

Расчет фактических предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках электрической энергии (мощности) для потребителей ОАО "Новосибирскэнергобсбт"

Январь 2014 г.

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию(мощность) на оптовом рынке	Плата за услуги по передаче электрической энергии, утв. приказом ДТ НСО от 30.05.2012 г. № 106- ЭЭ в ред. приказа ДТ НСО от 28.12.2012 г. № 845-ЭЭ, от 06.06.2013 г. № 80-ЭЭ, от 30.12.2013 г. № 463- ЭЭ	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, определяется согласно п. 9(1) Правил определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПН РФ от 29.12.2011 г. № 1179	Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт			Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт			Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт			Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не более 10 МВт		
				Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках
	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1064.09	665.43	2.53	142.12	1 874.17	1874.17 = 1064.09 + 665.43 + 142.12 + 2.53	135.08	1 867.13	1867.13 = 1064.09 + 665.43 + 135.08 + 2.53	85.67	1 817.72	1817.72 = 1064.09 + 665.43 + 85.67 + 2.53	46.66	1 778.71	1778.71 = 1064.09 + 665.43 + 46.66 + 2.53
СНД	1064.09	922.09	2.53	142.12	2 130.83	2130.83 = 1064.09 + 922.09 + 142.12 + 2.53	135.08	2 123.79	2123.79 = 1064.09 + 922.09 + 135.08 + 2.53	85.67	2 074.38	2074.38 = 1064.09 + 922.09 + 85.67 + 2.53	46.66	2 035.37	2035.37 = 1064.09 + 922.09 + 46.66 + 2.53
СНН	1064.09	954.06	2.53	142.12	2162.80	2162.80 = 1064.09 + 954.06 + 142.12 + 2.53	135.08	2 155.76	2155.76 = 1064.09 + 954.06 + 135.08 + 2.53	85.67	2 106.35	2106.35 = 1064.09 + 954.06 + 85.67 + 2.53	46.66	2 067.34	2067.34 = 1064.09 + 954.06 + 46.66 + 2.53
НН	1064.09	1 085.22	2.53	142.12	2 293.96	2293.96 = 1064.09 + 1085.22 + 142.12 + 2.53	135.08	2 286.92	2286.92 = 1064.09 + 1085.22 + 135.08 + 2.53	85.67	2 237.51	2237.51 = 1064.09 + 1085.22 + 85.67 + 2.53	46.66	2 198.50	2198.50 = 1064.09 + 1085.22 + 46.66 + 2.53
ВН	1064.09	502.87	2.53	142.12	1 711.61	1711.61 = 1064.09 + 502.87 + 142.12 + 2.53	135.08	1 704.57	1704.57 = 1064.09 + 502.87 + 135.08 + 2.53	85.67	1 655.16	1655.16 = 1064.09 + 502.87 + 85.67 + 2.53	46.66	1 616.15	1616.15 = 1064.09 + 502.87 + 46.66 + 2.53
Потребители, подключаемые к линиям сетевых энергоустановок:															
Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях (согласно п.2 Правил определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПН РФ от 29.12.2011 № 1179)															
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе															
ВН	1064.09	0.00	2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53
СНД	1064.09	0.00	2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53
СНН	1064.09	0.00	2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53
НН	1064.09	0.00	2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53	140.78	1 207.40	1207.4 = 1064.09 + 140.78 + 2.53
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе															
ВН	1064.09	0.00	2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53
СНД	1064.09	0.00	2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53
СНН	1064.09	0.00	2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53
НН	1064.09	0.00	2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53	85.67	1 152.29	1152.29 = 1064.09 + 85.67 + 2.53
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории															
Цены, дифференцируемые по трем зонам суток:															
ВН	684.11	665.43	2.53	91.37	1 443.44	1443.44 = 684.11 + 665.43 + 91.37 + 2.53	86.84	1 438.91	1438.91 = 684.11 + 665.43 + 86.84 + 2.53	55.08	1 407.15	1407.15 = 684.11 + 665.43 + 55.08 + 2.53	30.00	1 382.07	1382.07 = 684.11 + 665.43 + 30 + 2.53
СНД	684.11	922.09	2.53	91.37	1 700.10	1700.10 = 684.11 + 922.09 + 91.37 + 2.53	86.84	1 695.57	1695.57 = 684.11 + 922.09 + 86.84 + 2.53	55.08	1 663.81	1663.81 = 684.11 + 922.09 + 55.08 + 2.53	30.00	1 638.73	1638.73 = 684.11 + 922.09 + 30 + 2.53
СНН	684.11	954.06	2.53	91.37	1 732.07	1732.07 = 684.11 + 954.06 + 91.37 + 2.53	86.84	1 727.54	1727.54 = 684.11 + 954.06 + 86.84 + 2.53	55.08	1 695.78	1695.78 = 684.11 + 954.06 + 55.08 + 2.53	30.00	1 670.70	1670.70 = 684.11 + 954.06 + 30 + 2.53
НН	684.11	1 085.22	2.53	91.37	1 863.23	1863.23 = 684.11 + 1085.22 + 91.37 + 2.53	86.84	1 858.70	1858.70 = 684.11 + 1085.22 + 86.84 + 2.53	55.08	1 826.94	1826.94 = 684.11 + 1085.22 + 55.08 + 2.53	30.00	1 801.86	1801.86 = 684.11 + 1085.22 + 30 + 2.53

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке	Исход из Приказа ДТ НСО от 30.05.2012 г. № 106-ЭЭ в ред. приказа ДТ НСО от 28.12.2012 г. № 845-ЭЭ, от 06.06.2013 г. № 80-ЭЭ, от 30.12.2013 г. № 463-ЭЭ	оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, определяется согласно в 9(1) Приказе определен и применения ГП регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 г. № 1179	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень регулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня регулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень регулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня регулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень регулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня регулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень регулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня регулируемых цен на розничных рынках
полупиковая зона															
ВН	1142,87	665,43	2,53	152,64	1 963,47	1 963,47 = 1142,87 + 665,43 + 152,64 + 2,53	145,08	1 955,91	1 955,91 = 1142,87 + 665,43 + 145,08 + 2,53	92,02	1 902,85	1 902,85 = 1142,87 + 665,43 + 92,02 + 2,53	50,11	1 860,94	1 860,94 = 1142,87 + 665,43 + 50,11 + 2,53
СНД	1142,87	922,09	2,53	152,64	2 220,13 = 1142,87 + 922,09 + 152,64 + 2,53	145,08	2 212,57	2 212,57 = 1142,87 + 922,09 + 145,08 + 2,53	92,02	2 159,51	2 159,51 = 1142,87 + 922,09 + 92,02 + 2,53	50,11	2 117,60	2 117,60 = 1142,87 + 922,09 + 50,11 + 2,53	
СВН	1142,87	954,06	2,53	152,64	2 252,1 = 1142,87 + 954,06 + 152,64 + 2,53	145,08	2 244,54	2 244,54 = 1142,87 + 954,06 + 145,08 + 2,53	92,02	2 191,48	2 191,48 = 1142,87 + 954,06 + 92,02 + 2,53	50,11	2 149,57	2 149,57 = 1142,87 + 954,06 + 50,11 + 2,53	
НН	1142,87	1 085,22	2,53	152,64	2 383,76 = 1142,87 + 1 085,22 + 152,64 + 2,53	145,08	2 376,20	2 376,20 = 1142,87 + 1 085,22 + 145,08 + 2,53	92,02	2 323,64	2 323,64 = 1142,87 + 1 085,22 + 92,02 + 2,53	50,11	2 280,71	2 280,71 = 1142,87 + 1 085,22 + 50,11 + 2,53	
пиковая зона															
ВН	3024,83	665,43	2,53	404,00	4 096,79 = 3024,83 + 665,43 + 404 + 2,53	383,99	4 076,78	4 076,78 = 3024,83 + 665,43 + 383,99 + 2,53	243,54	3 936,33	3 936,33 = 3024,83 + 665,43 + 243,54 + 2,53	132,63	3 825,42	3 825,42 = 3024,83 + 665,43 + 132,63 + 2,53	
СНД	3024,83	922,09	2,53	404,00	4 353,45 = 3024,83 + 922,09 + 404 + 2,53	383,99	4 333,44	4 333,44 = 3024,83 + 922,09 + 383,99 + 2,53	243,54	4 152,99	4 152,99 = 3024,83 + 922,09 + 243,54 + 2,53	132,63	4 082,08	4 082,08 = 3024,83 + 922,09 + 132,63 + 2,53	
СВН	3024,83	954,06	2,53	404,00	4 385,42 = 3024,83 + 954,06 + 404 + 2,53	383,99	4 365,41	4 365,41 = 3024,83 + 954,06 + 383,99 + 2,53	243,54	4 224,96	4 224,96 = 3024,83 + 954,06 + 243,54 + 2,53	132,63	4 114,05	4 114,05 = 3024,83 + 954,06 + 132,63 + 2,53	
НН	3024,83	1 085,22	2,53	404,00	4 516,58 = 3024,83 + 1 085,22 + 404 + 2,53	383,99	4 496,57	4 496,57 = 3024,83 + 1 085,22 + 383,99 + 2,53	243,54	4 356,12	4 356,12 = 3024,83 + 1 085,22 + 243,54 + 2,53	132,63	4 245,21	4 245,21 = 3024,83 + 1 085,22 + 132,63 + 2,53	
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:															
ночная зона															
ВН	684,11	665,43	2,53	91,37	1 443,44 = 684,11 + 665,43 + 91,37 + 2,53	86,84	1 438,91	1 438,91 = 684,11 + 665,43 + 86,84 + 2,53	55,08	1 407,15	1 407,15 = 684,11 + 665,43 + 55,08 + 2,53	30,00	1 382,07	1 382,07 = 684,11 + 665,43 + 30 + 2,53	
СНД	684,11	922,09	2,53	91,37	1 701,10 = 684,11 + 922,09 + 91,37 + 2,53	86,84	1 695,57	1 695,57 = 684,11 + 922,09 + 86,84 + 2,53	55,08	1 663,81	1 663,81 = 684,11 + 922,09 + 55,08 + 2,53	30,00	1 638,73	1 638,73 = 684,11 + 922,09 + 30 + 2,53	
СВН	684,11	954,06	2,53	91,37	1 732,07 = 684,11 + 954,06 + 91,37 + 2,53	86,84	1 727,54	1 727,54 = 684,11 + 954,06 + 86,84 + 2,53	55,08	1 695,78	1 695,78 = 684,11 + 954,06 + 55,08 + 2,53	30,00	1 670,70	1 670,70 = 684,11 + 954,06 + 30 + 2,53	
НН	684,11	1 085,22	2,53	91,37	1 863,23 = 684,11 + 1 085,22 + 91,37 + 2,53	86,84	1 858,70	1 858,70 = 684,11 + 1 085,22 + 86,84 + 2,53	55,08	1 826,94	1 826,94 = 684,11 + 1 085,22 + 55,08 + 2,53	30,00	1 801,86	1 801,86 = 684,11 + 1 085,22 + 30 + 2,53	
дневная зона															
ВН	1876,40	665,43	2,53	250,61	2 794,97 = 1876,40 + 665,43 + 250,61 + 2,53	238,20	2 782,56	2 782,56 = 1876,40 + 665,43 + 238,2 + 2,53	151,08	2 695,44	2 695,44 = 1876,40 + 665,43 + 151,08 + 2,53	82,28	2 626,64	2 626,64 = 1876,40 + 665,43 + 82,28 + 2,53	
СНД	1876,40	922,09	2,53	250,61	3 051,63 = 1876,40 + 922,09 + 250,61 + 2,53	238,20	3 039,22	3 039,22 = 1876,40 + 922,09 + 238,2 + 2,53	151,08	2 952,10	2 952,10 = 1876,40 + 922,09 + 151,08 + 2,53	82,28	2 883,30	2 883,30 = 1876,40 + 922,09 + 82,28 + 2,53	
СВН	1876,40	954,06	2,53	250,61	3 083,6 = 1876,40 + 954,06 + 250,61 + 2,53	238,20	3 071,19	3 071,19 = 1876,40 + 954,06 + 238,2 + 2,53	151,08	2 984,07	2 984,07 = 1876,40 + 954,06 + 151,08 + 2,53	82,28	2 915,27	2 915,27 = 1876,40 + 954,06 + 82,28 + 2,53	
НН	1876,40	1 085,22	2,53	250,61	3 214,76 = 1876,40 + 1 085,22 + 250,61 + 2,53	238,20	3 202,35	3 202,35 = 1876,40 + 1 085,22 + 238,2 + 2,53	151,08	3 115,23	3 115,23 = 1876,40 + 1 085,22 + 151,08 + 2,53	82,28	3 046,43	3 046,43 = 1876,40 + 1 085,22 + 82,28 + 2,53	
Потребители, не подключаемые к розничным рынкам электроснабжения:															
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:															
ночная зона															
ВН	684,11	502,87	2,53	91,37	1 280,88 = 684,11 + 502,87 + 91,37 + 2,53	86,84	1 276,35	1 276,35 = 684,11 + 502,87 + 86,84 + 2,53	55,08	1 244,59	1 244,59 = 684,11 + 502,87 + 55,08 + 2,53	30,00	1 219,51	1 219,51 = 684,11 + 502,87 + 30 + 2,53	
полупиковая зона															
ВН	1142,87	502,87	2,53	152,64	1 800,91 = 1142,87 + 502,87 + 152,64 + 2,53	145,08	1 793,35	1 793,35 = 1142,87 + 502,87 + 145,08 + 2,53	92,02	1 740,29	1 740,29 = 1142,87 + 502,87 + 92,02 + 2,53	50,11	1 698,38	1 698,38 = 1142,87 + 502,87 + 50,11 + 2,53	
пиковая зона															
ВН	3024,83	502,87	2,53	404,00	3 934,23 = 3024,83 + 502,87 + 404 + 2,53	383,99	3 914,22	3 914,22 = 3024,83 + 502,87 + 383,99 + 2,53	243,54	3 773,77	3 773,77 = 3024,83 + 502,87 + 243,54 + 2,53	132,63	3 662,86	3 662,86 = 3024,83 + 502,87 + 132,63 + 2,53	
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:															
ночная зона															
ВН	684,11	502,87	2,53	91,37	1 280,88 = 684,11 + 502,87 + 91,37 + 2,53	86,84	1 276,35	1 276,35 = 684,11 + 502,87 + 86,84 + 2,53	55,08	1 244,59	1 244,59 = 684,11 + 502,87 + 55,08 + 2,53	30,00	1 219,51	1 219,51 = 684,11 + 502,87 + 30 + 2,53	
дневная зона															
ВН	1876,40	502,87	2,53	250,61	2 632,41 = 1876,40 + 502,87 + 250,61 + 2,53	238,20	2 620,00	2 620,00 = 1876,40 + 502,87 + 238,2 + 2,53	151,08	2 532,88	2 532,88 = 1876,40 + 502,87 + 151,08 + 2,53	82,28	2 464,08	2 464,08 = 1876,40 + 502,87 + 82,28 + 2,53	
Справочно:															
Фактическая средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящиеся на единицу электрической энергии за январь 2014 г. (Определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет), руб./МВтч															
1064,09															
Фактическая средневзвешенная регулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом при наличии зональных счетчиков. (Определяется и публикуется коммерчески оператором ОАО "АТС" не позднее 10 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет). Рассчитывается согласно Приложению №16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)															
дифференцированная по трем зонам суток:															
ночная зона															
руб./МВтч															
684,11															
полупиковая зона															
руб./МВтч															
1142,87															
пиковая зона															
руб./МВтч															
3024,83															
дифференцированная по двум зонам суток:															
ночная зона															
руб./МВтч															
684,11															
дневная зона															
руб./МВтч															
1876,4															