,81	6 178,05	5 890,09
26	5 844,67	5 800,89	5 753,86	5 767,92	5 794,16	5 836,01	5 930,81	6 069,23	6 281,75	6 426,03	6 427,11	6 426,48	6 426,60	6 425,37	6 425,10	6 425,95	6 428,92	6 427,15	6 421,62	6 401,83	6 327,62	6 266,36	6 062,69	5 854,41
27	5 810,63	5 763,39	5 736,14	5 734,57	5 757,11	5 782,27	5 805,26	5 925,78	6 118,33	6 270,28	6 330,28	6 321,99	6 320,77	6 315,17	6 330,19	6 331,48	6 336,17	6 334,53	6 328,99	6 326,32	6 315,12	6 231,26	5 998,56	5 816,89
28	5 801,86	5 761,88	5 735,69	5 734,29	5 802,29	5 913,36	6 098,40	6 293,96	6 345,73	6 383,44	6 380,38	6 381,15	6 372,28	6 374,22	6 337,30	6 351,04	6 361,43	6 342,21	6 313,07	6 307,80	6 283,28	6 201,14	5 950,17	5 748,43
29	5 712,25	5 682,50	5 618,69	5 621,48	5 713,24	5 801,65	5 938,81	6 185,08	6 250,54	6 267,75	6 268,72	6 262,63	6 261,39	6 267,94	6 247,41	6 248,19	6 250,63	6 248,38	6 241,08	6 240,32	6 205,45	6 140,66	5 891,56	5 726,36
30	5 696,70	5 640,62	5 599,67	5 577,15	5 657,66	5 857,36	5 951,51	6 200,37	6 333,89	6 365,65	6 362,11	6 361,12	6 350,57	6 366,34	6 331,77	6 330,52	6 334,55	6 334,62	6 328,39	6 326,28	6 273,03	6 193,27	5 924,96	5 727,55

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 894467,03 руб./МВт.мес без НДС







13	1975,43	1925,02	1426,15	1335,26	1412,34	1561,52	1643,39	1973,41	2120,72	2317,96	2379,14	2384,41	2383,71	2391,39	2382,78	2391,78	2383,73	2395,13	2390,94	2388,95	2383,79	2334,95	2041,02	1979,02
14	1912,41	1859,72	1250,51	1221,64	1531,08	1951,93	2097,48	2427,22	2482,81	2484,42	2484,20	2484,72	2484,20	2484,71	2483,32	2482,91	2483,51	2482,10	2478,25	2464,34	2450,37	2341,09	2042,58	1974,05
15	1929,64	1904,75	1867,10	1866,41	1928,31	2000,21	2169,22	2453,92	2488,60	2491,48	2490,31	2490,52	2490,04	2491,33	2488,73	2490,76	2492,34	2490,69	2485,85	2485,18	2459,71	2383,51	2144,63	1985,20
16	1942,15	1913,48	1859,07	1058,45	1659,04	1928,19	2099,92	2446,76	2497,08	2499,40	2499,46	2499,34	2498,65	2498,68	2497,81	2497,97	2499,19	2498,04	2494,38	2493,89	2486,72	2404,22	2104,42	1989,47
17	1941,72	1906,01	1839,06	1740,33	1919,35	1978,79	2150,97	2446,08	2564,27	2568,48	2567,96	2567,75	2567,95	2569,48	2563,85	2563,74	2567,70	2564,22	2558,68	2542,65	2467,50	2417,95	2161,25	2048,50
18	1967,05	1930,61	1878,24	1888,64	1954,61	2038,01	2191,64	2513,90	2631,55	2635,66	2635,61	2634,40	2637,52	2639,98	2636,45	2636,76	2639,29	2636,51	2629,81	2581,32	2487,55	2454,15	2308,82	2108,09
19	2094,06	2020,44	1963,30	1958,85	1979,80	2058,29	2009,09	2118,15	2447,61	2580,75	2582,05	2584,44	2580,75	2580,37	2578,74	2581,64	2587,47	2587,84	2574,77	2551,35	2489,95	2410,14	2147,53	2077,14
20	2030,34	1957,58	1913,47	1866,36	1921,63	1974,59	1942,48	2042,13	2243,54	2451,49	2476,53	2475,22	2472,53	2475,55	2473,49	2480,35	2486,98	2488,04	2476,63	2469,68	2463,90	2420,19	2151,57	2023,01
21	1985,71	1956,48	1905,83	1908,51	1988,18	2066,44	2206,14	2455,13	2490,22	2510,84	2509,45	2512,39	2508,78	2513,52	2488,29	2486,02	2485,24	2483,96	2474,94	2472,79	2469,15	2423,38	2188,38	2016,48
22	2000,19	1968,51	1923,65	1937,32	2009,80	2076,41	2315,94	2583,13	2637,03	2671,32	2665,71	2672,55	2660,03	2667,15	2648,33	2649,82	2633,50	2637,02	2613,28	2608,87	2534,93	2437,06	2185,60	2010,61
23	1974,78	1541,27	1499,64	1495,03	1939,35	2026,85	2279,83	2483,27	2640,33	2682,33	2678,93	2675,76	2670,21	2674,58	2649,89	2645,16	2637,60	2641,57	2620,03	2614,24	2545,42	2434,25	2220,30	2061,21
24	1970,54	1987,22	1961,21	1965,74	2024,92	2135,24	2385,58	2565,55	2670,11	2714,81	2718,09	2713,22	2701,55	2708,68	2680,09	2682,44	2664,40	2660,65	2650,28	2644,91	2586,81	2518,78	2339,13	2093,05
25	2021,26	1998,22	1975,27	1980,89	2031,12	2159,33	2370,63	2594,84	2690,10	2732,14	2729,80	2725,40	2715,16	2721,46	2691,65	2691,89	2693,46	2691,08	2685,36	2680,38	2636,64	2539,27	2387,51	2099,55
26	2054,13	2010,35	1963,32	1977,38	2003,62	2045,47	2140,27	2278,69	2491,21	2635,49	2636,57	2635,94	2636,06	2634,83	2634,56	2635,41	2638,38	2636,61	2631,08	2611,29	2537,08	2475,82	2272,15	2063,87
27	2020,09	1972,85	1945,60	1944,03	1966,57	1991,73	2014,72	2135,24	2327,79	2479,74	2539,74	2531,45	2530,23	2524,63	2539,65	2540,94	2545,63	2543,99	2538,45	2535,78	2524,58	2440,72	2208,02	2026,35
28	2011,32	1971,34	1945,15	1943,75	2011,75	2122,82	2307,86	2503,42	2555,19	2592,90	2589,84	2590,61	2581,74	2583,68	2546,76	2560,50	2570,89	2551,67	2522,53	2517,26	2492,74	2410,60	2159,63	1957,89
29	1921,71	1891,96	1828,15	1830,94	1922,70	2011,11	2148,27	2394,54	2460,00	2477,21	2478,18	2472,09	2470,85	2477,40	2456,87	2457,65	2460,09	2457,84	2450,54	2449,78	2414,91	2350,12	2101,02	1935,82
30	1906,16	1850,08	1809,13	1786,61	1867,12	2066,82	2160,97	2409,83	2543,35	2575,11	2571,57	2570,58	2560,03	2575,80	2541,23	2539,98	2544,01	2544,08	2537,85	2535,74	2482,49	2402,73	2134,42	1937,01

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 706 782,31	2 072 596,54	2 659 666,55	3 165 785,59







18	2,57	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	
19	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	
20	0,00	0,00	0,00	695,73	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	60,01	158,86	186,31	272,49	250,48	125,40	187,55
21	17,92	5,28	786,68	782,13	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	58,11	198,71	292,86	377,29	236,38	322,64	
22	139,80	804,46	64,46	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	99,63	215,78	283,14	171,78	94,79	
23	51,04	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	45,34	115,82	252,18	241,20	210,90	251,32	
24	0,00	16,14	13,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,69	30,75	59,82	57,93	64,96	40,72	24,51	12,54	44,18	43,66	185,74	289,90	278,87	340,69	203,01	
25	65,94	29,59	40,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,22	13,34	21,86	35,29	17,66	28,73	36,51	51,36	77,20	109,48	206,78	218,71	318,57	169,48	84,94	
26	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	89,70	0,00	115,97	
27	0,00	2,00	0,26	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	19,48	10,67	
28	0,00	0,00	21,31	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	84,40	217,58	169,76	284,56
29	9,78	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	1,20	10,38	33,45	86,80	
30	9,30	0,00	98,50	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	17,93	92,65	151,79	297,24	112,02	45,09	

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	3,4
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	263,5

10. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 894467,03 руб./МВт.мес без НДС









18	2,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	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
20	0	0	0	695,73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60,01	158,86	186,31	272,49	250,48	125,4	187,55
21	17,92	5,28	786,68	782,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58,11	198,71	292,86	377,29	236,38	322,64	
22	139,8	804,46	64,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99,63	215,78	283,14	171,78	94,79		
23	51,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,34	115,82	252,18	241,2	210,9	251,32	
24	0	16,14	13,58	0	0	0	0	0	0	17,69	30,75	59,82	57,93	64,96	40,72	24,51	12,54	44,18	43,66	185,74	289,9	278,87	340,69	203,01	
25	65,94	29,59	40,5	0	0	0	0	0	0	6,22	13,34	21,86	35,29	17,66	28,73	36,51	51,36	77,2	109,48	206,78	218,71	318,57	169,48	84,94	
26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	89,7	0	115,97	
27	0	2	0,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,48	10,67
28	0	0	21,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84,4	217,58	169,76	284,56
29	9,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2	10,38	33,45	86,8
30	9,3	0	98,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17,93	92,65	151,79	297,24	112,02	45,09	

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	3,4
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	263,5

12. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 894467,03 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 706 782,31	2 072 596,54	2 659 666,55	3 165 785,59



**Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанные для групп точек поставки Участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящегося в одном субъекте РФ**  
**ноябрь 2022**  
**параметры за расчетный период**  
**для совокупности ГТП РТ0LESB1, РТ0LESB2**  
**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	930,74
Полупиковая зона	3093,93
Пиковая зона	6483,9
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	930,74
Дневная зона	4827,14
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	930,57
Полупиковая зона	1476,19
Пиковая зона	1501,93
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	930,57
Дневная зона	1489,33
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 трем зонам суток:	
Ночная зона	910,44
Полупиковая зона	1458,06
Пиковая зона	1481,79
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	910,44
Дневная зона	1458,19
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	894467,03
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	1330,24
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед, руб/МВтч	1310,04
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	7300,02
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	29401,32
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предритеритальных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	3,4
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предритеритальных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	263,5

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
01.11.2022	0	637,01	104,63	104,96	660,22
01.11.2022	1	630,26	108,09	540,67	653,35
01.11.2022	2	602,42	107,88	513,4	625,32
01.11.2022	3	501,76	108,72	410,88	527,96
01.11.2022	4	633,61	95,94	197,73	659,44
01.11.2022	5	689,49	359,95	0	693,36
01.11.2022	6	1069,92	185,22	0	1090,18
01.11.2022	7	1317,29	38,11	0	1337,65
01.11.2022	8	1355,79	38,32	0	1376,09
01.11.2022	9	1373,48	22,95	8,94	1393,89
01.11.2022	10	1372,11	17,93	105,41	1392,87
01.11.2022	11	1358,69	19,02	105,07	1379,42
01.11.2022	12	1354,38	18,82	89,45	1374,97
01.11.2022	13	1354,42	19,36	40,33	1375
01.11.2022	14	1354,18	26,45	100,88	1375,04
01.11.2022	15	1352,5	27,94	97,27	1373,46
01.11.2022	16	1354,88	29,75	72,54	1375,89
01.11.2022	17	1354,4	23,74	124,54	1375,32
01.11.2022	18	1347,85	20,37	152,08	1368,55
01.11.2022	19	1346,03	19,17	183,42	1366,74
01.11.2022	20	1339,15	18,74	230,64	1360,24
01.11.2022	21	1255,81	0	129,08	1276,88
01.11.2022	22	1029,5	62,41	129,43	1049,15
01.11.2022	23	754,33	168,44	0	775,1
02.11.2022	0	632,69	94,49	544,91	654,03
02.11.2022	1	564,09	95,49	477,91	585,36
02.11.2022	2	109,9	86,41	0,51	133,47
02.11.2022	3	112,97	79,05	0,49	138,96
02.11.2022	4	127,82	72,71	0,53	153,51
02.11.2022	5	649,48	397,94	0	671,29
02.11.2022	6	1065,83	168,32	0	1085,91
02.11.2022	7	1315,38	27,96	8,82	1335,78
02.11.2022	8	1430,72	46,55	0	1440,84
02.11.2022	9	1451,84	15,09	26,86	1471,89
02.11.2022	10	1452,19	14,93	60,51	1472,46
02.11.2022	11	1446,53	22,42	0	1466,61
02.11.2022	12	1447,06	36,47	0	1467,06
02.11.2022	13	1450,29	80,91	0	1470,16
02.11.2022	14	1439,13	16,19	2,16	1458,75
02.11.2022	15	1439,13	32,6	0	1459,21
02.11.2022	16	1439,61	20,72	32,7	1459,92
02.11.2022	17	1439,64	21,9	32,07	1459,98
02.11.2022	18	1434,29	13,76	67,77	1454,9
02.11.2022	19	1432,09	13,4	88,2	1452,78
02.11.2022	20	1376,72	15,62	156,67	1397,81
02.11.2022	21	1309,78	19,16	137,78	1330,64
02.11.2022	22	1121,93	49,41	149,2	1142,43
02.11.2022	23	980,91	70,67	80,5	1001,55
03.11.2022	0	908,58	76,27	503,22	929,24
03.11.2022	1	733,96	96,79	647,1	754,62
03.11.2022	2	603,5	102,81	521,29	624,43
03.11.2022	3	570,69	103,84	483,2	592,41
03.11.2022	4	887,88	81,82	782,15	908,1
03.11.2022	5	987,66	119,48	0	1007,55
03.11.2022	6	1119,81	183,61	0	1139,83
03.11.2022	7	1392,09	36,24	0	1412,43
03.11.2022	8	1511,19	15,07	0	1531,75
03.11.2022	9	1526,57	81,44	0	1546,6
03.11.2022	10	1530,03	50,78	0	1550,16
03.11.2022	11	1526,87	146,69	0	1546,71
03.11.2022	12	1517,19	103,28	0	1537,28
03.11.2022	13	1528,21	140,52	0	1546,64
03.11.2022	14	1510,87	36,64	0	1531,2
03.11.2022	15	1510,14	22,92	0	1530,88
03.11.2022	16	1511,09	8,24	12,48	1531,89
03.11.2022	17	1510,52	7,63	9,26	1531,17
03.11.2022	18	1505,4	10,2	0	1526,38
03.11.2022	19	1502,66	0	29,3	1523,94
03.11.2022	20	1501,14	3,62	0	1523,02
03.11.2022	21	1465,52	0	142,92	1488,19
03.11.2022	22	1312,45	0	192,34	1334,51
03.11.2022	23	1041,58	83,55	0	1063,33
04.11.2022	0	1120,52	0,37	7,39	1139,68
04.11.2022	1	1017,62	20,38	0	1038,85
04.11.2022	2	971	61,68	0	990,11
04.11.2022	3	940,09	89,55	0	958,98
04.11.2022	4	972,36	89,06	0	990,88
04.11.2022	5	1031,9	89,93	0	1048,97











30.11.2022	6	1125,88	328,47	0	1146,66
30.11.2022	7	1374,76	226,74	0	1395,52
30.11.2022	8	1508,23	172,53	0	1529,04
30.11.2022	9	1540,01	95,33	0	1560,9
30.11.2022	10	1536,74	146,77	0	1557,26
30.11.2022	11	1535,66	108,91	0	1556,27
30.11.2022	12	1525,7	113,06	0	1545,72
30.11.2022	13	1541,73	153,93	0	1561,49
30.11.2022	14	1506,77	114,17	0	1526,92
30.11.2022	15	1505,24	103,46	0	1525,67
30.11.2022	16	1509,35	39,63	0	1529,7
30.11.2022	17	1509,35	10,87	0	1529,77
30.11.2022	18	1503,33	0,44	17,93	1523,54
30.11.2022	19	1501,48	5,27	92,65	1521,43
30.11.2022	20	1448,1	0	151,79	1468,18
30.11.2022	21	1367,68	0	297,24	1386,42
30.11.2022	22	1090,55	0	112,02	1120,11
30.11.2022	23	902,07	0	45,09	922,7

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 2022

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
128	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB1	0,00000019006	0,00180860775	0,00556976371	0,00000019006	0,00373161882
			PTOLESB2	0,00000019006	0,00180860775	0,00556976371	0,00000019006	0,00373161882

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 01.11.2022 по 30.11.2022  
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

<b>Месяц</b>	<b>Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт</b>
1	2
01.11.2022	65,848

**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 01.11.2022 по 30.11.2022  
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

Месяц	Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Ноябрь	37 192,742

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2022 ГОДУ

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	2022 год
<b>объем потребления э/э, млн. кВтч</b>	36,2167	36,1763	36,1938	28,6874	27,0629	29,8075	194,1446	34,6811	31,4855	34,5619	37,0628	39,5204	43,2430	220,5547	414,6993
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	31,2365	31,4403	31,3927	24,6533	23,4160	26,3499	168,4887	30,8213	27,8378	30,6917	32,5403	34,6460	37,9076	194,4447	362,9334
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	4,9802	4,7360	4,8011	4,0341	3,6469	3,4576	25,6559	3,8598	3,6477	3,8702	4,5225	4,8744	5,3354	26,1100	51,7659
<i>в том числе:</i>															
<b>Население всего</b>	<b>6,9031</b>	<b>6,5856</b>	<b>6,2952</b>	<b>6,5728</b>	<b>7,5052</b>	<b>6,2995</b>	<b>40,1614</b>	<b>7,0964</b>	<b>6,5872</b>	<b>6,8524</b>	<b>6,4666</b>	<b>7,3059</b>	<b>8,5299</b>	<b>42,8384</b>	<b>82,9998</b>
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	5,3394	5,0784	4,7360	5,1858	5,9357	4,8501	31,1254	5,5340	5,1460	5,3824	5,0114	5,8610	6,9396	33,8744	64,9998
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	1,5637	1,5072	1,5592	1,3870	1,5695	1,4494	9,0360	1,5624	1,4412	1,4700	1,4552	1,4449	1,5903	8,9640	18,0000

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	2022 год
<b>объем потребления мощности, Мвт</b>	<b>89,1315</b>	<b>89,7224</b>	<b>90,3303</b>	<b>68,5392</b>	<b>62,5027</b>	<b>72,6857</b>	<b>78,8186</b>	<b>85,0186</b>	<b>76,8374</b>	<b>85,0696</b>	<b>92,5861</b>	<b>97,8226</b>	<b>106,0170</b>	<b>90,5586</b>	<b>84,6886</b>
<i>в том числе</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	79,4565	80,5424	81,0533	60,8212	55,8357	66,3297	70,6731	77,8686	70,0464	77,8066	83,8431	88,2696	95,5690	82,2339	76,4535
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	9,6750	9,1800	9,2770	7,7180	6,6670	6,3560	8,1455	7,1500	6,7910	7,2630	8,7430	9,5530	10,4480	8,3247	8,2351
<b>Население всего</b>	<b>11,2043</b>	<b>10,6883</b>	<b>10,2180</b>	<b>10,6667</b>	<b>12,1802</b>	<b>10,2248</b>	<b>10,8637</b>	<b>11,5180</b>	<b>10,6915</b>	<b>11,1216</b>	<b>10,4961</b>	<b>11,8567</b>	<b>13,8417</b>	<b>11,5876</b>	<b>11,2257</b>
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	8,6584	8,2350	7,6796	8,4090	9,6249	7,8651	8,4120	8,9739	8,3449	8,7282	8,1270	9,5044	11,2527	9,1552	8,7836
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	2,5459	2,4533	2,5384	2,2577	2,5553	2,3597	2,4517	2,5441	2,3466	2,3934	2,3691	2,3523	2,5890	2,4324	2,4421