

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в февраль 2017 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>3 417.58</b>	<b>3 970.73</b>	<b>4 766.50</b>	<b>5 802.80</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 2370.99

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 1168.71

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 603096.3

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.001993507

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 70.753

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 21.071

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.517

по третьей ценовой категории. МВт	<u>18.776</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>1.778</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 8.11

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч  
191.164 .

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>191.164</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>50.953</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>140.211</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 37346.667

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 12092.948 .

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>191.164</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>10744.631</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>1157.153</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 4 400.014

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	2 015.98	2 569.13	3 364.90	4 401.20
Полупиковая	3 434.97	3 988.12	4 783.89	5 820.19
Пиковая	5 571.75	6 124.90	6 920.67	7 956.97

### 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	2 015.98	2 569.13	3 364.90	4 401.20
Дневная	4 515.82	5 068.97	5 864.74	6 901.04





20	4 382.31	4 326.93	4 289.28	4 292.74	4 365.04	4 466.47	4 540.11	4 656.61	4 781.69	4 787.92	4 788.91	4 791.71	4 786.10	4 791.71	4 788.51	4 771.24	4 750.06	4 739.25	4 770.37	4 757.06	4 778.43	4 715.22	4 579.74	4 507.01
21	4 393.98	4 341.79	4 317.76	4 313.69	4 369.02	4 467.34	4 539.98	4 740.95	4 797.12	4 819.58	4 820.89	4 825.73	4 813.77	4 827.45	4 827.29	4 809.51	4 787.55	4 781.16	4 796.66	4 795.11	4 803.67	4 778.85	4 702.32	4 504.25
22	4 406.91	4 355.35	4 318.27	4 314.36	4 359.18	4 456.86	4 509.21	4 711.70	4 745.45	4 765.09	4 765.10	4 770.41	4 758.03	4 774.24	4 767.20	4 744.32	4 726.81	4 728.87	4 745.86	4 746.50	4 757.93	4 739.66	4 721.90	4 531.05
23	4 514.47	4 419.68	4 372.38	4 351.94	4 376.97	4 432.86	4 452.95	4 456.36	4 557.35	4 703.80	4 703.56	4 703.27	4 702.97	4 700.11	4 701.22	4 702.59	4 704.62	4 708.06	4 714.11	4 708.52	4 706.23	4 702.31	4 670.83	4 534.22
24	4 490.13	4 392.90	4 364.87	4 350.35	4 358.28	4 402.18	4 434.99	4 465.36	4 575.52	4 709.32	4 715.70	4 715.16	4 714.87	4 713.79	4 714.00	4 715.08	4 716.69	4 719.17	4 728.01	4 717.40	4 715.47	4 705.83	4 657.55	4 458.12
25	4 651.56	4 427.90	4 366.91	4 350.98	4 361.53	4 405.67	4 471.65	4 505.40	4 677.37	4 724.24	4 724.38	4 723.62	4 723.51	4 722.63	4 692.54	4 697.85	4 707.58	4 722.08	4 727.48	4 725.78	4 724.77	4 709.78	4 661.09	4 529.14
26	4 511.50	4 383.55	4 332.20	4 323.29	4 339.69	4 367.51	4 403.30	4 414.38	4 524.81	4 704.59	4 721.24	4 720.57	4 720.04	4 716.58	4 717.36	4 719.41	4 724.16	4 726.01	4 729.40	4 725.85	4 723.62	4 720.83	4 678.14	4 565.55
27	4 445.91	4 386.79	4 340.23	4 318.25	4 376.56	4 432.84	4 550.84	4 734.92	4 742.17	4 736.99	4 735.44	4 740.98	4 737.50	4 745.66	4 743.70	4 736.47	4 730.64	4 732.05	4 737.30	4 730.14	4 727.23	4 720.68	4 585.05	4 454.00
28	4 395.35	4 328.34	4 302.46	4 286.64	4 344.89	4 402.47	4 517.87	4 645.24	4 650.11	4 653.95	4 656.04	4 664.60	4 657.41	4 667.62	4 668.14	4 655.86	4 645.09	4 642.34	4 700.44	4 659.15	4 643.28	4 638.51	4 556.87	4 481.22

б. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 603 096.30 руб./МВт.мес без НДС







22	1675.55	1623.99	1586.91	1583.00	1627.82	1725.50	1777.85	1980.34	2014.09	2033.73	2033.74	2039.05	2026.67	2042.88	2035.84	2012.96	1995.45	1997.51	2014.50	2015.14	2026.57	2008.30	1990.54	1799.69
23	1783.11	1688.32	1641.02	1620.58	1645.61	1701.50	1721.59	1725.00	1825.99	1972.44	1972.20	1971.91	1971.61	1968.75	1969.86	1971.23	1973.26	1976.70	1982.75	1977.16	1974.87	1970.95	1939.47	1802.86
24	1758.77	1661.54	1633.51	1618.99	1626.92	1670.82	1703.63	1734.00	1844.16	1977.96	1984.34	1983.80	1983.51	1982.43	1982.64	1983.72	1985.33	1987.81	1996.65	1986.04	1984.11	1974.47	1926.19	1726.76
25	1920.20	1696.54	1635.55	1619.62	1630.17	1674.31	1740.29	1774.04	1946.01	1992.88	1993.02	1992.26	1992.15	1991.27	1961.18	1966.49	1976.22	1990.72	1996.12	1994.42	1993.41	1978.42	1929.73	1797.78
26	1780.14	1652.19	1600.84	1591.93	1608.33	1636.15	1671.94	1683.02	1793.45	1973.23	1989.88	1989.21	1988.68	1985.22	1986.00	1988.05	1992.80	1994.65	1998.04	1994.49	1992.26	1989.47	1946.78	1834.19
27	1714.55	1655.43	1608.87	1586.89	1645.20	1701.48	1819.48	2003.56	2010.81	2005.63	2004.08	2009.62	2006.14	2014.30	2012.34	2005.11	1999.28	2000.69	2005.94	1998.78	1995.87	1989.32	1853.69	1722.64
28	1663.99	1596.98	1571.10	1555.28	1613.53	1671.11	1786.51	1913.88	1918.75	1922.59	1924.68	1933.24	1926.05	1936.26	1936.78	1924.50	1913.73	1910.98	1969.08	1927.79	1911.92	1907.15	1825.51	1749.86

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1230179.80	1521349.09	1997371.12	2398169.01







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	284960
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 - 603096.3 руб./МВт.мес без НДС









Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	284960
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 - 603096.3 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 230 179.80	1 521 349.09	1 997 371.12	2 398 169.01

**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 февраль 2017**  
**для совокупности ГТП РТОЭСБ1, РТОЭСБ2**  
**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	959,39
Полупиковая зона	2389,35
Пиковая зона	4252,16
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	959,39
Дневная зона	3469,23
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	959,51
Полупиковая зона	1241,66
Пиковая зона	1249,27
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	959,51
Дневная зона	603096,3
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	1168,71

Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	4400,014
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	33513,472

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	6,77
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	284,96

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
01.02.2017	0	891,98	0	6,17	919,84
01.02.2017	1	834,69	17,52	0	862,67
01.02.2017	2	824,05	6,59	0	852,09
01.02.2017	3	824,37	42,95	0	852,46
01.02.2017	4	855,12	85,33	0	883,23
01.02.2017	5	962,04	107,32	0	990,19
01.02.2017	6	1062,46	69,76	0	1090,63
01.02.2017	7	1206,35	25,32	8,48	1234,34
01.02.2017	8	1224,88	28,11	1,38	1253,11
01.02.2017	9	1230,89	12,77	49,22	1259,15
01.02.2017	10	1239,67	12,04	79,81	1267,87
01.02.2017	11	1275,47	10,14	86,84	1303,64
01.02.2017	12	1282,07	3,94	103,5	1280,24
01.02.2017	13	1221,34	0	117,47	1249,39
01.02.2017	14	1224,04	0	146,06	1251,84
01.02.2017	15	1208,39	0	127,77	1236,26
01.02.2017	16	1203,42	9,14	88,63	1231,3
01.02.2017	17	1203,8	16,96	62,97	1231,9
01.02.2017	18	1203,22	23,26	43,65	1231,34
01.02.2017	19	1204,85	0	422,46	1232,96
01.02.2017	20	1199,39	0	339,15	1227,41
01.02.2017	21	1196,15	0	307,12	1224,73
01.02.2017	22	1105,81	0	624,71	1133,63
01.02.2017	23	963,63	0	992,48	991,52
02.02.2017	0	896,92	21,85	2,53	914,8
02.02.2017	1	834,64	14,97	18,65	862,48
02.02.2017	2	814,01	19,76	2,48	841,99
02.02.2017	3	809,89	28,84	0	838,07
02.02.2017	4	877,71	101,25	0	905,72
02.02.2017	5	953,27	156,06	0	981,03
02.02.2017	6	1032,08	269,82	6	1090,17
02.02.2017	7	1161,77	212,14	0	1189,64
02.02.2017	8	1193,08	219,71	0	1221,07
02.02.2017	9	1227,65	155,33	0	1255,47
02.02.2017	10	1236,23	131,45	0	1264,02
02.02.2017	11	1216,39	8,35	84	1244,19
02.02.2017	12	1208,03	29,28	20,23	1235,6
02.02.2017	13	1275,88	34,26	9,53	1303,57
02.02.2017	14	1273,27	35,99	17,59	1300,62
02.02.2017	15	1182,56	20,3	41,27	1209,81
02.02.2017	16	1179,26	0	108,64	1206,3
02.02.2017	17	1186,73	11,85	71,25	1214,39
02.02.2017	18	1186,56	0	168,18	1214,33
02.02.2017	19	1181,27	0	198,52	1208,92
02.02.2017	20	1174,25	0	303,29	1201,81
02.02.2017	21	1160,82	0	356,45	1188,32
02.02.2017	22	1147,58	0	619,65	1175,18
02.02.2017	23	984,6	0	959,38	1012,41
03.02.2017	0	895,02	0	116,44	922,56
03.02.2017	1	864,87	0	91,15	892,43
03.02.2017	2	851,04	0	60,35	878,65
03.02.2017	3	845,95	0,53	4,48	873,69
03.02.2017	4	895,55	21,86	0	924,06
03.02.2017	5	983,64	88,52	0	1010,69
03.02.2017	6	1072,79	86,72	0	1100,08
03.02.2017	7	1185,32	16,84	0	1212,78
03.02.2017	8	1202,62	67,59	0	1239,59
03.02.2017	9	1250,93	45,27	0	1276,81
03.02.2017	10	1267,03	0	27,09	1294,71
03.02.2017	11	1223,49	0	35,64	1251,09
03.02.2017	12	1211,37	0	59,63	1238,76
03.02.2017	13	1252,36	0	110,53	1290,71
03.02.2017	14	1251,92	0	143,39	1279,14
03.02.2017	15	1187,46	0	104,61	1214,74
03.02.2017	16	1182,7	0	153,66	1209,59
03.02.2017	17	1185,99	0	162,01	1213,3
03.02.2017	18	1182,64	0	160,79	1210,21
03.02.2017	19	1181,78	0	247,44	1209,08
03.02.2017	20	1179,81	0	222,65	1207,23
03.02.2017	21	1176,32	0	267,73	1203,85
03.02.2017	22	1170,67	0	357,99	1198,24
03.02.2017	23	1103,24	0	269,28	1130,86
04.02.2017	0	974,8	0	68	1002,27
04.02.2017	1	894,73	0	13,72	922,14
04.02.2017	2	880,3	15,49	0	907,68
04.02.2017	3	883,83	1,65	1,19	899,85
04.02.2017	4	886,85	18,03	0	914,26
04.02.2017	5	924,15	0	7,43	951,67
04.02.2017	6	947,75	5,98	0	975,62
04.02.2017	7	1035,63	5,12	0	1083,47
04.02.2017	8	1161,3	0	155,01	1189,16
04.02.2017	9	1168,63	0	134,6	1196,35
04.02.2017	10	1169,62	0	116,97	1197,18
04.02.2017	11	1167,44	0	136,75	1196,2
04.02.2017	12	1169,13	0	192,01	1197,04
04.02.2017	13	1167,19	0	182,47	1194,91
04.02.2017	14	1166,11	0	188,62	1193,88







24.02.2017	3	890.87	0	159.72	918.64
24.02.2017	4	898.91	0	126.11	926.47
24.02.2017	5	943.07	0	91.48	970.37
24.02.2017	6	976.32	0	127.64	1003.18
24.02.2017	7	1006.45	0	162.3	1033.55
24.02.2017	8	1116.24	0	26.03	1143.71
24.02.2017	9	1250.01	0	18.01	1277.51
24.02.2017	10	1256.49	0	64.25	1283.99
24.02.2017	11	1296.07	0	73.23	1283.35
24.02.2017	12	1255.92	0	61.23	1283.06
24.02.2017	13	1254.66	0	69.14	1281.98
24.02.2017	14	1254.76	0	82.01	1282.19
24.02.2017	15	1255.73	0	81.17	1283.27
24.02.2017	16	1257.31	0	36.58	1284.88
24.02.2017	17	1259.69	0	32.41	1287.36
24.02.2017	18	1268.5	0	28.29	1296.2
24.02.2017	19	1257.74	0	52.92	1285.59
24.02.2017	20	1255.69	0	223.85	1283.66
24.02.2017	21	1246.04	0	310.73	1274.02
24.02.2017	22	1197.92	0	334.97	1225.74
24.02.2017	23	986.64	0	623.09	1026.31
25.02.2017	0	1191.48	0	318.14	1219.75
25.02.2017	1	967.83	0	183.24	996.09
25.02.2017	2	906.86	0	158.25	935.1
25.02.2017	3	890.88	0	125.02	919.17
25.02.2017	4	901.65	0	82.76	929.72
25.02.2017	5	945.68	0	62.49	973.86
25.02.2017	6	1011.48	0	56	1039.84
25.02.2017	7	1045.28	0	14.87	1073.59
25.02.2017	8	1217.16	0	101.89	1245.56
25.02.2017	9	1294.05	0	12.71	1292.43
25.02.2017	10	1284.2	0	21.73	1292.57
25.02.2017	11	1263.53	0	25.65	1281.81
25.02.2017	12	1263.47	0	77.03	1291.7
25.02.2017	13	1262.63	0	91.61	1290.82
25.02.2017	14	1232.48	0	128.18	1260.73
25.02.2017	15	1237.67	0	132.7	1266.04
25.02.2017	16	1247.2	0	127.23	1275.77
25.02.2017	17	1261.66	0	150.32	1260.27
25.02.2017	18	1266.93	0	158.47	1266.67
25.02.2017	19	1265.38	0	233.03	1293.97
25.02.2017	20	1264.43	0	311.01	1292.96
25.02.2017	21	1249.62	0	533.62	1277.97
25.02.2017	22	1231.11	0	439.71	1239.28
25.02.2017	23	1069.13	0	751.26	1097.33
26.02.2017	0	1051.74	0	357.26	1079.69
26.02.2017	1	923.88	0	274.88	951.74
26.02.2017	2	872.85	0	193.67	900.39
26.02.2017	3	863.78	0	104.35	861.48
26.02.2017	4	880.17	0	63.66	907.88
26.02.2017	5	908.04	0	63.22	935.7
26.02.2017	6	943.91	0	85.07	971.49
26.02.2017	7	955.3	0	134.54	982.87
26.02.2017	8	1065.45	0	9.92	1093
26.02.2017	9	1245.29	0	118.92	1272.78
26.02.2017	10	1262.04	0	171.1	1289.43
26.02.2017	11	1261.36	0	186.69	1288.76
26.02.2017	12	1260.72	0	197.1	1288.23
26.02.2017	13	1257.2	0	199.65	1284.77
26.02.2017	14	1258	0	176.73	1285.55
26.02.2017	15	1260	0	172.75	1287.6
26.02.2017	16	1264.82	0	166.56	1292.35
26.02.2017	17	1266.24	0	146.19	1294.2
26.02.2017	18	1269.44	0	122.93	1297.59
26.02.2017	19	1265.86	0	172.59	1294.04
26.02.2017	20	1263.88	0	220.39	1281.81
26.02.2017	21	1261.18	0	345.15	1269.02
26.02.2017	22	1218.69	0	327.58	1246.33
26.02.2017	23	1106.18	0	634.5	1133.74
27.02.2017	0	986.2	0	267.03	1014.1
27.02.2017	1	927.01	0	269.86	954.88
27.02.2017	2	880.54	0	173.28	908.42
27.02.2017	3	858.5	0	94.47	864.44
27.02.2017	4	916.63	0	52.6	944.75
27.02.2017	5	972.76	0	91	1001.03
27.02.2017	6	1091.3	93.77	0	1119.03
27.02.2017	7	1275.5	0	23.1	1303.11
27.02.2017	8	1282.88	0	14.33	1310.36
27.02.2017	9	1277.64	0	69.58	1305.18
27.02.2017	10	1276.19	0	96.42	1303.63
27.02.2017	11	1281.74	0	95.85	1309.17
27.02.2017	12	1278.27	0	148.65	1305.69
27.02.2017	13	1286.27	0	169.57	1313.85
27.02.2017	14	1284.51	0	181.32	1311.89
27.02.2017	15	1277.2	0	202.76	1304.66
27.02.2017	16	1271.26	0	235.53	1298.83
27.02.2017	17	1272.55	0	282.68	1300.24
27.02.2017	18	1277.54	0	337.45	1305.49
27.02.2017	19	1270.46	0	296.35	1298.33
27.02.2017	20	1267.64	0	304.72	1295.42
27.02.2017	21	1261.2	0	492.8	1286.87
27.02.2017	22	1125.56	0	384.79	1153.24
27.02.2017	23	994.86	0	292.02	1022.19
28.02.2017	0	935.84	0	76.84	963.84
28.02.2017	1	868.84	0	218.64	866.53
28.02.2017	2	843.04	0	198.16	870.65
28.02.2017	3	827.13	0	226.07	854.83
28.02.2017	4	865.32	0	214.09	913.08
28.02.2017	5	942.75	0	12.41	970.66
28.02.2017	6	1058.35	10.39	0	1066.06
28.02.2017	7	1185.84	0	59.22	1213.43
28.02.2017	8	1190.76	0	5.78	1218.3
28.02.2017	9	1194.7	0	30.67	1222.14
28.02.2017	10	1196.98	0	62.16	1224.23
28.02.2017	11	1205.53	0	82.7	1232.79
28.02.2017	12	1198.6	0	121.11	1225.6
28.02.2017	13	1208.63	0	136.44	1235.81
28.02.2017	14	1205.52	0	267.04	1236.33
28.02.2017	15	1197.3	0	288.41	1224.05
28.02.2017	16	1186.41	0	318.07	1213.28
28.02.2017	17	1183.41	0	404.75	1210.53
28.02.2017	18	1241.02	0	271.26	1268.63
28.02.2017	19	1199.73	0	311.41	1227.34
28.02.2017	20	1183.91	0	183.36	1211.47
28.02.2017	21	1179.18	0	409.01	1206.7
28.02.2017	22	1097.53	0	397.64	1125.06
28.02.2017	23	1022.03	0	338.9	1049.41

\* 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.





Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

фев.17

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	0.0000000000	0.001901388	0.005431786	0.0000000000	0.003687172
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 01.02.2017 по 28.02.2017  
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.02.2017	70.753

**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 01.02.2017 по 28.02.2017  
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

Месяц	Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Февраль	37 346.667

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2017 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>	<b>32.1724</b>	<b>31.9689</b>	<b>30.9617</b>	<b>28.5736</b>	<b>26.6106</b>	<b>26.1977</b>	<b>176.4849</b>	<b>28.1848</b>	<b>26.7407</b>	<b>27.5990</b>	<b>31.9471</b>	<b>32.0655</b>	<b>36.2794</b>	<b>182.8165</b>	<b>359.3014</b>
в том числе:															
ЗАО "ЭиСС"	27.0624	27.4114	26.4231	24.5879	23.2355	23.0090	151.7293	24.9041	23.4094	24.1006	27.7571	27.3146	31.1602	158.6460	310.3753
ОАО "Похвистневоэнерго"	5.1100	4.5575	4.5386	3.9857	3.3751	3.1887	27.7556	3.2807	3.3313	3.4984	4.1900	4.7509	5.1192	24.1705	48.9261
<b>Потери ЗАО "ЭиСС"</b>	<b>3.3467</b>	<b>3.3115</b>	<b>3.2208</b>	<b>2.9836</b>	<b>2.9483</b>	<b>2.9121</b>	<b>18.72</b>	<b>3.0893</b>	<b>2.9627</b>	<b>2.9960</b>	<b>3.3654</b>	<b>3.2844</b>	<b>3.7591</b>	<b>19.46</b>	<b>38.18</b>
<b>Потери ОАО "Похвистневоэнерго"</b>	<b>0.5967</b>	<b>0.5353</b>	<b>0.5395</b>	<b>0.4980</b>	<b>0.4254</b>	<b>0.4016</b>	<b>3.00</b>	<b>0.4149</b>	<b>0.4211</b>	<b>0.4426</b>	<b>0.5174</b>	<b>0.5713</b>	<b>0.5939</b>	<b>2.96</b>	<b>5.96</b>
<b>Население всего</b>	<b>5.2038</b>	<b>4.3994</b>	<b>4.5992</b>	<b>5.0227</b>	<b>6.4881</b>	<b>6.3119</b>	<b>32.0251</b>	<b>6.4740</b>	<b>6.5664</b>	<b>6.2772</b>	<b>5.3558</b>	<b>4.7880</b>	<b>5.4125</b>	<b>34.8739</b>	<b>66.8990</b>
в том числе:															
<b>ЧЧИМ</b>	<b>541.6675</b>	<b>542.5330</b>	<b>542.7425</b>	<b>542.7599</b>	<b>551.6623</b>	<b>551.9325</b>	<b>3076.7279</b>	<b>552.4834</b>	<b>550.6415</b>	<b>551.7932</b>	<b>548.8062</b>	<b>541.1392</b>	<b>543.3691</b>	<b>3290.6632</b>	<b>6567.9550</b>
ЗАО "ЭиСС"	3.1776	2.7566	2.8736	3.1646	4.8468	4.7586	21.5778	4.9479	4.8263	4.7125	3.8127	2.8871	3.4597	24.6462	46.2240
<b>ЧЧИМ</b>	<b>570.7922</b>	<b>570.8428</b>	<b>570.8383</b>	<b>570.8153</b>	<b>570.8162</b>	<b>570.8493</b>	<b>3424.9570</b>	<b>570.8237</b>	<b>570.8220</b>	<b>570.7970</b>	<b>570.8489</b>	<b>570.7987</b>	<b>570.8134</b>	<b>3424.9068</b>	<b>6849.8605</b>
ОАО "Похвистневоэнерго"	2.0262	1.6428	1.7256	1.8581	1.6413	1.5533	10.4473	1.5261	1.7401	1.5647	1.5431	1.9009	1.9528	10.2277	20.6750
<b>ЧЧИМ</b>	<b>501.5347</b>	<b>500.8537</b>	<b>501.6279</b>	<b>500.8356</b>	<b>501.9266</b>	<b>501.0645</b>	<b>3007.8599</b>	<b>500.3607</b>	<b>501.4697</b>	<b>501.5064</b>	<b>501.0065</b>	<b>501.5567</b>	<b>500.7179</b>	<b>3006.6732</b>	<b>6014.5455</b>

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	год
<b>объем потребления мощности, Мвт</b>	<b>64.8000</b>	<b>65.6860</b>	<b>64.0620</b>	<b>59.6540</b>	<b>54.5840</b>	<b>54.1650</b>	<b>60.4918</b>	<b>58.1210</b>	<b>54.9380</b>	<b>56.8750</b>	<b>65.8010</b>	<b>66.2230</b>	<b>75.3490</b>	<b>62.8845</b>	<b>61.6882</b>
в том числе:															
ЗАО "ЭиСС"	54.6600	56.6160	55.0220	51.6940	47.8440	47.7950	52.2718	51.5710	48.2980	49.8850	57.4410	56.7630	65.1790	54.8562	53.5640
ОАО "Похвистневоэнерго"	10.1400	9.0700	9.0400	7.9600	6.7400	6.3700	8.2200	6.5500	6.6400	6.9900	8.3600	9.4600	10.1700	8.0283	8.1242
<b>Потери ЗАО "ЭиСС"</b>	<b>6.3082</b>	<b>6.4886</b>	<b>6.3381</b>	<b>6.0288</b>	<b>5.6868</b>	<b>5.703</b>	<b>6.09</b>	<b>6.0372</b>	<b>5.7287</b>	<b>5.8721</b>	<b>6.5558</b>	<b>6.4964</b>	<b>7.2732</b>	<b>6.33</b>	<b>6.21</b>
<b>Потери ОАО "Похвистневоэнерго"</b>	<b>1.2050</b>	<b>1.0828</b>	<b>1.0911</b>	<b>1.0051</b>	<b>0.8579</b>	<b>0.8079</b>	<b>1.01</b>	<b>0.8385</b>	<b>0.8482</b>	<b>0.8940</b>	<b>1.0481</b>	<b>1.1564</b>	<b>1.2036</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>
<b>Население всего</b>	<b>9.61</b>	<b>8.11</b>	<b>8.47</b>	<b>9.25</b>	<b>11.76</b>	<b>11.44</b>	<b>9.77</b>	<b>11.72</b>	<b>11.93</b>	<b>11.38</b>	<b>9.76</b>	<b>8.85</b>	<b>9.96</b>	<b>10.60</b>	<b>10.19</b>
в том числе:															
ЗАО "ЭиСС"	5.5670	4.8290	5.0340	5.5440	8.4910	8.3360	6.3002	8.6680	8.4550	8.2560	6.6790	5.0580	6.0610	7.1962	6.7482
ОАО "Похвистневоэнерго"	4.0400	3.2800	3.4400	3.7100	3.2700	3.1000	3.4733	3.0500	3.4700	3.1200	3.0800	3.7900	3.9000	3.4017	3.4375