

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт"

в

апрель

2018

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	3 481.26	4 061.09	4 891.37	5 947.67

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 2389.67

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 1211.26

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 668866.46

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.0017618

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 57.942

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 19.401

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.313

по третьей ценовой категории. МВт	<u>18.136</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>0.952</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 9.4970

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч
106.866 .

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>106.866</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>23.197</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>83.669</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 32393.516

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 10448.134 .

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>106.866</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>9703.319</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>637.949</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 5 459.970

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	2 030.21	2 610.04	3 440.32	4 496.62
Полупиковая	3 588.78	4 168.61	4 998.89	6 055.19
Пиковая	6 205.48	6 785.31	7 615.59	8 671.89

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	2 030.21	2 610.04	3 440.32	4 496.62
Дневная	4 917.64	5 497.47	6 327.75	7 384.05

14	4 473.86	4 414.35	4 385.93	4 362.48	4 356.32	4 379.34	4 400.22	4 494.69	4 677.61	4 790.52	4 794.31	4 786.42	4 771.60	4 758.07	4 649.47	4 610.86	4 601.16	4 591.79	4 646.20	4 771.88	4 863.38	4 742.20	4 614.59	4 420.98
15	4 412.53	4 369.90	4 345.04	4 309.55	4 305.94	4 286.10	4 318.18	4 327.91	4 368.35	4 474.69	4 527.66	4 494.95	4 441.16	4 432.20	4 418.70	4 414.21	4 402.26	4 406.07	4 450.29	4 663.55	4 774.64	4 593.13	4 507.04	4 417.65
16	4 397.61	4 357.29	4 331.39	4 319.53	4 326.83	4 375.09	4 434.38	4 674.06	4 805.40	4 856.94	4 836.01	4 861.45	4 798.05	4 792.28	4 770.49	4 778.19	4 768.29	4 653.07	4 695.18	4 821.73	4 830.18	4 705.92	4 595.72	4 435.85
17	4 407.70	4 364.18	4 348.90	4 334.06	4 336.45	4 397.11	4 462.40	4 634.55	4 834.01	4 917.93	4 854.89	4 926.67	4 877.47	4 891.97	4 850.31	4 878.99	4 874.47	4 793.60	4 823.12	4 933.43	4 939.15	4 824.55	4 683.74	4 475.04
18	4 465.78	4 397.40	4 365.01	4 358.82	4 374.93	4 424.50	4 546.66	4 766.59	4 853.39	4 983.39	4 969.05	5 006.34	4 992.59	5 021.16	4 992.81	5 026.16	5 003.50	4 869.90	4 877.73	4 988.32	5 001.29	5 015.25	4 762.11	4 588.96
19	4 471.25	4 393.08	4 376.36	4 382.60	4 393.55	4 454.38	4 562.29	4 782.20	4 873.44	4 985.47	4 974.65	5 022.87	4 967.18	4 976.16	4 938.66	4 953.53	4 876.59	4 821.02	4 847.86	4 916.77	5 008.92	5 006.02	4 792.22	4 529.44
20	4 401.15	4 356.41	4 325.66	4 323.84	4 345.24	4 423.56	4 515.94	4 660.03	4 877.95	4 935.38	4 905.15	4 999.48	4 910.11	4 949.97	4 891.61	4 865.30	4 848.06	4 830.21	4 813.81	4 845.02	4 858.39	4 881.94	4 656.51	4 462.71
21	4 529.27	4 471.41	4 433.48	4 438.42	4 421.43	4 465.05	4 517.09	4 660.53	4 896.45	5 021.49	5 028.23	5 022.36	5 013.36	4 966.94	4 875.75	4 841.28	4 842.11	4 825.47	4 843.57	4 966.45	5 014.97	4 981.74	4 834.89	4 589.48
22	4 540.50	4 433.54	4 404.81	4 396.97	4 398.05	4 412.48	4 450.30	4 497.93	4 629.67	4 826.59	4 833.22	4 833.81	4 826.36	4 822.33	4 816.32	4 815.55	4 818.13	4 800.31	4 840.93	5 033.02	5 057.93	4 971.20	4 814.64	4 630.22
23	4 490.72	4 421.75	4 410.12	4 398.27	4 425.41	4 471.86	4 561.19	4 830.30	4 900.15	5 067.63	5 064.81	5 025.10	4 901.99	4 995.07	5 027.62	4 949.68	4 846.37	4 829.88	4 835.90	4 885.88	4 961.01	4 934.34	4 669.05	4 526.94
24	4 476.12	4 410.16	4 399.20	4 394.75	4 417.87	4 489.61	4 574.81	4 836.18	4 919.72	5 067.66	5 000.40	5 087.70	5 021.99	4 987.08	4 965.20	5 010.20	4 936.41	4 863.99	4 895.01	4 920.83	5 007.83	4 992.59	4 747.69	4 600.71
25	4 456.08	4 396.43	4 365.00	4 363.24	4 380.88	4 461.44	4 566.66	4 833.93	4 905.68	5 080.87	5 046.78	5 058.16	5 010.84	5 017.78	4 710.81	4 849.27	4 876.52	4 875.66	4 874.80	4 910.58	4 876.12	4 823.97	4 816.50	4 544.15
26	4 438.79	4 380.43	4 355.57	4 348.32	4 382.89	4 455.42	4 547.77	4 812.95	4 909.37	5 031.78	5 066.83	5 094.96	5 056.49	5 093.68	5 043.10	5 087.33	5 044.54	4 906.38	4 850.21	4 884.18	4 938.84	4 952.31	4 732.17	4 503.52
27	4 494.22	4 422.80	4 392.73	4 387.78	4 410.52	4 505.25	4 578.15	4 844.30	4 922.09	4 985.24	4 899.33	4 952.67	4 835.95	4 838.84	4 784.49	4 791.65	4 714.90	4 774.33	4 833.05	4 863.53	4 867.38	4 734.36	4 578.85	4 448.88
28	4 531.02	4 460.97	4 425.87	4 417.96	4 431.86	4 502.99	4 600.61	4 888.76	4 938.54	5 015.63	5 024.89	5 136.78	5 035.05	5 054.47	4 982.63	4 977.32	4 897.27	4 872.44	4 895.60	4 896.23	4 921.25	5 110.72	4 841.85	4 748.90
29	4 607.12	4 482.95	4 436.12	4 410.02	4 415.43	4 457.35	4 478.27	4 591.98	4 831.08	4 875.37	4 864.21	4 867.71	4 853.88	4 839.64	4 828.06	4 793.98	4 808.85	4 764.39	4 742.45	4 862.68	4 884.37	4 835.27	4 709.97	4 533.54
30	4 599.23	4 480.65	4 419.98	4 397.22	4 407.06	4 455.88	4 562.01	4 612.66	4 851.67	4 945.70	4 993.11	4 989.42	4 949.81	4 872.96	4 877.65	4 869.09	4 874.75	4 868.71	4 862.87	4 921.59	4 997.26	4 942.24	4 829.49	4 613.31

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 668 866.46 руб./МВт.мес без НДС

16	1574.66	1534.34	1508.44	1496.58	1503.88	1552.14	1611.43	1851.11	1982.45	2033.99	2013.06	2038.50	1975.10	1969.33	1947.54	1955.24	1945.34	1830.12	1872.23	1998.78	2007.23	1882.97	1772.77	1612.90
17	1584.75	1541.23	1525.95	1511.11	1513.50	1574.16	1639.45	1811.60	2011.06	2094.98	2031.94	2103.72	2054.52	2069.02	2027.36	2056.04	2051.52	1970.65	2000.17	2110.48	2116.20	2001.60	1860.79	1652.09
18	1642.83	1574.45	1542.06	1535.87	1551.98	1601.55	1723.71	1943.64	2030.44	2160.44	2146.10	2183.39	2169.64	2198.21	2169.86	2203.21	2180.55	2046.95	2054.78	2165.37	2178.34	2192.30	1939.16	1766.01
19	1648.30	1570.13	1553.41	1559.65	1570.60	1631.43	1739.34	1959.25	2050.49	2162.52	2151.70	2199.92	2144.23	2153.21	2115.71	2130.58	2053.64	1998.07	2024.91	2093.82	2185.97	2183.07	1969.27	1706.49
20	1578.20	1533.46	1502.71	1500.89	1522.29	1600.61	1692.99	1837.08	2055.00	2112.43	2082.20	2176.53	2087.16	2127.02	2068.66	2042.35	2025.11	2007.26	1990.86	2022.07	2035.44	2058.99	1833.56	1639.76
21	1706.32	1648.46	1610.53	1615.47	1598.48	1642.10	1694.14	1837.58	2073.50	2198.54	2205.28	2199.41	2190.41	2143.99	2052.80	2018.33	2019.16	2002.52	2020.62	2143.50	2192.02	2158.79	2011.94	1766.53
22	1717.55	1610.59	1581.86	1574.02	1575.10	1589.53	1627.35	1674.98	1806.72	2003.64	2010.27	2010.86	2003.41	1999.38	1993.37	1992.60	1995.18	1977.36	2017.98	2210.07	2234.98	2148.25	1991.69	1807.27
23	1667.77	1598.80	1587.17	1575.32	1602.46	1648.91	1738.24	2007.35	2077.20	2244.68	2241.86	2202.15	2079.04	2172.12	2204.67	2126.73	2023.42	2006.93	2012.95	2062.93	2138.06	2111.39	1846.10	1703.99
24	1653.17	1587.21	1576.25	1571.80	1594.92	1666.66	1751.86	2013.23	2096.77	2244.71	2177.45	2264.75	2199.04	2164.13	2142.25	2187.25	2113.46	2041.04	2072.06	2097.88	2184.88	2169.64	1924.74	1777.76
25	1633.13	1573.48	1542.05	1540.29	1557.93	1638.49	1743.71	2010.98	2082.73	2257.92	2223.83	2235.21	2187.89	2194.83	1887.86	2026.32	2053.57	2052.71	2051.85	2087.63	2053.17	2001.02	1993.55	1721.20
26	1615.84	1557.48	1532.62	1525.37	1559.94	1632.47	1724.82	1990.00	2086.42	2208.83	2243.88	2272.01	2233.54	2270.73	2220.15	2264.38	2221.59	2083.43	2027.26	2061.23	2115.89	2129.36	1909.22	1680.57
27	1671.27	1599.85	1569.78	1564.83	1587.57	1682.30	1755.20	2021.35	2099.14	2162.29	2076.38	2129.72	2013.00	2015.89	1961.54	1968.70	1891.95	1951.38	2010.10	2040.58	2044.43	1911.41	1755.90	1625.93
28	1708.07	1638.02	1602.92	1595.01	1608.91	1680.04	1777.66	2065.81	2115.59	2192.68	2201.94	2313.83	2212.10	2231.52	2159.68	2154.37	2074.32	2049.49	2072.65	2073.28	2098.30	2287.77	2018.90	1925.95
29	1784.17	1660.00	1613.17	1587.07	1592.48	1634.40	1655.32	1769.03	2008.13	2052.42	2041.26	2044.76	2030.93	2016.69	2005.11	1971.03	1985.90	1941.44	1919.50	2039.73	2061.42	2012.32	1887.02	1710.59
30	1776.28	1657.70	1597.03	1574.27	1584.11	1632.93	1739.06	1789.71	2028.72	2122.75	2170.16	2166.47	2126.86	2050.01	2054.70	2046.14	2051.80	2045.76	2039.92	2098.64	2174.31	2119.29	2006.54	1790.36

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1302510.20	1597547.46	2078572.86	2469403.96

20	136.54	45.40	40.68	9.84	23.73	60.21	0	16.11	0	0	65.94	26.82	0	53.60	52.19	40.38	28.07	2.45	17.86	0	129.40	449.46	247.49	200.54
21	71.36	119.45	135.15	112.94	108.05	55.75	0.78	80.15	0	0.47	13.19	23.34	182.82	155.22	91.75	83.87	59.91	170.64	30.37	0	74.10	327.52	482.02	514.39
22	183.31	122.54	547.99	543.37	309.54	122.72	42.13	432.37	109.64	13.95	65.58	1.57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	251.53	357.39	161.95
23	23.42	9.41	40.42	78.86	101.02	5.62	0	0	0	4.40	12.20	28.68	0	0	0	0	0	24.49	128.74	0	117.03	479.02	267.41	264.22
24	36.81	9.32	3.55	0	0	0	0	0	0	6.79	147.13	92.40	48.63	136.17	223.55	224.83	208.55	133.58	95.24	0	211.30	315.66	305.26	535.37
25	56.66	330.38	31.42	6.72	0	0	0	10.41	0	6.43	208.34	80.17	55.35	0	0	0	64.24	89.33	53.25	18.36	6.13	25.16	395.65	547.58
26	49.56	508.30	306.09	49.79	0	0	0	0	0	0	0.05	0.33	0	0	0	0	0	36.73	17.37	108.01	81.50	273.17	409.82	944.61
27	584.80	209.60	183.13	66.70	152.07	0	0	17.48	0	39.82	0	0	0	0	0	0	0	1.66	0	0	0	0	0	0
28	31.52	25.34	6.31	0	0	0	1.74	36.50	0	320.19	344.01	301.77	351.45	378.65	312.34	359.38	252.27	377.37	234.14	263.89	170.50	256.04	326.68	391.77
29	41.74	27.94	62.96	46.06	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.03	91.53	111.77	2.31	0.65	31.56	206.36	81.62	22.91
30	86.50	63.85	0.68	0	11.48	0	5.84	0	9.01	0	13.30	16.46	26.79	19.69	23.54	124.55	191.25	191.27	226.50	0	28.41	328.77	376.47	284.18

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	277650
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 -

668866.5 руб./МВт.мес без НДС

20	136.54	45.4	40.68	9.84	23.73	60.21	0	16.11	0	0	65.94	26.82	0	53.6	52.19	40.38	28.07	2.45	17.86	0	129.4	449.46	247.49	200.54
21	71.36	119.45	135.15	112.94	108.05	55.75	0.78	80.15	0	0.47	13.19	23.34	182.82	155.22	91.75	83.87	59.91	170.64	30.37	0	74.1	327.52	482.02	514.39
22	183.31	122.54	547.99	543.37	309.54	122.72	42.13	432.37	109.64	13.95	65.58	1.57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	251.53	357.39	161.95
23	23.42	9.41	40.42	78.86	101.02	5.62	0	0	0	4.4	12.2	28.68	0	0	0	0	0	24.49	128.74	0	117.03	479.02	267.41	264.22
24	36.81	9.32	3.55	0	0	0	0	0	0	6.79	147.13	92.4	48.63	136.17	223.55	224.83	208.55	133.58	95.24	0	211.3	315.66	305.26	535.37
25	56.66	330.38	31.42	6.72	0	0	0	10.41	0	6.43	208.34	80.17	55.35	0	0	0	64.24	89.33	53.25	18.36	6.13	25.16	395.65	547.58
26	49.56	508.3	306.09	49.79	0	0	0	0	0	0.05	0.33	0	0	0	0	0	0	36.73	17.37	108.01	81.5	273.17	409.82	944.61
27	584.8	209.6	183.13	66.7	152.07	0	0	17.48	0	39.82	0	0	0	0	0	0	0	1.66	0	0	0	0	0	0
28	31.52	25.34	6.31	0	0	0	1.74	36.5	0	320.19	344.01	301.77	351.45	378.65	312.34	359.38	252.27	377.37	234.14	263.89	170.5	256.04	326.68	391.77
29	41.74	27.94	62.96	46.06	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.03	91.53	111.77	2.31	0.65	31.56	206.36	81.62	22.91
30	86.5	63.85	0.68	0	11.48	0	5.84	0	9.01	0	13.3	16.46	26.79	19.69	23.54	124.55	191.25	191.27	226.5	0	28.41	328.77	376.47	284.18

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	277650
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 - 668866.46 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
#####	1 597 547.46	2 078 572.86	2 469 403.96

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 апрель 2018
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	938.62
Полудневная зона	2497.19
Линейная зона	5113.89
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	938.62
Дневная зона	3826.05
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	938.57
Полудневная зона	1291.5
Линейная зона	1353.28
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	938.57
Дневная зона	1322.88
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	688866.49
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	1211.26

Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	5459.97
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	27598.17

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	1.04
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	277.65

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
01.04.2018	0	1057.51	0	42.04	1080.33
01.04.2018	1	983.06	1.78	2.59	1006.01
01.04.2018	2	956.77	0	71.83	979.66
01.04.2018	3	955.08	0	20.23	977.95
01.04.2018	4	962.09	6.95	0	984.65
01.04.2018	5	979.47	15.55	0	1001.99
01.04.2018	6	987.26	9.48	0	1009.52
01.04.2018	7	991.37	0	30.03	1013.77
01.04.2018	8	1064.7	0	54.23	1086.99
01.04.2018	9	1236.81	0	106.76	1259.18
01.04.2018	10	1258.98	0	117.16	1281.4
01.04.2018	11	1258.87	0	147.89	1281.37
01.04.2018	12	1243.83	154.32	83.21	1286.07
01.04.2018	13	1236.62	169.84	49.46	1259.18
01.04.2018	14	1233.61	0	231.98	1256.09
01.04.2018	15	1232.04	0	218.9	1254.56
01.04.2018	16	1227.36	0	205.04	1250.03
01.04.2018	17	1200.76	0	146.41	1223.16
01.04.2018	18	1255.92	0	78.13	1278.26
01.04.2018	19	1395	0	187.76	1417.53
01.04.2018	20	1357.48	0	151.5	1379.84
01.04.2018	21	1356.42	0	347.71	1378.75
01.04.2018	22	1193.56	0	298.33	1215.61
01.04.2018	23	1037.57	0	151.63	1060.27
02.04.2018	0	1029.91	0	83.56	1052.69
02.04.2018	1	984.07	0	66.27	986.87
02.04.2018	2	896.05	0	38.28	918.93
02.04.2018	3	907.23	0	38.85	930.2
02.04.2018	4	971.26	0	49.21	994.32
02.04.2018	5	1033.79	0.58	33.48	1056.77
02.04.2018	6	1108.17	10.48	16.81	1130.91
02.04.2018	7	1373.83	0	130.11	1396.19
02.04.2018	8	1629.4	0	179.72	1652.05
02.04.2018	9	1722.81	0	331.04	1745.88
02.04.2018	10	1729.2	0	412.54	1752.05
02.04.2018	11	1712.93	0	445.65	1735.63
02.04.2018	12	1527.29	0	268.93	1549.86
02.04.2018	13	1491.15	0	238.7	1513.65
02.04.2018	14	1426.87	0	257.14	1449.44
02.04.2018	15	1416.52	0	243.57	1439.12
02.04.2018	16	1405.09	0	212.2	1427.73
02.04.2018	17	1355.83	0	173.71	1378.48
02.04.2018	18	1474.79	0	221.01	1497.55
02.04.2018	19	1460.14	0	146.33	1482.55
02.04.2018	20	1546.66	0	333.45	1569.22
02.04.2018	21	1324	0	495.13	1346.52
02.04.2018	22	1179.54	0	386.82	1201.87
02.04.2018	23	1097.22	0	353.46	1119.86
03.04.2018	0	981.54	0	107.01	1004.22
03.04.2018	1	861.3	0.49	3.25	884.21
03.04.2018	2	847.37	0	7.71	870.36
03.04.2018	3	844.19	0	37.46	867.36
03.04.2018	4	851.87	29.29	0	905.24
03.04.2018	5	964.82	21.7	0	988.56
03.04.2018	6	1288.01	0	258.81	1309.32
03.04.2018	7	1462.14	0	283.66	1483.44
03.04.2018	8	1590.94	10.28	197.61	1602.13
03.04.2018	9	1592.66	0	295.9	1614.21
03.04.2018	10	1483.96	1.89	160.59	1506.14
03.04.2018	11	1499.39	0	224.86	1521.5
03.04.2018	12	1414.63	0	193.28	1436.75
03.04.2018	13	1419.92	0	264.52	1442.04
03.04.2018	14	1398.83	0	253.57	1420.99
03.04.2018	15	1407.88	0	184.36	1430.21
03.04.2018	16	1367.07	2.24	142.74	1389.13
03.04.2018	17	1297.05	6.42	76.38	1319.41
03.04.2018	18	1319.97	1.34	79.88	1342.40
03.04.2018	19	1336.28	0	116.75	1358.9
03.04.2018	20	1353.95	0	480.57	1376.41
03.04.2018	21	1282.4	0	420.08	1304.86
03.04.2018	22	1171.16	0	352.34	1194.12
03.04.2018	23	1075.29	0	307.78	1097.82
04.04.2018	0	991.21	0	20.51	1014.06
04.04.2018	1	956.28	0	9.1	979.15
04.04.2018	2	947.42	0	24.42	970.27
04.04.2018	3	945.77	0	3.84	968.69
04.04.2018	4	965.13	18.86	0	988.33
04.04.2018	5	1003.79	14.34	0	1026.85
04.04.2018	6	1082.2	13.04	0	1084.9
04.04.2018	7	1232.43	24.36	0	1304.04
04.04.2018	8	1427.35	31.25	0	1449.81
04.04.2018	9	1495.09	0	173.49	1517.47
04.04.2018	10	1493.52	0	211.48	1515.87
04.04.2018	11	1495.48	0	280.16	1517.87
04.04.2018	12	1476.47	0	317.75	1500.92
04.04.2018	13	1476.57	0	371.66	1498.79
04.04.2018	14	1456.46	0	330.25	1479

30.04.2018	15	1289,16	0	124,55	1311,09
30.04.2018	16	1294,9	0	191,25	1316,75
30.04.2018	17	1288,93	0	191,27	1310,71
30.04.2018	18	1283,06	0	226,5	1304,87
30.04.2018	19	1341,52	21,14	0	1363,59
30.04.2018	20	1417,05	0	28,41	1439,26
30.04.2018	21	1362,31	0	328,77	1384,24
30.04.2018	22	1249,59	0	378,47	1271,49
30.04.2018	23	1032,93	0	284,18	1055,31

* Результатом расчета составляющей предельных уровней регулируемых 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 регулируемых цен является неопределенность, но в настоящем отчете вместо неопределенности согласно Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка выводится 0;

	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
Уровни напряжения	ВН	СН I	СН II	НН
Одноставочный тариф	1 091.59	1 671.42	2 501.70	3 558.00
Двухставочный тариф в т.ч.:				
мощность	633 643.74	928 681.00	1 409 706.40	1 800 537.50
электроэнергия	98.14	215.40	291.51	735.05

Сбытовая надбавка с 01.01.2018 для сетевых организаций	272.73	272.73	272.73	272.73
Услуги по передаче одноставочный с 01.01.2018	1 087.94	1 667.77	2 498.05	3 554.35
Услуги по передаче двухставочный мощность с 01.01.2018	633 643.74	928 681.00	1 409 706.40	1 800 537.50
Услуги по передаче двухставочный электроэнергия с 01.01.2018	94.49	211.75	287.86	731.4
Иные услуги	3.65	3.65	3.65	3.65

	Подгруппы			
	менее 150 кВт	150-670 кВт	670 кВт - 10 мВт	более 10 мВт
Сбытовая надбавка* для прочих потребителей с 01.01.2018 г. в %	8.7381	8.0313	5.4720	3.1749

* Сбытовая надбавка для прочих потребителей рассчитывается как процент от средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность)

Дневная зона	3826.05
Ночная зона	938.62
Полупиковая зона	2497.19
Пиковая зона	5113.89
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке. руб/МВт	668866.46

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

апр.18

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	0.0000000748	0.001802587	0.005622393	0.0000000748	0.003742406
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 01.04.2018 по 30.04.2018
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.04.2018	57.942

**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 01.04.2018 по 30.04.2018
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

Месяц	Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Апрель	32 393.516

