

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

**ООО "ТольяттиЭнергоСбыт"**

в

**октябрь**

**2020**

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>3 999,16</b>	<b>4 680,78</b>	<b>5 639,65</b>	<b>6 933,42</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 2679,31

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 1140,14

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 947555,8

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0,001624355

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 54,42

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 18,993.

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0,287

по третьей ценовой категории. МВт	<u>16,713</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>1,993</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 9,9443

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч 97,418.

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>97,418</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>19,765</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>77,653</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 33556,417

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 12098,495.

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>97,418</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>10484,565</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>1516,512</u>

по пятой ценовой категории. МВт·ч 0

по шестой ценовой категории. МВт·ч 0

м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей. МВт·ч 5770,03

н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды. рублей/МВт·ч \* 0

## 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	2 177,84	2 859,46	3 818,33	5 112,10
Полупиковая	4 064,60	4 746,22	5 705,09	6 998,86
Пиковая	7 935,38	8 617,00	9 575,87	10 869,64

### 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	2 177,84	2 859,46	3 818,33	5 112,10
Дневная	6 070,73	6 752,35	7 711,22	9 004,99





11	5 215,11	4 995,31	4 972,45	4 963,92	4 979,96	5 031,29	5 149,37	5 213,42	5 272,76	5 486,75	5 518,53	5 524,50	5 504,81	5 500,74	5 527,87	5 599,75	5 632,52	5 680,80	5 724,20	5 706,17	5 661,43	5 481,40	5 312,95	5 191,69
12	5 181,63	5 097,34	5 070,58	5 093,80	5 174,94	5 303,76	5 362,52	5 495,72	5 550,42	5 648,58	5 627,63	5 644,86	5 589,19	5 647,46	5 650,93	5 641,13	5 642,78	5 665,35	5 676,53	5 608,04	5 536,67	5 447,58	5 354,20	5 185,62
13	5 163,96	5 118,46	5 089,89	5 099,68	5 169,13	5 288,27	5 389,31	5 495,17	5 523,56	5 594,62	5 586,92	5 574,46	5 510,17	5 592,87	5 602,18	5 598,85	5 606,34	5 616,34	5 683,19	5 625,00	5 547,21	5 481,37	5 382,48	5 223,25
14	5 128,69	5 055,80	4 843,90	4 965,23	5 093,33	5 253,00	5 328,53	5 437,92	5 535,47	5 580,77	5 586,41	5 539,17	5 483,64	5 580,88	5 610,81	5 604,81	5 605,20	5 646,62	5 681,42	5 621,76	5 547,65	5 481,66	5 338,27	5 219,30
15	5 084,98	5 082,68	5 075,32	5 075,52	5 085,56	5 204,84	5 323,29	5 441,30	5 512,67	5 576,93	5 550,63	5 486,52	5 451,53	5 548,17	5 587,55	5 568,55	5 584,47	5 604,76	5 726,37	5 663,85	5 503,81	5 442,36	5 286,37	5 156,38
16	5 099,06	5 077,54	5 069,31	5 067,69	5 080,19	5 142,39	5 261,31	5 350,54	5 464,46	5 537,09	5 514,27	5 438,89	5 403,40	5 480,30	5 537,85	5 538,75	5 555,59	5 583,65	5 643,57	5 597,91	5 528,11	5 474,77	5 305,17	5 142,12
17	5 227,10	5 127,31	5 089,42	5 076,27	5 093,96	5 153,02	5 215,64	5 241,75	5 385,31	5 474,16	5 496,72	5 492,53	5 468,92	5 441,03	5 449,08	5 494,84	5 499,95	5 497,76	5 576,25	5 509,37	5 444,18	5 398,76	5 232,82	5 135,85
18	5 086,34	5 046,58	5 013,91	4 986,26	5 018,99	5 042,58	5 057,83	5 088,73	5 102,94	5 192,01	5 227,55	5 237,92	5 232,74	5 232,82	5 252,27	5 281,06	5 289,97	5 380,19	5 425,06	5 399,72	5 365,01	5 200,76	5 148,42	5 086,36
19	5 074,94	5 028,81	5 024,36	5 019,33	5 032,56	5 101,41	5 213,32	5 275,58	5 445,13	5 518,06	5 512,95	5 429,32	5 379,63	5 376,15	5 359,63	5 309,32	5 316,91	5 334,15	5 340,44	5 315,56	5 292,78	5 318,66	5 218,83	5 098,97
20	5 034,91	4 377,54	4 380,84	4 381,25	4 920,08	5 016,95	5 176,58	5 260,13	5 346,05	5 378,86	5 405,84	5 309,50	5 293,23	5 303,39	5 295,89	5 250,21	5 252,70	5 257,61	5 265,79	5 225,50	5 228,75	5 295,08	5 165,78	5 004,54
21	5 083,98	4 889,63	4 845,81	4 820,71	5 035,93	5 110,59	5 224,22	5 297,72	5 456,00	5 510,70	5 496,95	5 423,11	5 415,46	5 423,89	5 412,85	5 353,89	5 375,18	5 432,70	5 471,97	5 403,16	5 386,08	5 391,81	5 204,50	5 088,10
22	5 084,00	5 073,80	5 071,30	5 074,06	5 077,00	5 165,64	5 309,24	5 399,45	5 549,50	5 641,32	5 631,73	5 571,45	5 556,21	5 553,59	5 550,28	5 494,52	5 534,61	5 565,79	5 626,23	5 505,73	5 470,41	5 461,06	5 250,70	5 112,35
23	5 096,87	5 068,16	5 064,86	5 068,13	5 080,82	5 224,53	5 308,16	5 484,25	5 617,24	5 691,35	5 691,77	5 650,69	5 643,44	5 646,48	5 626,99	5 609,91	5 614,24	5 663,86	5 660,87	5 605,59	5 486,72	5 441,18	5 304,23	5 172,34
24	5 177,56	5 135,56	5 095,90	5 102,28	5 106,04	5 184,05	5 208,26	5 250,91	5 421,94	5 683,95	5 721,31	5 721,75	5 692,74	5 657,85	5 673,09	5 680,20	5 719,27	5 767,79	5 815,78	5 731,99	5 655,26	5 591,61	5 221,57	5 137,63
25	5 168,66	5 123,94	5 077,38	5 066,98	5 082,69	5 133,05	5 168,55	5 173,03	5 270,23	5 426,58	5 486,21	5 487,32	5 484,52	5 500,97	5 506,75	5 555,01	5 586,57	5 623,98	5 627,94	5 573,55	5 480,89	5 477,30	5 221,08	5 141,82
26	4 974,16	4 918,89	4 911,52	4 919,00	4 922,46	5 085,43	5 279,21	5 393,30	5 506,73	5 555,31	5 527,76	5 541,75	5 526,37	5 563,22	5 523,37	5 500,12	5 502,98	5 498,51	5 481,04	5 459,27	5 436,33	5 431,37	5 247,81	5 058,38
27	5 041,25	5 012,67	5 012,58	4 994,67	5 013,10	5 156,67	5 299,82	5 465,93	5 516,35	5 573,90	5 567,50	5 548,29	5 517,94	5 529,87	5 509,77	5 497,29	5 513,24	5 552,85	5 535,51	5 504,94	5 481,44	5 440,75	5 293,08	5 113,03
28	5 092,33	5 008,07	5 004,59	4 990,22	5 010,08	5 148,45	5 309,40	5 462,80	5 551,63	5 575,31	5 573,83	5 551,61	5 557,70	5 555,07	5 536,61	5 539,25	5 550,52	5 606,68	5 619,31	5 552,68	5 504,61	5 430,83	5 282,84	5 120,61
29	5 113,62	4 963,45	4 959,66	4 959,50	4 970,06	5 154,75	5 281,53	5 463,11	5 584,52	5 616,27	5 610,67	5 589,18	5 587,55	5 589,81	5 583,07	5 574,23	5 582,69	5 598,19	5 601,05	5 580,61	5 555,79	5 491,91	5 264,94	5 145,72
30	5 132,82	5 090,50	5 058,13	5 058,34	5 092,97	5 222,39	5 328,55	5 470,27	5 605,73	5 663,38	5 654,25	5 622,29	5 611,80	5 600,70	5 568,77	5 526,58	5 550,92	5 600,64	5 593,74	5 547,10	5 457,01	5 437,11	5 280,85	5 151,73
31	5 175,04	5 116,43	5 094,65	5 088,14	5 099,56	5 175,82	5 174,40	5 216,93	5 297,31	5 353,03	5 462,21	5 468,63	5 418,36	5 386,08	5 389,50	5 399,23	5 483,88	5 531,38	5 589,30	5 488,73	5 419,54	5 370,54	5 272,22	5 173,99

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 947555,8 руб./МВт.мес без НДС







13	1828,33	1782,83	1754,26	1764,05	1833,50	1952,64	2053,68	2159,54	2187,93	2258,99	2251,29	2238,83	2174,54	2257,24	2266,55	2263,22	2270,71	2280,71	2347,56	2289,37	2211,58	2145,74	2046,85	1887,62
14	1793,06	1720,17	1508,27	1629,60	1757,70	1917,37	1992,90	2102,29	2199,84	2245,14	2250,78	2203,54	2148,01	2245,25	2275,18	2269,18	2269,57	2310,99	2345,79	2286,13	2212,02	2146,03	2002,64	1883,67
15	1749,35	1747,05	1739,69	1739,89	1749,93	1869,21	1987,66	2105,67	2177,04	2241,30	2215,00	2150,89	2115,90	2212,54	2251,92	2232,92	2248,84	2269,13	2390,74	2328,22	2168,18	2106,73	1950,74	1820,75
16	1763,43	1741,91	1733,68	1732,06	1744,56	1806,76	1925,68	2014,91	2128,83	2201,46	2178,64	2103,26	2067,77	2144,67	2202,22	2203,12	2219,96	2248,02	2307,94	2262,28	2192,48	2139,14	1969,54	1806,49
17	1891,47	1791,68	1753,79	1740,64	1758,33	1817,39	1880,01	1906,12	2049,68	2138,53	2161,09	2156,90	2133,29	2105,40	2113,45	2159,21	2164,32	2162,13	2240,62	2173,74	2108,55	2063,13	1897,19	1800,22
18	1750,71	1710,95	1678,28	1650,63	1683,36	1706,95	1722,20	1753,10	1767,31	1856,38	1891,92	1902,29	1897,11	1897,19	1916,64	1945,43	1954,34	2044,56	2089,43	2064,09	2029,38	1865,13	1812,79	1750,73
19	1739,31	1693,18	1688,73	1683,70	1696,93	1765,78	1877,69	1939,95	2109,50	2182,43	2177,32	2093,69	2044,00	2040,52	2024,00	1973,69	1981,28	1998,52	2004,81	1979,93	1957,15	1983,03	1883,20	1763,34
20	1699,28	1041,91	1045,21	1045,62	1584,45	1681,32	1840,95	1924,50	2010,42	2043,23	2070,21	1973,87	1957,60	1967,76	1960,26	1914,58	1917,07	1921,98	1930,16	1889,87	1893,12	1959,45	1830,15	1668,91
21	1748,35	1554,00	1510,18	1485,08	1700,30	1774,96	1888,59	1962,09	2120,37	2175,07	2161,32	2087,48	2079,83	2088,26	2077,22	2018,26	2039,55	2097,07	2136,34	2067,53	2050,45	2056,18	1868,87	1752,47
22	1748,37	1738,17	1735,67	1738,43	1741,37	1830,01	1973,61	2063,82	2213,87	2305,69	2296,10	2235,82	2220,58	2217,96	2214,65	2158,89	2198,98	2230,16	2290,60	2170,10	2134,78	2125,43	1915,07	1776,72
23	1761,24	1732,53	1729,23	1732,50	1745,19	1888,90	1972,53	2148,62	2281,61	2355,72	2356,14	2315,06	2307,81	2310,85	2291,36	2274,28	2278,61	2328,23	2325,24	2269,96	2151,09	2105,55	1968,60	1836,71
24	1841,93	1799,93	1760,27	1766,65	1770,41	1848,42	1872,63	1915,28	2086,31	2348,32	2385,68	2386,12	2357,11	2322,22	2337,46	2344,57	2383,64	2432,16	2480,15	2396,36	2319,63	2255,98	1885,94	1802,00
25	1833,03	1788,31	1741,75	1731,35	1747,06	1797,42	1832,92	1837,40	1934,60	2090,95	2150,58	2151,69	2148,89	2165,34	2171,12	2219,38	2250,94	2288,35	2292,31	2237,92	2145,26	2141,67	1885,45	1806,19
26	1638,53	1583,26	1575,89	1583,37	1586,83	1749,80	1943,58	2057,67	2171,10	2219,68	2192,13	2206,12	2190,74	2227,59	2187,74	2164,49	2167,35	2162,88	2145,41	2123,64	2100,70	2095,74	1912,18	1722,75
27	1705,62	1677,04	1676,95	1659,04	1677,47	1821,04	1964,19	2130,30	2180,72	2238,27	2231,87	2212,66	2182,31	2194,24	2174,14	2161,66	2177,61	2217,22	2199,88	2169,31	2145,81	2105,12	1957,45	1777,40
28	1756,70	1672,44	1668,96	1654,59	1674,45	1812,82	1973,77	2127,17	2216,00	2239,68	2238,20	2215,98	2222,07	2219,44	2200,98	2203,62	2214,89	2271,05	2283,68	2217,05	2168,98	2095,20	1947,21	1784,98
29	1777,99	1627,82	1624,03	1623,87	1634,43	1819,12	1945,90	2127,48	2248,89	2280,64	2275,04	2253,55	2251,92	2254,18	2247,44	2238,60	2247,06	2262,56	2265,42	2244,98	2220,16	2156,28	1929,31	1810,09
30	1797,19	1754,87	1722,50	1722,71	1757,34	1886,76	1992,92	2134,64	2270,10	2327,75	2318,62	2286,66	2276,17	2265,07	2233,14	2190,95	2215,29	2265,01	2258,11	2211,47	2121,38	2101,48	1945,22	1816,10
31	1839,41	1780,80	1759,02	1752,51	1763,93	1840,19	1838,77	1881,30	1961,68	2017,40	2126,58	2133,00	2082,73	2050,45	2053,87	2063,60	2148,25	2195,75	2253,67	2153,10	2083,91	2034,91	1936,59	1838,36

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1725091,09	2073966,26	2635767,14	3113472,68







15	85,43	81,71	825,06	4,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157,11	176,40	71,98	0,00	0,00	0,07	29,53	194,49	0,00	22,26	313,00	264,06	262,21	266,41	164,27	
16	11,89	69,89	68,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,04	138,14	67,93	8,75	5,07	56,89	52,21	10,36	0,00	212,46	193,33	209,33	172,01	103,83	0,00	
17	28,09	63,64	37,52	11,20	0,08	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	128,08	141,60	139,80	58,45	
18	20,66	20,67	35,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,20	40,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,45	153,28	80,60	147,80	
19	27,23	778,18	52,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,77	5,24	99,14	124,39	745,06	
20	0,50	3,40	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	119,20	88,86	708,90	
21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	147,43	64,91	2,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,51	69,12	169,39	77,87	286,25
22	40,36	64,10	169,62	14,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,37	241,94	203,00	168,40	758,78	
23	20,24	3,24	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	8,36	26,29	152,61	52,47	92,65	
24	24,71	21,20	0,87	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	31,20	48,93	142,78	0,00	32,42	
25	0,19	53,01	68,20	29,46	0,00	0,00	0,45	0,00	5,98	51,57	68,75	72,59	139,09	184,40	183,25	236,55	263,41	56,84	328,60	404,79	402,06	1 221,96	960,07	889,06		
26	257,59	150,61	0,00	297,98	284,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	7,99	0,00	0,00	0,00	41,07	28,47	12,26	151,67	207,13	225,15	509,12	228,79	149,64		
27	7,39	72,77	37,31	14,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,73	0,00	90,57	129,56	148,26	103,43	17,47	225,08	212,86	380,42	368,25	1 046,99	862,41		
28	41,02	23,63	115,97	88,47	4,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,88	101,99	134,59	104,61	149,81	175,47	150,91	27,18	203,44	187,95	200,53	295,91	345,28	313,47		
29	34,28	23,36	324,94	596,02	138,18	0,00	0,00	0,00	0,00	7,59	121,36	129,07	98,78	180,89	189,42	153,69	78,10	0,00	110,33	277,07	271,64	282,54	178,07	48,18		
30	57,31	35,26	16,13	25,42	3,15	0,00	0,00	9,41	0,00	0,00	0,00	0,00	27,33	19,35	18,20	0,00	18,51	0,00	143,85	266,36	347,64	318,87	273,83	123,33		
31	49,56	38,53	6,57	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	105,55	116,70	22,25	84,40	

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	361300
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	0

10. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 947555,8 руб./МВт.мес без НДС









15	85,43	81,71	825,06	4,26	0	0	0	0	0	157,11	176,4	71,98	0	0	0,07	29,53	194,49	0	22,26	313	264,06	262,21	266,41	164,27	
16	11,89	69,89	68,61	0	0	0	0	0	0	51,04	138,14	67,93	8,75	5,07	56,89	52,21	10,36	0	212,46	193,33	209,33	172,01	103,83	0	
17	28,09	63,64	37,52	11,2	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	128,08	141,6	139,8	58,45	
18	20,66	20,67	35,68	0	0	0	0	0	0	0	0	38,2	40,63	0	0	0	0	0	0	0	67,45	153,28	80,6	147,8	
19	27,23	778,18	52,36	0	0	0	0	0	0	0	53,19	0	0	0	0	0	0	0	0	7,77	5,24	99,14	124,39	745,06	
20	0,5	3,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119,2	88,86	708,9	
21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	147,43	64,91	2,08	0	0	0	0	0	0	0	12,51	69,12	169,39	77,87	286,25
22	40,36	64,1	169,62	14,11	0	0	0	0	0	0	0	2,11	0	0	0	0	0	0	0	68,37	241,94	203	168,4	758,78	
23	20,24	3,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,36	26,29	152,61	52,47	92,65	
24	24,71	21,2	0,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31,2	48,93	142,78	0	32,42	
25	0,19	53,01	68,2	29,46	0	0	0,45	0	5,98	51,57	68,75	72,59	139,09	184,4	183,25	236,55	263,41	56,84	328,6	404,79	402,06	1221,96	960,07	889,06	
26	257,59	150,61	0	297,98	284,8	0	0	0	0	0	0,67	7,99	0	0	0	41,07	28,47	12,26	151,67	207,13	225,15	509,12	228,79	149,64	
27	7,39	72,77	37,31	14,74	0	0	0	0	0	0	0	14,73	0	90,57	129,56	148,26	103,43	17,47	225,08	212,86	380,42	368,25	1046,99	862,41	
28	41,02	23,63	115,97	88,47	4,53	0	0	0	0	0	33,88	101,99	134,59	104,61	149,81	175,47	150,91	27,18	203,44	187,95	200,53	295,91	345,28	313,47	
29	34,28	23,36	324,94	596,02	138,18	0	0	0	7,59	121,36	129,07	98,78	180,89	189,42	153,69	78,1	0	110,33	277,07	271,64	282,54	178,07	48,18		
30	57,31	35,26	16,13	25,42	3,15	0	0	9,41	0	0	0	27,33	19,35	18,2	0	18,51	0	143,85	266,36	347,64	318,87	273,83	123,33		
31	49,56	38,53	6,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105,55	116,7	22,25	84,4	

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	361300
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	0

12. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 947555,8 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
#####	2 073 966,26	2 635 767,14	3 113 472,68

**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 октябрь 2020**  
**для совокупности ГТП РТОLESB1, РТОLESB2**  
**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 соответствующих зон 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	857,99
Полупиковая зона	2744,73
Пиковая зона	6615,53
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	857,99
Дневная зона	4750,88
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	857,94
Полупиковая зона	1226,09
Пиковая зона	1287,73
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	857,94
Дневная зона	347555,8
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансировки системы, руб/МВтч	1140,14

Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	5770,03
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	27660,71

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	-1,61
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	361,3

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
01.10.2020	0	991,9	0	99,44	1008,8
01.10.2020	1	906,47	0	51,05	923,35
01.10.2020	2	881,01	0	60,47	897,91
01.10.2020	3	860,65	0	41,77	877,6
01.10.2020	4	941,2	4,38	0	958,3
01.10.2020	5	1056,42	104,64	0	1073,42
01.10.2020	6	1197,44	82,94	0	1214,1
01.10.2020	7	1204,14	89,99	0	1220,89
01.10.2020	8	1245,6	134,57	0	1262,42
01.10.2020	9	1287,2	0	22,63	1304,02
01.10.2020	10	1281,48	0	134,74	1298,14
01.10.2020	11	1235,37	0	134,78	1301,82
01.10.2020	12	1282,79	0	88,44	1269,17
01.10.2020	13	1286,08	0	66,53	1282,65
01.10.2020	14	1281,03	0	191,8	1277,74
01.10.2020	15	1254,86	0	245,65	1271,93
01.10.2020	16	1250,01	0	53,4	1277,59
01.10.2020	17	1291,78	51,23	0	1309,46
01.10.2020	18	1295,11	42,93	0	1312,34
01.10.2020	19	1325,14	0	37,27	1341,7
01.10.2020	20	1257,4	0	228,62	1273,86
01.10.2020	21	1226,86	0	238,96	1243,25
01.10.2020	22	1189,42	0	341,7	1205,87
01.10.2020	23	1056,52	0	312,12	1073,63
02.10.2020	0	1022,98	0	452,09	1040,11
02.10.2020	1	921,63	0	470,99	938,95
02.10.2020	2	893,42	0	175,12	910,67
02.10.2020	3	905,06	0	88,01	922,42
02.10.2020	4	963	0	2,62	980,29
02.10.2020	5	1080,89	40,92	0	1097,9
02.10.2020	6	1206,11	0	27,42	1222,62
02.10.2020	7	1219,87	0	23,46	1236,25
02.10.2020	8	1238,86	0	13,51	1255,37
02.10.2020	9	1314,06	0	168,59	1330,66
02.10.2020	10	1302,13	0	174,5	1318,55
02.10.2020	11	1250,3	0	145,95	1266,91
02.10.2020	12	1210,32	0	181,35	1226,68
02.10.2020	13	1222,89	0	108,94	1239,52
02.10.2020	14	1237,02	0	124,65	1253,68
02.10.2020	15	1223,07	0	126,21	1240
02.10.2020	16	1226,58	0	105,99	1243,77
02.10.2020	17	1245,72	0	26,59	1263,16
02.10.2020	18	1324,77	66,18	0	1341,79
02.10.2020	19	1318,76	0	76,85	1335,24
02.10.2020	20	1267,76	0	174,57	1284,27
02.10.2020	21	1239,76	0	317,82	1256,47
02.10.2020	22	1198,31	0	320,79	1215,18
02.10.2020	23	1118,29	0	282,09	1135,5
03.10.2020	0	1049,35	0	198,3	1065,87
03.10.2020	1	985,42	0	72,72	1002,11
03.10.2020	2	921,63	0	23,04	938,32
03.10.2020	3	914,63	0	9,84	931,96
03.10.2020	4	928,55	0	72,81	945,84
03.10.2020	5	1017,95	10,42	0	1035,49
03.10.2020	6	1055,06	40,94	0	1072,44
03.10.2020	7	1097,75	0	15,28	1115,25
03.10.2020	8	1168,1	0	3,71	1197,48
03.10.2020	9	1218,64	0	143,14	1236,13
03.10.2020	10	1187,98	0	154,54	1205,49
03.10.2020	11	1218,38	0	201,65	1235,86
03.10.2020	12	1189,37	0	166,19	1207,02
03.10.2020	13	1201,36	0	144,53	1218,74
03.10.2020	14	1199,98	0	168,71	1217,64
03.10.2020	15	1210,34	0	180,47	1228,49
03.10.2020	16	1238,39	0	194,13	1256,56
03.10.2020	17	1210,97	0	114,12	1229,66
03.10.2020	18	1329,43	0	205,63	1347,47
03.10.2020	19	1359,69	0	218,8	1377,03
03.10.2020	20	1318,68	0	162,23	1335,92
03.10.2020	21	1258,23	0	194,87	1275,17
03.10.2020	22	1199,22	0	192,71	1186,34
03.10.2020	23	1037,34	0	308,77	1054,73
04.10.2020	0	980,27	0	77,42	997,01
04.10.2020	1	888,66	0	36,5	905,45
04.10.2020	2	864,89	0	229,29	881,66
04.10.2020	3	854,19	0	16,04	870,86
04.10.2020	4	861,86	0	2,9	878,84
04.10.2020	5	930,22	16,16	0	946,85
04.10.2020	6	968,5	18,21	0	984,48
04.10.2020	7	998	59,27	0	1014,26
04.10.2020	8	1077,67	4,77	0	1094,44
04.10.2020	9	1079,69	50,74	0	1096,32
04.10.2020	10	1076,81	12,67	0	1093,54
04.10.2020	11	1076,85	11,4	0	1093,71
04.10.2020	12	1076,83	0	17,57	1093,62
04.10.2020	13	1075,59	0	18,41	1092,7
04.10.2020	14	1074,6	0	61,21	1091,84









30.10.2020	15	1255,83	40,86	0	1272,47
30.10.2020	16	1280,27	3,25	18,51	1296,81
30.10.2020	17	1329,82	21,13	0	1346,53
30.10.2020	18	1322,91	0	143,85	1339,63
30.10.2020	19	1276,57	0	266,36	1292,99
30.10.2020	20	1186,23	0	347,64	1202,9
30.10.2020	21	1166,34	0	318,87	1183
30.10.2020	22	1009,96	0	273,83	1026,74
30.10.2020	23	880,14	0	123,33	897,62
31.10.2020	0	903,93	0	49,66	920,93
31.10.2020	1	845,25	0	38,53	862,32
31.10.2020	2	823,58	0	6,57	840,54
31.10.2020	3	817,03	7,27	0	834,03
31.10.2020	4	828,7	15,07	0	845,45
31.10.2020	5	904,86	14,09	0	921,71
31.10.2020	6	903,86	28,38	0	920,89
31.10.2020	7	946,18	35,85	0	952,82
31.10.2020	8	1026,96	72,06	0	1043,2
31.10.2020	9	1082,69	14,64	0	1098,92
31.10.2020	10	1191,69	62,21	0	1208,1
31.10.2020	11	1196	132,76	0	1214,52
31.10.2020	12	1147,44	164,3	0	1164,25
31.10.2020	13	1115,2	198,28	0	1131,97
31.10.2020	14	1118,77	210,71	0	1135,39
31.10.2020	15	1128,69	217,03	0	1145,12
31.10.2020	16	1212,86	140,23	0	1229,77
31.10.2020	17	1260,55	293,69	0	1277,27
31.10.2020	18	1318,3	138,81	0	1335,19
31.10.2020	19	1217,94	53,3	0	1234,62
31.10.2020	20	1148,64	0	106,55	1165,43
31.10.2020	21	1098,81	0	116,7	1116,43
31.10.2020	22	1001,29	0	22,25	1018,11
31.10.2020	23	902,78	0	84,4	919,88

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 з/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 з/э является неопределенность, то КО публикует вместо неопределенности 0



	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
Уровни напряжения	ВН	СН I	СН II	НН
Одноставочный тариф	<b>1 319,85</b>	<b>2 001,47</b>	<b>2 960,34</b>	<b>4 254,11</b>
Двухставочный тариф в т.ч.:				
мощность	<b>777 535,29</b>	<b>1 126 410,46</b>	<b>1 688 211,34</b>	<b>2 165 916,88</b>
электроэнергия	<b>122,40</b>	<b>266,73</b>	<b>360,40</b>	<b>918,48</b>

Сбытовая надбавка с 01.07.2020 для сетевых организаций	208,65	208,65	208,65	208,65
Услуги по передаче одноставочный с 01.07.2020	1 313,74	1 995,36	2 954,23	4 248,00
Услуги по передаче двухставочный мощность с 01.07.2020	777 535,29	1 126 410,46	1 688 211,34	2 165 916,88
Услуги по передаче двухставочный электроэнергия с 01.07.2020	116,29	260,62	354,29	912,37
Иные услуги	6,11	6,11	6,11	6,11

Сбытовая надбавка* для прочих потребителей с 01.07.2020 г. в руб./кВт*ч	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	670 кВт-10 мВт	не менее 10 мВт
	0,30600	0,10200	0,10200

\* Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика в виде фиксированной величины, в рублях на 1 кВт.ч. электрической энергии (мощности)

Дневная зона	4750,88
Ночная зона	857,99
Полупиковая зона	2744,75
Пиковая зона	6615,53
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке. руб/МВт	947555,8

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

окт.20

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	полупиковая зона суток	пиковая зона суток	ночная зона суток	дневная зона суток
285	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB2	0,00000005277	0,001602713000	0,00564378372	0,000000052770	0,003697112090
286	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB1					

\* Результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен является отрицательная величина, но в настоящем отчете вместо отрицательной величины согласно Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка выводится 0;

\*\*Результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен является неопределенность, но в настоящем отчете вместо неопределенности согласно Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка выводится 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 01,10,2020 по 31,10,2020  
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01,10,2020	54,42

**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 01.10.2020 по 31.10.2020  
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

Месяц	Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Октябрь	33 556,417

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2020 ГОДУ

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	год
<b>объем потребления э/э, млн. кВтч</b>	37,15780	36,80840	38,74200	32,59980	29,41980	30,43420	205,16200	31,24410	30,30310	30,51960	33,96470	37,21180	38,55450	201,79780	406,9598000
в том числе:															
<i>ГТП PTOLESB2 (Тольятти)</i>	31,7278	31,8615	33,8278	28,3702	25,7617	26,9967	178,5457	27,9246	26,8673	26,7509	29,3527	32,0937	33,0883	176,0775	354,6232
<i>ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)</i>	5,4300	4,9469	4,9142	4,2296	3,6581	3,4375	26,6163	3,3195	3,4358	3,7687	4,6120	5,1181	5,4662	25,7203	52,3366
<b>Население всего</b>	<b>6,9159</b>	<b>6,9602</b>	<b>7,1986</b>	<b>6,4823</b>	<b>6,2797</b>	<b>6,6033</b>	<b>40,4400</b>	<b>6,8582</b>	<b>6,7688</b>	<b>6,5505</b>	<b>5,7726</b>	<b>6,3208</b>	<b>7,4090</b>	<b>39,6799</b>	<b>80,1199</b>
в том числе:															
<i>ГТП PTOLESB2 (Тольятти)</i>	5,2023	5,2746	5,4938	4,7958	4,7451	5,1571	30,6687	5,4276	5,2850	5,0309	4,2311	4,7878	5,7744	30,5368	61,2055
<i>ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)</i>	1,7136	1,6856	1,7048	1,6865	1,5346	1,4462	9,7713	1,4306	1,4838	1,5196	1,5415	1,5330	1,6346	9,1431	18,9144
<b>объем потребления мощности, Мвт</b>	<b>88,5767</b>	<b>89,0024</b>	<b>93,5649</b>	<b>80,5869</b>	<b>72,7597</b>	<b>74,7275</b>	<b>83,2030</b>	<b>77,4508</b>	<b>74,8731</b>	<b>75,8091</b>	<b>84,3686</b>	<b>91,2509</b>	<b>91,8694</b>	<b>82,6037</b>	<b>82,9033</b>
в том числе:															
<i>ГТП PTOLESB2 (Тольятти)</i>	77,5521	78,8518	83,5392	71,6848	65,1062	67,5484	74,0471	69,8847	67,2071	67,8684	75,2418	80,8506	80,7449	73,6329	73,8400
<i>ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)</i>	11,0246	10,1506	10,0257	8,9021	7,6535	7,1791	9,1559	7,5661	7,6660	7,9407	9,1268	10,4003	11,1245	8,9707	9,0633
<b>Население всего</b>	<b>11,8636</b>	<b>11,9249</b>	<b>12,3187</b>	<b>11,1503</b>	<b>10,7642</b>	<b>11,2558</b>	<b>11,5463</b>	<b>11,6630</b>	<b>11,5380</b>	<b>11,1977</b>	<b>9,9443</b>	<b>10,8303</b>	<b>12,6334</b>	<b>11,3011</b>	<b>11,4237</b>
в том числе:															
<i>ГТП PTOLESB2 (Тольятти)</i>	8,4364	8,5537	8,9091	7,7773	7,6950	8,3634	8,2892	8,8018	8,5704	8,1585	6,8613	7,7643	9,3642	8,2534	8,2713
<i>ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)</i>	3,4272	3,3712	3,4096	3,3730	3,0692	2,8924	3,2571	2,8612	2,9676	3,0392	3,0830	3,0660	3,2692	3,0477	3,1524