

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в сентябрь 2015 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	2 803.49	3 373.65	4 154.39	5 213.35

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 1837.04

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 1276.79

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 330058.89

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.001697422

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 46.33

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 16.109.

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.574

по третьей ценовой категории. МВт	<u>14.911</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>0.624</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 10.46

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч
197.391 .

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>197.391</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>33.834</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>163.557</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 28145.712

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 10243.936 .

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>197.391</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>9589.849</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>456.696</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 6 260.002

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 сентябрь 2015 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	2 803.49	3 373.65	4 154.39	5 213.35

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 1837.04

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 1276.79

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 330058.89

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.001697422

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 46.33

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 16.109.

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.574

по третьей ценовой категории. МВт	<u>14.911</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>0.624</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 10.46

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч
197.391 .

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>197.391</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>33.834</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>163.557</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 28145.712

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 10243.936 .

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>197.391</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>9589.849</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>456.696</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 6 260.002

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

0.001697422

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	1 974.11	2 544.27	3 325.01	4 383.97
Полупиковая	2 868.07	3 438.23	4 218.97	5 277.93
Пиковая	4 259.99	4 830.15	5 610.89	6 669.85

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	1 974.11	2 544.27	3 325.01	4 383.97
Дневная	3 485.21	4 055.37	4 836.11	5 895.07

14	4 326.52	4 318.01	4 310.52	4 299.99	4 321.48	4 325.90	4 374.66	4 641.15	4 857.99	4 900.50	4 909.49	4 884.83	4 877.60	4 868.30	4 861.50	4 836.04	4 814.95	4 806.13	4 833.69	4 872.39	4 875.44	4 805.15	4 686.48	4 552.24
15	4 518.39	4 454.89	4 454.01	4 454.40	4 456.45	4 483.57	4 600.14	4 707.21	4 873.91	4 940.16	4 942.84	4 910.65	4 874.42	4 878.37	4 871.42	4 879.36	4 782.37	4 738.42	4 785.01	4 886.30	4 901.94	4 850.20	4 675.40	4 554.14
16	4 362.37	4 345.05	4 343.91	4 344.78	4 348.54	4 424.39	4 503.02	4 697.38	4 844.49	4 906.98	4 900.42	4 866.32	4 845.75	4 845.31	4 834.46	4 837.76	4 754.20	4 743.47	4 791.09	4 877.61	4 837.84	4 810.24	4 657.75	4 536.13
17	4 376.57	4 347.30	4 332.35	4 322.07	4 374.03	4 383.00	4 496.45	4 675.19	4 834.55	4 872.58	4 868.09	4 847.96	4 833.51	4 834.64	4 828.99	4 832.31	4 777.86	4 753.04	4 817.23	4 852.97	4 830.54	4 844.02	4 678.20	4 552.61
18	4 410.36	4 346.25	4 315.38	4 319.14	4 370.75	4 476.16	4 512.48	4 709.22	4 874.76	4 918.03	4 914.82	4 902.24	4 887.58	4 885.17	4 879.57	4 870.52	4 795.68	4 792.42	4 869.62	4 895.73	4 888.91	4 861.59	4 756.08	4 606.56
19	4 580.52	4 489.30	4 453.76	4 444.60	4 472.83	4 474.69	4 483.58	4 615.83	4 723.52	4 756.32	4 814.15	4 804.97	4 787.55	4 774.79	4 759.20	4 749.32	4 729.32	4 724.91	4 804.57	4 868.70	4 879.66	4 760.71	4 719.43	4 638.64
20	4 490.83	4 420.62	4 350.35	4 291.93	4 368.93	4 316.20	4 403.53	4 441.94	4 583.53	4 620.24	4 674.68	4 682.68	4 673.24	4 668.60	4 670.37	4 651.33	4 608.89	4 641.40	4 779.69	4 864.77	4 831.20	4 771.25	4 590.94	4 580.19
21	4 487.38	4 441.79	4 395.34	4 383.09	4 429.87	4 470.00	4 561.35	4 720.97	4 883.81	4 942.26	4 949.09	4 926.05	4 901.62	4 899.07	4 881.07	4 901.37	4 772.99	4 731.53	4 812.95	4 897.81	4 859.30	4 806.29	4 619.83	4 604.19
22	4 463.23	4 385.69	4 350.64	4 370.83	4 414.38	4 484.83	4 535.49	4 652.44	4 720.69	4 847.13	4 848.16	4 833.14	4 765.39	4 777.20	4 764.60	4 817.07	4 697.84	4 662.94	4 719.57	4 795.28	4 794.58	4 763.69	4 606.59	4 532.90
23	4 346.72	4 304.58	4 276.47	4 276.15	4 278.33	4 399.34	4 452.91	4 560.21	4 740.63	4 818.98	4 823.30	4 815.70	4 788.35	4 789.81	4 772.44	4 812.64	4 690.08	4 649.04	4 737.61	4 796.24	4 760.48	4 713.75	4 483.85	4 407.82
24	4 305.63	4 278.53	4 277.92	4 277.50	4 280.05	4 297.87	4 396.55	4 534.44	4 704.64	4 816.09	4 808.01	4 784.15	4 760.49	4 757.82	4 732.89	4 700.96	4 608.05	4 589.96	4 679.97	4 751.95	4 743.41	4 699.86	4 521.77	4 347.24
25	4 333.55	4 280.14	4 279.32	4 271.96	4 281.84	4 346.62	4 415.23	4 594.72	4 679.56	4 784.66	4 786.15	4 737.43	4 710.92	4 736.85	4 722.63	4 671.81	4 618.83	4 597.52	4 706.80	4 791.03	4 778.02	4 725.54	4 609.26	4 386.04
26	4 384.30	4 382.47	4 352.76	4 343.31	4 344.21	4 367.01	4 387.62	4 400.73	4 585.68	4 749.58	4 795.51	4 792.10	4 784.19	4 758.37	4 703.42	4 689.17	4 680.25	4 659.45	4 774.00	4 837.01	4 822.93	4 745.32	4 637.49	4 383.52
27	4 323.81	4 302.55	4 265.38	4 253.17	4 258.38	4 271.20	4 288.49	4 307.50	4 478.71	4 587.54	4 643.23	4 643.88	4 630.03	4 616.64	4 641.12	4 606.67	4 607.33	4 608.18	4 751.54	4 818.65	4 822.93	4 756.45	4 610.10	4 342.73
28	4 360.07	4 307.42	4 282.97	4 279.27	4 297.40	4 369.19	4 434.91	4 579.70	4 736.45	4 788.20	4 785.60	4 785.46	4 774.07	4 784.29	4 776.10	4 775.99	4 710.02	4 701.72	4 748.16	4 791.06	4 749.39	4 720.45	4 564.40	4 361.94
29	4 274.83	4 268.52	4 237.01	4 226.40	4 259.01	4 280.11	4 325.13	4 463.63	4 671.28	4 746.22	4 759.88	4 739.10	4 693.88	4 729.45	4 721.16	4 726.90	4 599.35	4 622.92	4 711.48	4 774.84	4 723.82	4 717.34	4 535.03	4 352.43
30	4 307.48	4 295.38	4 250.28	4 236.73	4 272.94	4 301.03	4 404.27	4 531.43	4 738.85	4 815.23	4 816.88	4 805.21	4 791.71	4 804.82	4 779.33	4 783.36	4 730.05	4 745.03	4 808.08	4 829.08	4 775.42	4 744.75	4 566.69	4 377.84

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 330 058.89 руб./МВт.мес без НДС

16	1703.80	1686.48	1685.34	1686.21	1689.97	1765.82	1844.45	2038.81	2185.92	2248.41	2241.85	2207.75	2187.18	2186.74	2175.89	2179.19	2095.63	2084.90	2132.52	2219.04	2179.27	2151.67	1999.18	1877.56
17	1718.00	1688.73	1673.78	1663.50	1715.46	1724.43	1837.88	2016.62	2175.98	2214.01	2209.52	2189.39	2174.94	2176.07	2170.42	2173.74	2119.29	2094.47	2158.66	2194.40	2171.97	2185.45	2019.63	1894.04
18	1751.79	1687.68	1656.81	1660.57	1712.18	1817.59	1853.91	2050.65	2216.19	2259.46	2256.25	2243.67	2229.01	2226.60	2221.00	2211.95	2137.11	2133.85	2211.05	2237.16	2230.34	2203.02	2097.51	1947.99
19	1921.95	1830.73	1795.19	1786.03	1814.26	1816.12	1825.01	1957.26	2064.95	2097.75	2155.58	2146.40	2128.98	2116.22	2100.63	2090.75	2070.75	2066.34	2146.00	2210.13	2221.09	2102.14	2060.86	1980.07
20	1832.26	1762.05	1691.78	1633.36	1710.36	1657.63	1744.96	1783.37	1924.96	1961.67	2016.11	2024.11	2014.67	2010.03	2011.80	1992.76	1950.32	1982.83	2121.12	2206.20	2172.63	2112.68	1932.37	1921.62
21	1828.81	1783.22	1736.77	1724.52	1771.30	1811.43	1902.78	2062.40	2225.24	2283.69	2290.52	2267.48	2243.05	2240.50	2222.50	2242.80	2114.42	2072.96	2154.38	2239.24	2200.73	2147.72	1961.26	1945.62
22	1804.66	1727.12	1692.07	1712.26	1755.81	1826.26	1876.92	1993.87	2062.12	2188.56	2189.59	2174.57	2106.82	2118.63	2106.03	2158.50	2039.27	2004.37	2061.00	2136.71	2136.01	2105.12	1948.02	1874.33
23	1688.15	1646.01	1617.90	1617.58	1619.76	1740.77	1794.34	1901.64	2082.06	2160.41	2164.73	2157.13	2129.78	2131.24	2113.87	2154.07	2031.51	1990.47	2079.04	2137.67	2101.91	2055.18	1825.28	1749.25
24	1647.06	1619.96	1619.35	1618.93	1621.48	1639.30	1737.98	1875.87	2046.07	2157.52	2149.44	2125.58	2101.92	2099.25	2074.32	2042.39	1949.48	1931.39	2021.40	2093.38	2084.84	2041.29	1863.20	1688.67
25	1674.98	1621.57	1620.75	1613.39	1623.27	1688.05	1756.66	1936.15	2020.99	2126.09	2127.58	2078.86	2052.35	2078.28	2064.06	2013.24	1960.26	1938.95	2048.23	2132.46	2119.45	2066.97	1950.69	1727.47
26	1725.73	1723.90	1694.19	1684.74	1685.64	1708.44	1729.05	1742.16	1927.11	2091.01	2136.94	2133.53	2125.62	2099.80	2044.85	2030.60	2021.68	2000.88	2115.43	2178.44	2164.36	2086.75	1978.92	1724.95
27	1665.24	1643.98	1606.81	1594.60	1599.81	1612.63	1629.92	1648.93	1820.14	1928.97	1984.66	1985.31	1971.46	1958.07	1982.55	1948.10	1948.76	1949.61	2092.97	2160.08	2164.36	2097.88	1951.53	1684.16
28	1701.50	1648.85	1624.40	1620.70	1638.83	1710.62	1776.34	1921.13	2077.88	2129.63	2127.03	2126.89	2115.50	2125.72	2117.53	2117.42	2051.45	2043.15	2089.59	2132.49	2090.82	2061.88	1905.83	1703.37
29	1616.26	1609.95	1578.44	1567.83	1600.44	1621.54	1666.56	1805.06	2012.71	2087.65	2101.31	2080.53	2035.31	2070.88	2062.59	2068.33	1940.78	1964.35	2052.91	2116.27	2065.25	2058.77	1876.46	1693.86
30	1648.91	1636.81	1591.71	1578.16	1614.37	1642.46	1745.70	1872.86	2080.28	2156.66	2158.31	2146.64	2133.14	2146.25	2120.76	2124.79	2071.48	2086.46	2149.51	2170.51	2116.85	2086.18	1908.12	1719.27

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
879204.94	1173098.61	1621144.15	2009488.40

20	188.75	161.60	91.37	36.11	113.33	0	0	0	20.19	0.25	77.92	88.78	145.98	142.25	60.59	32.95	0	0	0	0	75.04	213.15	261.66	248.41
21	197.47	182.62	176.84	135.31	152.37	7.16	31.57	182.26	27.28	60.77	133.77	257.91	342.10	343.75	356.70	125.41	250.52	129.50	0	74.26	319.32	279	186.51	249.13
22	362.18	302.76	73.32	65.67	0	1	0	0	0	34.78	54.75	81.67	30.37	63.77	51.52	0	101.01	48.85	0	197.59	308.85	335.31	290.81	265.40
23	125.35	96.62	240.41	183.49	2.90	0	0	0	45.38	85.69	217.91	248.09	199.10	213.23	226.75	228.89	429.28	290.18	70.76	239.77	269.32	329.62	500.81	1 033.28
24	65.34	44.50	56.06	50.45	66.28	0	2.99	2.45	110.65	217.93	164.90	212.82	85.43	100.96	40.26	2.35	61.75	0.47	0	150.06	184.90	227.41	233.62	974.13
25	83.96	32.37	67.72	43.43	14.43	0	0	0	0	46.53	77.31	67.73	13.42	25.80	60.67	26.07	114.49	40.89	0	89.62	234.23	265.70	248.81	37.20
26	78.30	61.61	43.84	32.39	19.29	19.86	0	0	0	49.05	75.03	76.44	33.01	19.82	0	0	0	0	0	0	0	77.22	245.86	86.05
27	44.38	40.03	46.48	26.32	57.08	26.07	0	0	2.46	0	20.64	28.40	143.01	124.20	127.73	90.81	82.27	0	0	0	244.15	322.78	207.34	55.74
28	48.84	53.44	129.49	46.42	25.48	0	0	34.84	0	44.40	142.50	174.65	71.64	109.33	157.15	107.30	180.72	62.36	58.25	179.97	192.83	192.85	244.05	277.03
29	14.55	101.91	163.19	79.05	114.01	0	0	0	0	23.35	70.02	47.37	54.83	112.21	130.17	46.63	0	0	36.88	165.80	289.13	218.11	63.06	
30	0	15.35	154.62	86.09	35.51	0	0	0	7.84	19.52	65.45	83.48	77.95	79.30	118.41	91.71	112.38	26.76	9.15	66.51	46.09	77.45	40.29	4.02

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	241350
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 - 330058.9 руб./МВт.мес без НДС

20	188.75	161.6	91.37	36.11	113.33	0	0	0	20.19	0.25	77.92	88.78	145.98	142.25	60.59	32.95	0	0	0	0	75.04	213.15	261.66	248.41
21	197.47	182.62	176.84	135.31	152.37	7.16	31.57	182.26	27.28	60.77	133.77	257.91	342.1	343.75	356.7	125.41	250.52	129.5	0	74.26	319.32	279	186.51	249.13
22	362.18	302.76	73.32	65.67	0	1	0	0	0	34.78	54.75	81.67	30.37	63.77	51.52	0	101.01	48.85	0	197.59	308.85	335.31	290.81	265.4
23	125.35	96.62	240.41	183.49	2.9	0	0	0	45.38	85.69	217.91	248.09	199.1	213.23	226.75	228.89	429.28	290.18	70.76	239.77	269.32	329.62	500.81	1033.28
24	65.34	44.5	56.06	50.45	66.28	0	2.99	2.45	110.65	217.93	164.9	212.82	85.43	100.96	40.26	2.35	61.75	0.47	0	150.06	184.9	227.41	233.62	974.13
25	83.96	32.37	67.72	43.43	14.43	0	0	0	0	46.53	77.31	67.73	13.42	25.8	60.67	26.07	114.49	40.89	0	89.62	234.23	265.7	248.81	37.2
26	78.3	61.61	43.84	32.39	19.29	19.86	0	0	0	49.05	75.03	76.44	33.01	19.82	0	0	0	0	0	0	0	77.22	245.86	86.05
27	44.38	40.03	46.48	26.32	57.08	26.07	0	0	2.46	0	20.64	28.4	143.01	124.2	127.73	90.81	82.27	0	0	0	244.15	322.78	207.34	55.74
28	48.84	53.44	129.49	46.42	25.48	0	0	34.84	0	44.4	142.5	174.65	71.64	109.33	157.15	107.3	180.72	62.36	58.25	179.97	192.83	192.85	244.05	277.03
29	14.55	101.91	163.19	79.05	114.01	0	0	0	0	23.35	70.02	47.37	54.83	112.21	130.17	46.63	0	0	0	36.88	165.8	289.13	218.11	63.06
30	0	15.35	154.62	86.09	35.51	0	0	0	7.84	19.52	65.45	83.48	77.95	79.3	118.41	91.71	112.38	26.76	9.15	66.51	46.09	77.45	40.29	4.02

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	241350
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 - 330058.89 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
879 204.94	1 173 098.61	1 621 144.15	2 009 488.40

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 сентябрь 2015
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	1007.66
Полупиковая зона	1901.62
Пиковая зона	3293.54
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	1007.66
Дневная зона	2518.76
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1007.66
Полупиковая зона	1360.7
Пиковая зона	1359.48
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1007.66
Дневная зона	1360.16
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	330058.89
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирова системы, руб/МВтч	1276.79

Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	6260.002
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	21793.814

Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	4.41
Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирова системы, руб/МВтч	241.35

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 балансирова 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 балансирова 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 балансирова системы, руб/МВтч
01.09.2015	0	1020.97	0	91.73	1041.84
01.09.2015	1	940.88	0	46.39	961.77
01.09.2015	2	875.35	0	11.11	896.33
01.09.2015	3	863.48	3.78	0	894.51
01.09.2015	4	855.74	66.45	0	876.81
01.09.2015	5	1002.68	23.35	0	1024.15
01.09.2015	6	1028.22	61.93	0	1049.73
01.09.2015	7	1123.92	55.27	0	1144.73
01.09.2015	8	1313.46	64.22	0	1334.34
01.09.2015	9	1386.18	6.85	1.24	1407
01.09.2015	10	1426.05	0	32.42	1426.86
01.09.2015	11	1335.85	0	28.46	1406.87
01.09.2015	12	1382.96	0	121.75	1403.76
01.09.2015	13	1401.51	0	117.82	1422.27
01.09.2015	14	1394.89	0	178.09	1415.68
01.09.2015	15	1386.09	0	205	1406.7
01.09.2015	16	1346.68	0	304.82	1387.3
01.09.2015	17	1340.52	0	269.66	1361.38
01.09.2015	18	1354	0	257.85	1375.25
01.09.2015	19	1383.28	0	11.64	1404.48
01.09.2015	20	1387.74	0	245.76	1408.89
01.09.2015	21	1394.88	0	284.6	1415.94
01.09.2015	22	1242.8	0	164.85	1263.47
01.09.2015	23	1094.75	0	67.95	1115.52
02.09.2015	0	1018.17	0	133.38	1039.09
02.09.2015	1	912.89	0	54.16	933.96
02.09.2015	2	860.14	0	62.75	881.2
02.09.2015	3	899.41	0	38.89	890.43
02.09.2015	4	860.66	0	15.02	881.94
02.09.2015	5	899.16	0	51.64	901
02.09.2015	6	1006.09	64.38	0	1027.77
02.09.2015	7	1150.05	58.27	0	1171.24
02.09.2015	8	1334.31	42.11	0	1355.23
02.09.2015	9	1412.96	0	37.25	1433.39
02.09.2015	10	1453.79	0	45.46	1474.66
02.09.2015	11	1443.25	0	58.42	1464.07
02.09.2015	12	1412.03	0	15.87	1432.82
02.09.2015	13	1429.85	0	37.83	1450.58
02.09.2015	14	1404.61	0	23.3	1425.37
02.09.2015	15	1390.31	0	24.15	1410.87
02.09.2015	16	1302.99	0	82.27	1323.55
02.09.2015	17	1302.28	0	19.97	1322.94
02.09.2015	18	1326.91	2.42	7.46	1347.91
02.09.2015	19	1332.95	44.45	0	1413.9
02.09.2015	20	1406.14	0	107.78	1427.2
02.09.2015	21	1410.26	0	183.82	1431.29
02.09.2015	22	1233.3	0	114.79	1253.94
02.09.2015	23	1080.79	0	15.31	1101.58
03.09.2015	0	953.54	0	84.6	974.46
03.09.2015	1	899.95	0	16.77	880.9
03.09.2015	2	818.68	0	35.73	839.66
03.09.2015	3	818.68	0	24.26	839.7
03.09.2015	4	820.27	5.9	0	841.35
03.09.2015	5	867.97	66.9	0	869.49
03.09.2015	6	995.11	66.69	0	1016.62
03.09.2015	7	1114.05	105.19	0	1135.11
03.09.2015	8	1286.01	65.46	0	1306.93
03.09.2015	9	1401.94	11.4	1.47	1422.75
03.09.2015	10	1438.03	0.07	9.48	1458.85
03.09.2015	11	1422.72	0	33.74	1443.52
03.09.2015	12	1403.02	26.01	0	1423.82
03.09.2015	13	1408.42	0	5.25	1429.16
03.09.2015	14	1388.01	0	22.88	1408.8
03.09.2015	15	1338.99	0	10.51	1359.61
03.09.2015	16	1263.95	0	53.56	1274.75
03.09.2015	17	1251.15	8.75	0	1271.98
03.09.2015	18	1270.98	116.06	0	1293
03.09.2015	19	1363.13	51.96	0	1384.13
03.09.2015	20	1378.9	0.24	9.29	1399.97
03.09.2015	21	1393.62	0	54.88	1414.62
03.09.2015	22	1167.87	0	76.03	1188.56
03.09.2015	23	1099.17	12.54	0	1079.98
04.09.2015	0	945.23	0	47.39	966.3
04.09.2015	1	884.03	0	15.25	905.13
04.09.2015	2	839.11	0	8.44	860.37
04.09.2015	3	821.83	27.54	0	843.03
04.09.2015	4	847.39	42.72	0	869.01
04.09.2015	5	920.83	75.45	0	942.82
04.09.2015	6	1012.86	105.11	0	1034.8
04.09.2015	7	1204.75	29.31	0	1226.1
04.09.2015	8	1373.51	65.21	0	1394.42
04.09.2015	9	1444.54	27.54	0	1465.27
04.09.2015	10	1455.02	15.81	0	1475.77
04.09.2015	11	1450.1	1.91	5.08	1470.82
04.09.2015	12	1428.74	7.87	2.01	1449.47
04.09.2015	13	1437.98	0	18.93	1458.64
04.09.2015	14	1399.32	0.24	11.46	1420.06

30.09.2015	15	1386.38	0	91.71	1407.05
30.09.2015	16	1333.02	0	112.38	1353.74
30.09.2015	17	1347.77	0.84	28.76	1388.72
30.09.2015	18	1410.69	11.76	9.15	1431.77
30.09.2015	19	1431.69	0	66.51	1452.77
30.09.2015	20	1378	0	46.09	1399.11
30.09.2015	21	1347.45	0	77.45	1388.44
30.09.2015	22	1199.88	0	40.29	1190.38
30.09.2015	23	980.55	1.22	4.02	1001.53

* 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	966.45	1 536.61	2 317.35	3 376.31
Двухставочный тариф в т.ч.:				
мощность	549 146.05	843 039.72	1 291 085.26	1 679 429.51
электроэнергия	97.14	202.07	273.54	717.74

Сбытовая надбавка с 01.07.2015 для сетевых организаций	112.05	112.05	112.05	112.05
Услуги по передаче одноставочный с 01.09.2015	963.20	1 533.36	2 314.10	3 373.06
Услуги по передаче двухставочный мощность с 01.09.2015	549 146.05	843 039.72	1 291 085.26	1 679 429.51
Услуги по передаче двухставочный электроэнергия с 01.09.2015	93.89	198.82	270.29	714.49
Иные услуги	3.25	3.25	3.25	3.25

	Подгруппы			
	менее 150 кВт	150-670 кВт	670 кВт - 10 мВт	более 10 мВт
Сбытовая надбавка* для прочих потребителей с 01.07.2015 г. в %	8.3490	7.6725	5.2250	3.0305

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

Дневная зона	2518.76
Ночная зона	1007.66
Полупиковая зона	1901.62
Пиковая зона	3293.54
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	330058.89

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

сен.15

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	0.00000000000	0.00163885905	0.005859803	0.00000000000	0.00351028267
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 01.09.2015 по 30.09.2015
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.09.2015	46.33

**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 01.09.2015 по 30.09.2015
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Фактический объем покупки электрической энергии, купленной на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Сентябрь	28 145.712

УТВЕРЖДЕНО
Приказ Федеральной службы по тарифам
от 27 ноября 2014 № 276-э/1

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 2015 ГОД

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	полугодии	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	год
объем потребления э/э, млн. кВтч	33.57	31.62	32.70	27.96	26.50	26.66	179.01	27.95	27.63	27.29	31.15	29.66	33.25	176.93	355.09
в том числе:															
ЗАО "ЭнСС"	28.53	27.12	28.22	24.03	23.17	23.51	154.59	24.72	24.35	23.84	27.01	24.97	28.20	153.09	306.82
МУП "Похвистневоэнерго"	5.04	4.50	4.48	3.93	3.33	3.14	24.43	3.23	3.28	3.45	4.14	4.69	5.05	23.84	48.27
Население всего	5.18	4.39	4.58	5.00	6.47	6.30	31.92	6.4589	6.5494	6.2618	5.3415	4.7702	5.3959	34.7779	66.6967
в том числе:															
по норме	4.41	3.73	3.89	4.25	5.50	5.35	27.13	5.4901	5.5670	5.3225	4.5403	4.0547	4.5865	29.5612	56.6956
сверх нормы	0.78	0.66	0.69	0.75	0.97	0.94	4.79	0.9688	0.9824	0.9393	0.8012	0.7155	0.8094	5.2167	10.0100
ЗАО "ЭнСС"	3.18	2.76	2.87	3.16	4.85	4.76	21.58	4.9480	4.8265	4.7126	3.8127	2.8872	3.4596	24.6466	46.2200
по норме	2.70	2.34	2.44	2.69	4.12	4.04	18.34	4.2058	4.1025	4.0057	3.2408	2.4541	2.9407	20.9496	39.2884
сверх нормы	0.48	0.41	0.43	0.47	0.73	0.71	3.24	0.7422	0.7240	0.7069	0.5719	0.4331	0.5189	3.6970	6.9358
МУП "Похвистневоэнерго"	2.01	1.63	1.71	1.84	1.63	1.54	10.34	1.5111	1.7229	1.5492	1.5288	1.8832	1.9362	10.1314	20.4714
по норме	1.71	1.38	1.45	1.56	1.38	1.31	8.79	1.2844	1.4645	1.3168	1.2995	1.6007	1.6458	8.6117	17.4017
сверх нормы	0.30	0.24	0.26	0.28	0.24	0.23	1.55	0.2267	0.2584	0.2324	0.2293	0.2825	0.2904	1.5197	3.0697
в том числе в общем объеме:															
прочие	28.39	27.23	28.12	22.96	20.03	20.36	147.09	21.49	21.08	21.03	25.81	24.89	27.85	142.15	289.24
Потери ЗАО "ЭнСС"	3.5047	3.2997	3.39803	2.8227	2.7618	2.8345	18.6214	3.0600	3.0235	2.8645	3.2881	3.0707	3.5725	18.8794	37.5008
Потери ОАО "Похвистневоэнерго"	0.7876	0.6826	0.6355	0.3900	0.3026	0.2974	3.0957	0.2886	0.2963	0.3075	0.4524	0.6193	0.8196	2.7837	5.8794
Потери в сетях ЕНЭС	49.43	43.56	41.13	37.68	43.21	39.33	254.34	37.95	38.99	41.48	36.99	42.86	46.98	245.25	499.59
объем потребления мощности, Мвт	64.28	61.09	62.82	55.40	53.80	54.10	58.58	56.71	56.17	54.67	61.01	58.11	64.20	58.48	58.42
в том числе:															
ЗАО "ЭнСС"	54.18	52.20	54.03	47.37	46.90	47.59	50.38	50.20	49.38	48.20	52.93	48.68	54.17	50.59	50.38
МУП "Похвистневоэнерго"	10.10	8.90	8.79	8.03	6.90	6.51	8.20	6.51	6.79	6.47	8.08	9.43	10.03	7.89	8.04
Население всего	12.21	11.43	10.80	12.18	15.25	15.33	12.87	10.7800	10.9400	10.4605	8.9328	7.9764	9.0309	9.6864	11.2765

в том числе:																
<i>по норме</i>	10.38	9.72	9.18	10.36	12.96	13.03	10.94	9.1602	9.2999	8.8916	7.5929	6.7800	7.6763	8.2335	9.5859	
<i>сверх нормы</i>	1.83	1.72	1.62	1.83	2.29	2.30	1.93	1.6163	1.6411	1.5689	1.3399	1.1964	1.3546	1.4529	1.6923	
ЗАО "ЭнСС"	7.49	7.19	6.77	7.71	11.42	11.59	8.69	8.2554	8.0628	7.8725	6.3761	4.8276	5.7903	6.8641	9.2400	
<i>по норме</i>	6.36	6.11	5.76	6.55	9.71	9.85	7.39	7.0172	6.8534	6.6918	5.4197	4.1035	4.9218	5.8346	6.6123	
<i>сверх нормы</i>	1.12	1.08	1.02	1.16	1.71	1.74	1.30	1.2382	1.2094	1.1807	0.9564	0.7241	0.8685	1.0296	1.1648	
ОАО "Похвистневоэнерго"	4.73	4.24	4.03	4.48	3.83	3.74	4.17	2.5210	2.8782	2.5881	2.5567	3.1488	3.2406	2.8222	3.4961	
<i>по норме</i>	4.02	3.61	3.42	3.81	3.25	3.18	3.55	2.1429	2.4465	2.1999	2.1732	2.6765	2.7545	2.3989	2.9736	
<i>сверх нормы</i>	0.71	0.64	0.60	0.67	0.57	0.56	0.63	0.3781	0.4317	0.3882	0.3835	0.4723	0.4861	0.4233	0.5242	
<i>в том числе в общем объеме:</i>																
прочие	52.07	49.66	52.02	43.22	38.55	38.77	45.72	45.93	45.23	44.21	52.08	50.13	55.17	48.79	47.15	
Потери ЗАО "ЭнСС"	6.6349	6.3160	6.4804	5.5381	5.5478	5.6907	6.0347	6.1001	6.0389	5.7258	6.3880	5.9222	6.7770	6.1587	6.0967	
Потери ОАО "Похвистневоэнерго"	1.1906	1.0626	1.0599	1.0164	0.8819	0.8289	1.0067	0.8316	0.8683	0.8207	1.0096	1.1522	1.1849	0.9779	0.9923	
<i>Потери в сетях ЕНЭС</i>	79.29	73.99	63.03	60.07	68.13	63.34	67.98	57.10	58.95	65.02	55.23	67.26	71.75	62.55	65.26	