

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

Октябрь, 2013 г.

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке	Плата за услуги по передаче электрической энергии, установленная Приказом ДТ НСО от 30.05.2012 г. №106-ЭЭ в ред. Приказа ДТ НСО от 28.12.2012 г. №845-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 не регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПИ РФ от 29.12.2011 № 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 менее 10 МВт		
				Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-Э/Э	Предельный уровень не регулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня не регулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-Э/Э	Предельный уровень не регулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня не регулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-Э/Э	Предельный уровень не регулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня не регулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-Э/Э	Предельный уровень не регулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня не регулируемых цен на розничных рынках
ВН	927,29	696,13	2,21	182,82	1 808,45	1808,45 = 927,29 + 696,13 + 182,82 + 2,21	173,77	1 799,40	1799,40 = 927,29 + 696,13 + 173,77 + 2,21	110,21	1 735,84	1735,84 = 927,29 + 696,13 + 110,21 + 2,21	60,02	1 685,65	1685,65 = 927,29 + 696,13 + 60,02 + 2,21
СН-I	927,29	965,31	2,21	182,82	2 077,63	2077,63 = 927,29 + 965,31 + 182,82 + 2,21	173,77	2 068,58	2068,58 = 927,29 + 965,31 + 173,77 + 2,21	110,21	2 005,02	2005,02 = 927,29 + 965,31 + 110,21 + 2,21	60,02	1 954,83	1954,83 = 927,29 + 965,31 + 60,02 + 2,21
СН-II	927,29	1 002,28	2,21	182,82	2 114,60	2114,60 = 927,29 + 1002,28 + 182,82 + 2,21	173,77	2 105,55	2105,55 = 927,29 + 1002,28 + 173,77 + 2,21	110,21	2 041,99	2041,99 = 927,29 + 1002,28 + 110,21 + 2,21	60,02	1 991,80	1991,80 = 927,29 + 1002,28 + 60,02 + 2,21
СН-III	927,29	1 085,22	2,21	182,82	2 197,54	2197,54 = 927,29 + 1085,22 + 182,82 + 2,21	173,77	2 188,49	2188,49 = 927,29 + 1085,22 + 173,77 + 2,21	110,21	2 124,93	2124,93 = 927,29 + 1085,22 + 110,21 + 2,21	60,02	2 074,74	2074,74 = 927,29 + 1085,22 + 60,02 + 2,21
ВН	927,29	529,23	2,21	182,82	1 641,55	1641,55 = 927,29 + 529,23 + 182,82 + 2,21	173,77	1 632,50	1632,50 = 927,29 + 529,23 + 173,77 + 2,21	110,21	1 568,94	1568,94 = 927,29 + 529,23 + 110,21 + 2,21	60,02	1 518,75	1518,75 = 927,29 + 529,23 + 60,02 + 2,21
Потребители, подключаемые к шинам тепловых электростанций:															
Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях (согласно п.2 Правил определения и применения ГП не регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПИ РФ от 29.12.2011 № 1179)															
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемых в едином прогнозном балансе															
ВН	927,29	0,00	2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21
СН-I	927,29	0,00	2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21
СН-II	927,29	0,00	2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21
СН-III	927,29	0,00	2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21	140,78	1 070,28	1070,28 = 927,29 + 140,78 + 2,21
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемых в едином прогнозном балансе															
ВН	927,29	0,00	2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21
СН-I	927,29	0,00	2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21
СН-II	927,29	0,00	2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21
СН-III	927,29	0,00	2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21	110,21	1 039,71	1039,71 = 927,29 + 110,21 + 2,21
ОАО "Оборонэнергосбыт" (согласно п.2 Правил определения и применения ГП не регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПИ РФ от 29.12.2011 № 1179)															
ВН	927,29	696,13	2,21	0,00	1 625,63	1625,63 = 927,29 + 696,13 + 2,21	0,00	1 625,63	1625,63 = 927,29 + 696,13 + 2,21	0,00	1 625,63	1625,63 = 927,29 + 696,13 + 2,21	0,00	1 625,63	1625,63 = 927,29 + 696,13 + 2,21
СН-I	927,29	965,31	2,21	0,00	1 894,81	1894,81 = 927,29 + 965,31 + 2,21	0,00	1 894,81	1894,81 = 927,29 + 965,31 + 2,21	0,00	1 894,81	1894,81 = 927,29 + 965,31 + 2,21	0,00	1 894,81	1894,81 = 927,29 + 965,31 + 2,21
СН-II	927,29	1 002,28	2,21	0,00	1 931,78	1931,78 = 927,29 + 1002,28 + 2,21	0,00	1 931,78	1931,78 = 927,29 + 1002,28 + 2,21	0,00	1 931,78	1931,78 = 927,29 + 1002,28 + 2,21	0,00	1 931,78	1931,78 = 927,29 + 1002,28 + 2,21
СН-III	927,29	1 085,22	2,21	0,00	2 014,72	2014,72 = 927,29 + 1085,22 + 2,21	0,00	2 014,72	2014,72 = 927,29 + 1085,22 + 2,21	0,00	2 014,72	2014,72 = 927,29 + 1085,22 + 2,21	0,00	2 014,72	2014,72 = 927,29 + 1085,22 + 2,21
ВН	927,29	529,23	2,21	0,00	1 458,73	1458,73 = 927,29 + 529,23 + 2,21	0,00	1 458,73	1458,73 = 927,29 + 529,23 + 2,21	0,00	1 458,73	1458,73 = 927,29 + 529,23 + 2,21	0,00	1 458,73	1458,73 = 927,29 + 529,23 + 2,21
Потребители, подключаемые к шинам тепловых электростанций:															
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории															
Цены дифференцированные по трем зонам суток:															
вечерняя зона															
ВН	612,82	696,13	2,21	120,82	1 431,08	1431,08 = 612,82 + 696,13 + 120,82 + 2,21	114,84	1 426,00	1426,00 = 612,82 + 696,13 + 114,84 + 2,21	72,84	1 384,00	1384,00 = 612,82 + 696,13 + 72,84 + 2,21	39,67	1 350,83	1350,83 = 612,82 + 696,13 + 39,67 + 2,21
СН-I	612,82	965,31	2,21	120,82	1 701,16	1701,16 = 612,82 + 965,31 + 120,82 + 2,21	114,84	1 695,18	1695,18 = 612,82 + 965,31 + 114,84 + 2,21	72,84	1 653,18	1653,18 = 612,82 + 965,31 + 72,84 + 2,21	39,67	1 620,01	1620,01 = 612,82 + 965,31 + 39,67 + 2,21
СН-II	612,82	1 002,28	2,21	120,82	1 738,13	1738,13 = 612,82 + 1002,28 + 120,82 + 2,21	114,84	1 732,15	1732,15 = 612,82 + 1002,28 + 114,84 + 2,21	72,84	1 690,15	1690,15 = 612,82 + 1002,28 + 72,84 + 2,21	39,67	1 656,98	1656,98 = 612,82 + 1002,28 + 39,67 + 2,21
СН-III	612,82	1 085,22	2,21	120,82	1 821,07	1821,07 = 612,82 + 1085,22 + 120,82 + 2,21	114,84	1 815,09	1815,09 = 612,82 + 1085,22 + 114,84 + 2,21	72,84	1 773,09	1773,09 = 612,82 + 1085,22 + 72,84 + 2,21	39,67	1 739,52	1739,52 = 612,82 + 1085,22 + 39,67 + 2,21

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке	Цена за услуги по передаче электрической энергии, установленные Приказом ДТ НСО от 30.05.2012 г. №106-Э/Э и ред. Приказа ДТ НСО от 28.12.2012 г. №845-Э/Э	оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, определяется согласно п. 9(1) Правил определения и применения ГП регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПН РФ от 29.12.2011 № 1179	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-Э/Э	Пределный уровень регулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня регулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-Э/Э	Пределный уровень регулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня регулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-Э/Э	Пределный уровень регулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня регулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-Э/Э	Пределный уровень регулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня регулируемых цен на розничных рынках
полупиковая зона															
ВН	1001.09	696.13	2,21	197.37	1 896.80	1896,8 = 1001,09 + 696,13 + 197,37 + 2,21	187,60	1 887,03	1887,03 = 1001,09 + 696,13 + 187,6 + 2,21	118,98	1 818,41	1818,41 = 1001,09 + 696,13 + 118,98 + 2,21	64,80	1 764,23	1764,23 = 1001,09 + 696,13 + 64,8 + 2,21
СН	1001.09	965.31	2,21	197.37	2 165.98	2165,98 = 1001,09 + 965,31 + 197,37 + 2,21	187,60	2 156,21	2156,21 = 1001,09 + 965,31 + 187,6 + 2,21	118,98	2 087,59	2087,59 = 1001,09 + 965,31 + 118,98 + 2,21	64,80	2 033,41	2033,41 = 1001,09 + 965,31 + 64,8 + 2,21
СН	1001.09	1 002.28	2,21	197.37	2 202.95	2202,95 = 1001,09 + 1002,28 + 197,37 + 2,21	187,60	2 193,18	2193,18 = 1001,09 + 1002,28 + 187,6 + 2,21	118,98	2 124,56	2124,56 = 1001,09 + 1002,28 + 118,98 + 2,21	64,80	2 070,38	2070,38 = 1001,09 + 1002,28 + 64,8 + 2,21
ВН	1001.09	1 085.22	2,21	197.37	2 288.89	2288,89 = 1001,09 + 1085,22 + 197,37 + 2,21	187,60	2 276,12	2276,12 = 1001,09 + 1085,22 + 187,6 + 2,21	118,98	2 207,40	2207,40 = 1001,09 + 1085,22 + 118,98 + 2,21	64,80	2 153,32	2153,32 = 1001,09 + 1085,22 + 64,8 + 2,21
пиковая зона															
ВН	3060.05	696.13	2,21	603.32	4 361.71	4361,71 = 3060,05 + 696,13 + 603,32 + 2,21	573,44	4 331,83	4331,83 = 3060,05 + 696,13 + 573,44 + 2,21	363,70	4 125,09	4125,09 = 3060,05 + 696,13 + 363,7 + 2,21	198,07	3 956,46	3956,46 = 3060,05 + 696,13 + 198,07 + 2,21
СН	3060.05	965.31	2,21	603.32	4 630.89	4630,89 = 3060,05 + 965,31 + 603,32 + 2,21	573,44	4 601,01	4601,01 = 3060,05 + 965,31 + 573,44 + 2,21	363,70	4 391,77	4391,77 = 3060,05 + 965,31 + 363,7 + 2,21	198,07	4 235,64	4235,64 = 3060,05 + 965,31 + 198,07 + 2,21
СН	3060.05	1 002.28	2,21	603.32	4 667.86	4667,86 = 3060,05 + 1002,28 + 603,32 + 2,21	573,44	4 637,98	4637,98 = 3060,05 + 1002,28 + 573,44 + 2,21	363,70	4 428,24	4428,24 = 3060,05 + 1002,28 + 363,7 + 2,21	198,07	4 262,61	4262,61 = 3060,05 + 1002,28 + 198,07 + 2,21
ВН	3060.05	1 085.22	2,21	603.32	4 750.80	4750,8 = 3060,05 + 1085,22 + 603,32 + 2,21	573,44	4 720,92	4720,92 = 3060,05 + 1085,22 + 573,44 + 2,21	363,70	4 511,18	4511,18 = 3060,05 + 1085,22 + 363,7 + 2,21	198,07	4 345,55	4345,55 = 3060,05 + 1085,22 + 198,07 + 2,21
Цены дифференцированные по двум зонам суток:															
ночная зона															
ВН	612.82	696.13	2,21	120.82	1 431.98	1431,98 = 612,82 + 696,13 + 120,82 + 2,21	114,84	1 426,00	1426 = 612,82 + 696,13 + 114,84 + 2,21	72,84	1 384,00	1384 = 612,82 + 696,13 + 72,84 + 2,21	39,67	1 350,83	1350,83 = 612,82 + 696,13 + 39,67 + 2,21
СН	612.82	965.31	2,21	120.82	1 701.16	1701,16 = 612,82 + 965,31 + 120,82 + 2,21	114,84	1 695,18	1695,18 = 612,82 + 965,31 + 114,84 + 2,21	72,84	1 653,18	1653,18 = 612,82 + 965,31 + 72,84 + 2,21	39,67	1 620,01	1620,01 = 612,82 + 965,31 + 39,67 + 2,21
СН	612.82	1 002.28	2,21	120.82	1 738.13	1738,13 = 612,82 + 1002,28 + 120,82 + 2,21	114,84	1 732,15	1732,15 = 612,82 + 1002,28 + 114,84 + 2,21	72,84	1 690,15	1690,15 = 612,82 + 1002,28 + 72,84 + 2,21	39,67	1 656,98	1656,98 = 612,82 + 1002,28 + 39,67 + 2,21
ВН	612.82	1 085.22	2,21	120.82	1 821.07	1821,07 = 612,82 + 1085,22 + 120,82 + 2,21	114,84	1 815,09	1815,09 = 612,82 + 1085,22 + 114,84 + 2,21	72,84	1 773,09	1773,09 = 612,82 + 1085,22 + 72,84 + 2,21	39,67	1 739,92	1739,92 = 612,82 + 1085,22 + 39,67 + 2,21
пиковая зона															
ВН	1494.48	696.13	2,21	294.65	2 487.47	2487,47 = 1494,48 + 696,13 + 294,65 + 2,21	280,06	2 472,88	2472,88 = 1494,48 + 696,13 + 280,06 + 2,21	177,62	2 370,44	2370,44 = 1494,48 + 696,13 + 177,62 + 2,21	96,73	2 289,55	2289,55 = 1494,48 + 696,13 + 96,73 + 2,21
СН	1494.48	965.31	2,21	294.65	2 756,65	2756,65 = 1494,48 + 965,31 + 294,65 + 2,21	280,06	2 742,06	2742,06 = 1494,48 + 965,31 + 280,06 + 2,21	177,62	2 639,62	2639,62 = 1494,48 + 965,31 + 177,62 + 2,21	96,73	2 558,73	2558,73 = 1494,48 + 965,31 + 96,73 + 2,21
СН	1494.48	1 002.28	2,21	294.65	2 792,62	2792,62 = 1494,48 + 1002,28 + 294,65 + 2,21	280,06	2 779,03	2779,03 = 1494,48 + 1002,28 + 280,06 + 2,21	177,62	2 676,59	2676,59 = 1494,48 + 1002,28 + 177,62 + 2,21	96,73	2 595,74	2595,74 = 1494,48 + 1002,28 + 96,73 + 2,21
ВН	1494.48	1 085.22	2,21	294.65	2 876,56	2876,56 = 1494,48 + 1085,22 + 294,65 + 2,21	280,06	2 861,97	2861,97 = 1494,48 + 1085,22 + 280,06 + 2,21	177,62	2 759,53	2759,53 = 1494,48 + 1085,22 + 177,62 + 2,21	96,73	2 678,64	2678,64 = 1494,48 + 1085,22 + 96,73 + 2,21
Подготовка, передача энергии к шинам генерал-заказчиков:															
Цены дифференцированные по трем зонам суток:															
ночная зона															
ВН	612.82	529.23	2,21	120.82	1 265.08	1265,08 = 612,82 + 529,23 + 120,82 + 2,21	114,84	1 259,10	1259,1 = 612,82 + 529,23 + 114,84 + 2,21	72,84	1 217,10	1217,1 = 612,82 + 529,23 + 72,84 + 2,21	39,67	1 183,93	1183,93 = 612,82 + 529,23 + 39,67 + 2,21
полупиковая зона															
ВН	1001.09	529.23	2,21	120.82	1 729.09	1729,09 = 1001,09 + 529,23 + 120,82 + 2,21	187,60	1 720,13	1720,13 = 1001,09 + 529,23 + 187,6 + 2,21	118,98	1 651,51	1651,51 = 1001,09 + 529,23 + 118,98 + 2,21	64,80	1 597,33	1597,33 = 1001,09 + 529,23 + 64,8 + 2,21
пиковая зона															
ВН	3060.05	529.23	2,21	603.32	4 194.81	4194,81 = 3060,05 + 529,23 + 603,32 + 2,21	573,44	4 164,93	4164,93 = 3060,05 + 529,23 + 573,44 + 2,21	363,70	3 955,19	3955,19 = 3060,05 + 529,23 + 363,7 + 2,21	198,07	3 789,56	3789,56 = 3060,05 + 529,23 + 198,07 + 2,21
Цены дифференцированные по двум зонам суток:															
ночная зона															
ВН	612.82	529.23	2,21	120.82	1 265.08	1265,08 = 612,82 + 529,23 + 120,82 + 2,21	114,84	1 259,10	1259,1 = 612,82 + 529,23 + 114,84 + 2,21	72,84	1 217,10	1217,1 = 612,82 + 529,23 + 72,84 + 2,21	39,67	1 183,93	1183,93 = 612,82 + 529,23 + 39,67 + 2,21
пиковая зона															
ВН	1494.48	529.23	2,21	294.65	2 320.87	2320,87 = 1494,48 + 529,23 + 294,65 + 2,21	280,06	2 305,98	2305,98 = 1494,48 + 529,23 + 280,06 + 2,21	177,62	2 203,54	2203,54 = 1494,48 + 529,23 + 177,62 + 2,21	96,73	2 122,65	2122,65 = 1494,48 + 529,23 + 96,73 + 2,21

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 октябрь 2013 г. (Определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет). руб./МВтч

927,29

Фактическая средневзвешенная регулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с натуральным учетом при наличии зонных счетчиков. (Определяется и публикуется коммерческим оператором ОАО "АО" 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	612,82	
полупиковая зона	руб./МВтч	1001,09	
пиковая зона	руб./МВтч	3060,05	
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	612,82	
пиковая зона	руб./МВтч	1494,48	