

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в апрель 2014 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	2 529.54	3 085.76	3 802.70	4 790.25

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 1733.08

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 1172.85

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 355485.42

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.001575963

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 54.472

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 16.336

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.702

по третьей ценовой категории. МВт	<u>14.169</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>1.465</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 12.47

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч
254.514 .

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>254.514</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>61.475</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>193.039</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 32187.198

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 10781.283 .

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>254.514</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>9481.302</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>1045.467</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 5120

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

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в апрель 2014 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 для ОАО "ОборонэнергоСбыт"

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт·ч без НДС	2 529.54	3 085.76	3 802.70	4 790.25

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 1733.08

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 1172.85

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 355485.42

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.001575963

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 54.472

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 16.336

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.702

по третьей ценовой категории. МВт	<u>14.169</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>1.465</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 12.47

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч
254.514 .

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>254.514</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>61.475</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>193.039</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 32187.198

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 10781.283 .

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>254.514</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>9481.302</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>1045.467</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 5120

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	1 726.22	2 282.44	2 999.38	3 986.93
Полупиковая	2 582.55	3 138.77	3 855.71	4 843.26
Пиковая	4 625.48	5 181.70	5 898.64	6 886.19

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	1 726.22	2 282.44	2 999.38	3 986.93
Дневная	3 349.32	3 905.54	4 622.48	5 610.03

14	4 203.08	4 072.47	4 007.52	3 942.35	4 027.78	4 090.40	4 115.11	4 331.48	4 362.29	4 473.79	4 475.46	4 468.87	4 458.76	4 466.23	4 453.85	4 416.51	4 353.53	4 374.31	4 347.40	4 345.11	4 377.40	4 435.01	4 341.18	4 178.97
15	4 122.29	3 957.77	3 929.19	3 920.35	3 945.06	4 046.83	4 092.11	4 254.75	4 279.44	4 327.35	4 343.28	4 354.94	4 346.90	4 364.52	4 341.04	4 335.24	4 292.47	4 278.44	4 277.46	4 273.06	4 290.39	4 441.05	4 288.67	4 170.01
16	4 150.64	4 021.37	3 939.35	3 932.75	3 984.03	4 073.64	4 124.98	4 305.56	4 345.34	4 350.76	4 351.96	4 395.63	4 351.28	4 389.32	4 373.79	4 368.83	4 341.31	4 341.38	4 340.12	4 340.20	4 343.01	4 411.22	4 330.71	4 219.89
17	4 262.49	4 121.21	3 968.06	3 967.81	4 002.05	4 156.97	4 247.08	4 380.80	4 457.41	4 474.36	4 559.51	4 527.41	4 455.58	4 466.04	4 455.54	4 455.65	4 453.59	4 451.63	4 448.26	4 447.01	4 448.57	4 490.63	4 443.81	4 316.79
18	4 166.72	3 988.94	3 939.85	3 935.34	3 997.33	4 031.57	4 112.10	4 262.66	4 289.80	4 414.44	4 428.31	4 424.20	4 393.43	4 405.87	4 381.25	4 329.10	4 288.06	4 274.10	4 265.72	4 262.19	4 267.34	4 392.87	4 258.52	4 229.65
19	4 322.24	4 234.80	4 221.26	4 192.68	4 198.60	4 231.37	4 208.48	4 398.37	4 406.98	4 468.36	4 494.46	4 467.45	4 441.83	4 435.58	4 411.77	4 405.74	4 403.46	4 402.76	4 401.37	4 402.56	4 425.65	4 442.30	4 399.17	4 335.66
20	4 233.12	4 222.49	4 162.69	4 134.87	4 118.07	4 119.51	4 053.45	4 122.16	4 225.75	4 252.65	4 257.05	4 253.69	4 251.25	4 251.20	4 246.96	4 246.52	4 247.27	4 249.61	4 251.35	4 257.20	4 322.03	4 336.73	4 256.20	4 240.26
21	4 133.35	3 997.85	3 995.34	3 974.41	4 006.07	4 012.18	4 023.32	4 297.30	4 391.98	4 553.81	4 540.87	4 569.19	4 534.28	4 571.57	4 502.19	4 484.53	4 406.69	4 377.44	4 350.71	4 323.54	4 377.67	4 458.93	4 329.16	4 153.92
22	4 080.41	3 943.97	3 864.66	3 857.34	3 903.55	3 959.53	4 025.50	4 196.15	4 357.27	4 428.48	4 424.24	4 400.35	4 379.86	4 393.23	4 352.15	4 343.70	4 335.78	4 327.40	4 329.84	4 222.86	4 331.79	4 351.98	4 302.86	4 100.29
23	4 036.67	3 957.70	3 867.48	3 858.11	3 876.33	4 007.18	4 023.87	4 300.37	4 463.92	4 532.26	4 524.68	4 514.75	4 507.20	4 531.12	4 493.22	4 480.92	4 437.03	4 431.94	4 431.32	4 353.31	4 409.77	4 482.77	4 344.04	4 138.09
24	3 925.74	3 879.83	3 872.28	3 866.50	3 869.07	3 888.71	3 950.08	4 181.14	4 385.20	4 545.44	4 550.17	4 553.48	4 539.78	4 562.42	4 541.49	4 498.21	4 472.01	4 397.98	4 400.32	4 330.16	4 402.12	4 491.96	4 325.47	4 131.02
25	3 912.88	3 726.57	3 635.80	3 072.22	3 072.17	3 729.78	3 924.68	4 171.81	4 369.34	4 512.02	4 515.92	4 509.21	4 507.69	4 502.29	4 485.32	4 418.80	4 345.47	4 339.82	4 318.14	4 197.37	4 335.90	4 398.92	4 243.47	4 077.47
26	4 048.21	3 854.73	3 849.02	3 799.10	3 814.95	3 813.66	3 844.41	4 010.67	4 245.34	4 476.15	4 530.45	4 495.93	4 467.73	4 373.01	4 368.62	4 282.48	4 186.63	4 161.92	4 167.47	4 174.16	4 323.30	4 345.17	4 213.26	4 040.89
27	3 981.13	3 874.66	3 794.74	3 730.00	3 720.94	3 717.72	3 766.21	3 802.83	3 968.19	4 069.14	4 123.26	4 104.58	4 059.80	4 051.85	4 045.08	4 031.22	4 002.99	3 986.20	3 993.82	4 017.27	4 181.51	4 253.21	4 142.65	4 009.05
28	3 882.19	3 761.31	3 743.65	3 692.71	3 753.11	3 823.31	3 973.18	4 189.78	4 381.51	4 528.90	4 559.99	4 554.92	4 554.85	4 567.49	4 555.24	4 524.42	4 503.43	4 440.48	4 440.92	4 330.35	4 434.03	4 517.49	4 277.81	4 106.05
29	3 882.86	3 762.50	3 682.29	3 661.77	3 675.66	3 780.59	3 870.64	4 132.80	4 334.98	4 461.55	4 483.77	4 517.41	4 453.32	4 469.21	4 404.26	4 374.70	4 332.65	4 294.94	4 287.33	4 265.73	4 319.36	4 420.17	4 274.97	4 050.02
30	3 979.76	3 837.17	3 773.56	3 755.78	3 763.51	3 840.07	3 986.82	4 154.04	4 430.93	4 550.00	4 551.92	4 541.99	4 508.82	4 529.21	4 470.63	4 441.82	4 365.05	4 336.60	4 279.12	4 275.85	4 363.72	4 531.77	4 324.38	4 060.15

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 355 485.42 руб./МВт.мес без НДС

16	1615.56	1486.29	1404.27	1397.67	1448.95	1538.56	1589.90	1770.48	1810.26	1815.68	1816.88	1860.55	1816.20	1854.24	1838.71	1833.75	1806.23	1806.30	1805.04	1805.12	1807.93	1876.14	1795.63	1684.81
17	1727.41	1586.13	1432.98	1432.73	1466.97	1621.89	1712.00	1845.72	1922.33	1939.28	2024.43	1992.33	1920.50	1930.96	1920.46	1920.57	1918.51	1916.55	1913.18	1911.93	1913.49	1955.55	1908.73	1781.71
18	1631.64	1453.86	1404.77	1400.26	1462.25	1496.49	1577.02	1727.58	1754.72	1879.36	1893.23	1889.12	1858.35	1870.79	1846.17	1794.02	1752.98	1739.02	1730.64	1727.11	1732.26	1857.79	1723.44	1694.57
19	1787.16	1699.72	1686.18	1657.60	1663.52	1696.29	1673.40	1863.29	1871.90	1933.28	1959.38	1932.37	1906.75	1900.50	1876.69	1870.66	1868.38	1867.68	1866.29	1867.48	1890.57	1907.22	1864.09	1800.58
20	1698.04	1687.41	1627.61	1599.79	1582.99	1584.43	1518.37	1587.08	1690.67	1717.57	1721.97	1718.61	1716.17	1716.12	1711.88	1711.44	1712.19	1714.53	1716.27	1722.12	1786.95	1801.65	1721.12	1705.18
21	1598.27	1462.77	1460.26	1439.33	1470.99	1477.10	1488.24	1762.22	1856.90	2018.73	2005.79	2034.11	1999.20	2036.49	1967.11	1949.45	1871.61	1842.36	1815.63	1788.46	1842.59	1923.85	1794.08	1618.84
22	1545.33	1408.89	1329.58	1322.26	1368.47	1424.45	1490.42	1661.07	1822.19	1893.40	1889.16	1865.27	1844.78	1858.15	1817.07	1808.62	1800.70	1792.32	1794.76	1687.78	1796.71	1816.90	1767.78	1565.21
23	1501.59	1422.62	1332.40	1323.03	1341.25	1472.10	1488.79	1765.29	1928.84	1997.18	1989.60	1979.67	1972.12	1996.04	1958.14	1945.84	1901.95	1896.86	1896.24	1818.23	1874.69	1947.69	1808.96	1603.01
24	1390.66	1344.75	1337.20	1331.42	1333.99	1353.63	1415.00	1646.06	1850.12	2010.36	2015.09	2018.40	2004.70	2027.34	2006.41	1963.13	1936.93	1862.90	1865.24	1795.08	1867.04	1956.88	1790.39	1595.94
25	1377.80	1191.49	1100.72	537.14	537.09	1194.70	1389.60	1636.73	1834.26	1976.94	1980.84	1974.13	1972.61	1967.21	1950.24	1883.72	1810.39	1804.74	1783.06	1662.29	1800.82	1863.84	1708.39	1542.39
26	1513.13	1319.65	1313.94	1264.02	1279.87	1278.58	1309.33	1475.59	1710.26	1941.07	1995.37	1960.85	1932.65	1837.93	1833.54	1747.40	1651.55	1626.84	1632.39	1639.08	1788.22	1810.09	1678.18	1505.81
27	1446.05	1339.58	1259.66	1194.92	1185.86	1182.64	1231.13	1267.75	1433.11	1534.06	1588.18	1569.50	1524.72	1516.77	1510.00	1496.14	1467.91	1451.12	1458.74	1482.19	1646.43	1718.13	1607.57	1473.97
28	1347.11	1226.23	1208.57	1157.63	1218.03	1288.23	1438.10	1654.70	1846.43	1993.82	2024.91	2019.84	2019.77	2032.41	2020.16	1989.34	1968.35	1905.40	1905.84	1795.27	1898.95	1982.41	1742.73	1570.97
29	1347.78	1227.42	1147.21	1126.69	1140.58	1245.51	1335.56	1597.72	1799.90	1926.47	1948.69	1982.33	1918.24	1934.13	1869.18	1839.62	1797.57	1759.86	1752.25	1730.65	1784.28	1885.09	1739.89	1514.94
30	1444.68	1302.09	1238.48	1220.70	1228.43	1304.99	1451.74	1618.96	1895.85	2014.92	2016.84	2006.91	1973.74	1994.13	1935.55	1906.74	1829.97	1801.52	1744.04	1740.77	1828.64	1996.69	1789.30	1525.07

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
801801.02	1202933.62	1512440.42	2273304.42

20	167.80	205.40	116.32	92.68	150.99	122.27	53.59	64.10	164.90	191.39	219.32	233.82	401.51	402.82	602.62	602.33	1 203.62	1 195.70	1 170.79	416.90	133.09	293.29	272.47	288.28
21	392.77	251.42	291.51	582.94	955.09	49.62	0	0	96.44	228.20	454.26	479.57	346.08	369.67	343.16	358.01	290.35	201.72	153.34	81.91	107.36	334.41	385.95	267.81
22	1 023.38	893.48	812.41	805.16	101.18	48.26	0	0	0	3.59	50.58	50.32	26.98	44.95	21.52	17.84	17.77	8.89	5.11	0	0.04	15.15	171.71	352.75
23	55.70	231.93	248.89	93.73	55.38	0	0	0	8.11	77.26	45.73	67.64	59.47	65.86	64.99	56.10	30.63	8.65	0	0	0	66.58	62.77	124.30
24	38.06	11.66	29.67	15.29	0	0	0	0	0	14.62	122.53	127.63	62.57	111.69	23.97	7.95	2.48	0	0	0	0.92	17.38	143.38	
25	139.38	14.44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.58	0	0	0	82.96	132.39
26	146.31	37.98	0.10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17.95	0	0	0	0	0	0	0	0	7.79	143.29	2.79
27	37.93	421.28	68.90	187.75	0	0	0	0	0	0	0	131.55	0	2.57	0	0	0	0	0	0	0	0	125.55	9.83
28	423.80	317.36	139.07	140.29	0	0	0	0	44.42	102.78	236.18	247.78	224.70	239.34	337.63	431.59	346.72	289.14	107.47	30.05	0	68.24	212.30	169
29	820.31	697.70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172.07	154.86	306.87	216.85	353.16	283.43	18	0	0	0	73.18	192.12	191.84
30	234.10	255.60	234.12	54.39	0	0	0	0	0	82.08	215.33	211.90	174.90	199.53	324.15	297.20	393.05	367.07	364.39	342.37	258.38	298.62	348.17	266.78

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	291700
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 - 355485.4 руб./МВт.мес без НДС

20	167.8	205.4	116.32	92.68	150.99	122.27	53.59	64.1	164.9	191.39	219.32	233.82	401.51	402.82	602.62	602.33	1203.62	1195.7	1170.79	416.9	133.09	293.29	272.47	288.28
21	392.77	251.42	291.51	582.94	955.09	49.62	0	0	96.44	228.2	454.26	479.57	346.08	369.67	343.16	358.01	290.35	201.72	153.34	81.91	107.36	334.41	385.95	267.81
22	1023.38	893.48	812.41	805.16	101.18	48.26	0	0	0	3.59	50.58	50.32	26.98	44.95	21.52	17.84	17.77	8.89	5.11	0	0.04	15.15	171.71	352.75
23	55.7	231.93	248.89	93.73	55.38	0	0	0	8.11	77.26	45.73	67.64	59.47	65.86	64.99	56.1	30.63	8.65	0	0	0	66.58	62.77	124.3
24	38.06	11.66	29.67	15.29	0	0	0	0	0	14.62	122.53	127.63	62.57	111.69	23.97	7.95	2.48	0	0	0	0	0.92	17.38	143.38
25	139.38	14.44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.58	0	0	0	82.96	132.39
26	146.31	37.98	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17.95	0	0	0	0	0	0	0	0	7.79	143.29	2.79
27	37.93	421.28	68.9	187.75	0	0	0	0	0	0	0	131.55	0	2.57	0	0	0	0	0	0	0	0	125.55	9.83
28	423.8	317.36	139.07	140.29	0	0	0	0	44.42	102.78	236.18	247.78	224.7	239.34	337.63	431.59	346.72	289.14	107.47	30.05	0	68.24	212.3	169
29	820.31	697.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172.07	154.86	306.87	216.85	353.16	283.43	18	0	0	73.18	192.12	191.84
30	234.1	255.6	234.12	54.39	0	0	0	0	0	82.08	215.33	211.9	174.9	199.53	324.15	297.2	393.05	367.07	364.39	342.37	258.38	298.62	348.17	266.78

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	291700
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 - 355485.42 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
801 801.02	1 202 933.62	1 512 440.42	2 273 304.42

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 2014
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	929.76
Полупиковая зона	1786.09
Пиковая зона	3829.02
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	929.76
Дневная зона	2552.86
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	929.99
Полупиковая зона	1238.2
Пиковая зона	1302.33
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	929.99
Дневная зона	1250.4
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	354685.42
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	1172.85

Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	5120
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	27170.651

Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	-4.77
Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	291.7

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
01.04.2014	0	926.7	0	170.74	941.83
01.04.2014	1	887.86	0	161.93	902.83
01.04.2014	2	831.87	0	109.05	846.76
01.04.2014	3	822.46	0	72.44	837.35
01.04.2014	4	850.71	0	45.16	865.7
01.04.2014	5	952.6	20.5	0	967.64
01.04.2014	6	891.3	55.42	0	1006.08
01.04.2014	7	1098.93	48.45	0	1103.93
01.04.2014	8	1167.62	103.43	0	1182.76
01.04.2014	9	1266.46	77.21	0	1280.14
01.04.2014	10	1300.34	0	45.56	1314.45
01.04.2014	11	1239.14	0	68.04	1313.85
01.04.2014	12	1283.93	0	41.54	1278.38
01.04.2014	13	1248.06	0	46.19	1262.45
01.04.2014	14	1188.59	14.15	0	1203.34
01.04.2014	15	1151.83	41.08	0	1166.66
01.04.2014	16	1128.8	21.95	0	1141.66
01.04.2014	17	1115.05	34.13	0	1129.98
01.04.2014	18	1117.24	2.83	0.24	1132.6
01.04.2014	19	1120.3	4.85	0.35	1136.05
01.04.2014	20	1150.88	0	38.02	1166.15
01.04.2014	21	1173.16	0	109.48	1188.86
01.04.2014	22	1086.19	0	133.1	1101.72
01.04.2014	23	1027.91	0	143.51	1042.99
02.04.2014	0	823.27	0	38.56	838.44
02.04.2014	1	796.66	0	6	811.76
02.04.2014	2	787.58	0	7.58	802.49
02.04.2014	3	786.46	0	2.78	801.47
02.04.2014	4	796.88	0	23.79	811.95
02.04.2014	5	866.71	60.4	0	875.76
02.04.2014	6	854.61	75.14	0	869.63
02.04.2014	7	1009.83	55.02	0	1025.27
02.04.2014	8	1115.26	105.94	0	1130.68
02.04.2014	9	1251.13	61.17	0	1265.39
02.04.2014	10	1241.16	17.97	0	1255.36
02.04.2014	11	1220.29	22.6	0	1235.48
02.04.2014	12	1162.46	90.08	0	1177.47
02.04.2014	13	1142.04	98.78	0	1157.29
02.04.2014	14	1121.2	111.54	0	1136.37
02.04.2014	15	1110.82	101.04	0	1125.84
02.04.2014	16	1103.16	67.46	0	1118.08
02.04.2014	17	1099.4	73.01	0	1114.88
02.04.2014	18	1099.09	48.38	0	1115.28
02.04.2014	19	1118.92	42.33	0	1135.16
02.04.2014	20	1166.95	0	20.42	1182.16
02.04.2014	21	1206.64	0	90.38	1222.32
02.04.2014	22	1089.31	0	10.93	1104.48
02.04.2014	23	952.87	31.99	0	967.79
03.04.2014	0	842.18	0	62.65	837.21
03.04.2014	1	817.04	0	76.07	832.03
03.04.2014	2	810.23	0	831.92	825.25
03.04.2014	3	798.28	0	55.83	813.33
03.04.2014	4	814.75	8.37	202.83	829.69
03.04.2014	5	882.76	8.18	93.3	897.8
03.04.2014	6	986.89	0	48.23	1002.11
03.04.2014	7	1019.31	0	31.26	1034.63
03.04.2014	8	1116.65	0	41.14	1134.23
03.04.2014	9	1192.97	0	78.11	1207.54
03.04.2014	10	1221.77	0	107.76	1236.15
03.04.2014	11	1225.65	0	111.47	1241.07
03.04.2014	12	1204.54	0	88.97	1219.97
03.04.2014	13	1176.95	0	74.91	1192.22
03.04.2014	14	1150.88	0	41.12	1166.21
03.04.2014	15	1131.58	0	25.17	1146.96
03.04.2014	16	1115.13	100.43	0	1130.44
03.04.2014	17	1109.79	113.04	0	1125.16
03.04.2014	18	1050.6	186.86	0	1105.89
03.04.2014	19	1113.71	190.1	0	1128.53
03.04.2014	20	1128.76	130.47	0	1143.86
03.04.2014	21	1197.81	44.1	0	1213.7
03.04.2014	22	1192.72	0	25.42	1191.12
03.04.2014	23	980.1	0	58.66	995.2
04.04.2014	0	917.62	0	57.45	932.69
04.04.2014	1	823.24	0	10.83	838.11
04.04.2014	2	807.95	3.01	0	822.82
04.04.2014	3	807.88	4.44	0	822.89
04.04.2014	4	812.47	9.9	0	827.64
04.04.2014	5	890.51	69.25	0	905.69
04.04.2014	6	1030.75	45.44	0	1045.85
04.04.2014	7	1037.89	58.48	0	1053.15
04.04.2014	8	1138.17	20.91	0	1153.6
04.04.2014	9	1246.84	0	10.97	1261.12
04.04.2014	10	1282.34	0	91.54	1286.46
04.04.2014	11	1230.22	0	79.66	1245.19
04.04.2014	12	1187.73	0	30.98	1202.81
04.04.2014	13	1152.14	0	17.43	1167.02
04.04.2014	14	1136.65	0	23.41	1151.64

30.04.2014	15	1370.23	0	297.2	1384.65
30.04.2014	16	1293.61	0	393.05	1307.88
30.04.2014	17	1265.56	0	367.07	1279.43
30.04.2014	18	1208.57	0	364.39	1221.95
30.04.2014	19	1204.86	0	342.37	1218.68
30.04.2014	20	1294.18	0	259.38	1306.55
30.04.2014	21	1459.22	0	296.62	1474.6
30.04.2014	22	1251.55	0	348.17	1267.21
30.04.2014	23	987.5	0	266.76	1002.98

* 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;

	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
Уровни напряжения	ВН	СН I	СН II	НН
Одноставочный тариф	796.46	1 352.68	2 069.62	3 057.17
Двухставочный тариф в т.ч.:				
мощность	446 315.60	847 448.20	1 156 955.00	1 917 819.00
электроэнергия	185.07	191.79	484.75	522.09

Сбытовая надбавка с 01.01.2014 для сетевых организаций	115.2	115.2	115.2	115.2
Услуги по передаче одноставочный с 01.01.2014	794.07	1 350.29	2 067.23	3 054.78
Услуги по передаче двухставочный мощность с 01.01.2014	446 315.60	847 448.20	1 156 955.00	1 917 819.00
Услуги по передаче двухставочный электроэнергия с 01.01.2014	182.68	189.4	482.36	519.7
Иные услуги	2.39	2.39	2.39	2.39

	Подгруппы			
	менее 150 кВт	150-670 кВт	670 кВт - 10 мВт	более 10 мВт
Сбытовая надбавка* для прочих потребителей с 01.01.2014 г. в %	8.6688	7.9688	5.4264	3.1472

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

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

апр.14

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	0.00000008860	0.00154968381	0.00710766141	0.00000008860	0.00363576093
286	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB1	0.00000008860	0.00154968381	0.00710766141	0.00000008860	0.00363576093

* 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 01.04.2014 по 30.04.2014
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.04.2014	54.472

**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 01.04.2014 по 30.04.2014
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Фактический объем покупки электрической энергии, купленной на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Апрель	32 187.198

УТВЕРЖДЕНО
Приказ Федеральной службы по тарифам
от 28 ноября 2013 года № 220-э/1

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 2014 ГОД

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие
объем потребления э/э, млн. кВтч	32.58	32.23	31.34	27.69	25.31	24.84	173.99	27.96	27.73	28.06	32.70	33.67	37.53	187.65
в том числе:														
ЗАО "ЭиСС"	27.51	27.70	26.82	23.73	21.97	21.67	149.39	24.70	24.44	24.59	28.53	28.94	32.44	163.65
МУП "Похвистневоэнерг о"	5.08	4.53	4.51	3.96	3.35	3.17	24.60	3.26	3.29	3.47	4.17	4.73	5.09	24.00
Население всего	5.50	4.69	4.68	5.12	5.61	5.07	30.67	5.29	5.69	5.51	4.53	5.39	5.65	32.06
в том числе:														
по норме	4.90	4.18	4.17	4.56	4.98	4.51	27.30	4.69	5.05	4.88	4.03	4.80	5.03	28.48
сверх нормы	0.60	0.51	0.51	0.56	0.63	0.56	3.37	0.60	0.64	0.63	0.50	0.59	0.62	3.58
в том числе в общем объеме:														
прочие	27.08	27.54	26.66	22.57	19.70	19.77	143.32	22.67	22.04	22.55	28.17	28.28	31.88	155.59
Потери ЗАО "ЭиСС"	3.1338	3.1318	2.9936	2.6672	2.4514	2.5010	16.8788	2.8155	2.7411	2.7916	3.1346	3.1845	3.5448	18.2121
Потери МУП "Похвистневоэнерг о"	0.5575	0.4996	0.5026	0.4631	0.3978	0.3740	2.7946	0.3859	0.3915	0.4136	0.4833	0.5307	0.5535	2.7586
объем потребления мощности, Мвт	65.72	64.79	62.92	55.30	50.43	49.01	58.03	55.19	55.11	55.77	65.68	67.51	75.15	62.40
в том числе:														
ЗАО "ЭиСС"	56.38	56.62	54.77	47.82	43.97	42.93	50.42	49.12	48.71	49.38	58.23	58.83	65.79	55.01
МУП "Похвистневоэнерг о"	9.34	8.17	8.15	7.48	6.45	6.08	7.61	6.07	6.40	6.38	7.45	8.68	9.36	7.39
Население всего	12.96	12.23	11.03	12.47	13.22	12.34	12.38	12.46	13.41	13.42	10.67	13.12	13.31	12.73
в том числе:														
по норме	11.55	10.90	9.83	11.10	11.73	10.98	11.02	11.05	11.90	11.88	9.50	11.69	11.85	11.31
сверх нормы	1.41	1.33	1.20	1.36	1.48	1.36	1.36	1.41	1.51	1.53	1.18	1.44	1.46	1.42
в том числе в общем объеме:														
прочие	52.76	52.56	51.89	42.83	37.21	36.67	45.65	42.73	41.70	42.35	55.01	54.39	61.84	49.67
Потери ЗАО "ЭиСС"	6.3832	6.3647	6.0691	5.3394	4.8775	4.9237	5.6596	5.5611	5.4317	5.5703	6.3463	6.4294	7.1499	6.0815
Потери	1.0214	0.8962	0.9052	0.8781	0.7671	0.7206	0.8648	0.7219	0.7619	0.7567	0.8600	0.9762	1.0149	0.8486

год
361.64
<i>313.04</i>
<i>48.60</i>
62.73
<i>55.78</i>
<i>6.95</i>
298.91
35.0909
5.5531

60.22

<i>52.71</i>
<i>7.50</i>
12.55

<i>11.16</i>
<i>1.39</i>
47.66
<i>5.8705</i>
<i>0.8567</i>