

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

Июнь 2013 г.

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневзвешенная перегулируемая цена на электрическую энергию(мощность) на оптовом рынке	Плата за услуги по передаче электрической энергии, установлены 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 согласно п. 9(1) Правил определения и применения ГП неперегулируемых 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 перегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня перегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835 Э/Э	Предельный уровень перегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня перегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835 Э/Э	Предельный уровень перегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня перегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-Э/Э	Предельный уровень перегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня неперегулируемых 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
ВН	1002,24	633,09	2,95	148,73	1 787,01	1787,01 = 1002,24 + 633,09 + 148,73 + 2,95	141,37	1 779,65	1779,65 = 1002,24 + 633,09 + 141,37 + 2,95	89,66	1 727,94	1727,94 = 1002,24 + 633,09 + 89,66 + 2,95	48,83	1 687,11	1687,11 = 1002,24 + 633,09 + 48,83 + 2,95
СН-I	1002,24	877,74	2,95	148,73	2 031,66	2031,66 = 1002,24 + 877,74 + 148,73 + 2,95	141,37	2 024,30	2024,3 = 1002,24 + 877,74 + 141,37 + 2,95	89,66	1 972,89	1972,89 = 1002,24 + 877,74 + 89,66 + 2,95	48,83	1 931,76	1931,76 = 1002,24 + 877,74 + 48,83 + 2,95
СН-II	1002,24	911,82	2,95	148,73	2 065,74	2065,74 = 1002,24 + 911,82 + 148,73 + 2,95	141,37	2 058,38	2058,38 = 1002,24 + 911,82 + 141,37 + 2,95	89,66	2 006,67	2006,67 = 1002,24 + 911,82 + 89,66 + 2,95	48,83	1 965,84	1965,84 = 1002,24 + 911,82 + 48,83 + 2,95
СН-III	1002,24	986,56	2,95	148,73	2 140,48	2140,48 = 1002,24 + 986,56 + 148,73 + 2,95	141,37	2 133,12	2133,12 = 1002,24 + 986,56 + 141,37 + 2,95	89,66	2 081,41	2081,41 = 1002,24 + 986,56 + 89,66 + 2,95	48,83	2 040,58	2040,58 = 1002,24 + 986,56 + 48,83 + 2,95
ВН	1002,24	480,09	2,95	148,73	1 634,01	1634,01 = 1002,24 + 480,09 + 148,73 + 2,95	141,37	1 626,65	1626,65 = 1002,24 + 480,09 + 141,37 + 2,95	89,66	1 574,94	1574,94 = 1002,24 + 480,09 + 89,66 + 2,95	48,83	1 534,11	1534,11 = 1002,24 + 480,09 + 48,83 + 2,95
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории															
Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях (согласно п.2 Правил определения и применения ГП неперегулируемых 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	1002,24	0,00	2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95
СН-I	1002,24	0,00	2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95
СН-II	1002,24	0,00	2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95
СН-III	1002,24	0,00	2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95	68,00	1 073,19	1073,19 = 1002,24 + 68 + 2,95
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемых в едином прогнозном балансе															
ВН	1002,24	0,00	2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95
СН-I	1002,24	0,00	2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95
СН-II	1002,24	0,00	2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95
СН-III	1002,24	0,00	2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95	89,66	1 094,85	1094,85 = 1002,24 + 89,66 + 2,95
ОАО "Оборонэнерго" (согласно п.2 Правил определения и применения ГП неперегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПИ РФ от 29.12.2011 № 1179)															
ВН	1002,24	633,09	2,95	0,00	1 638,28	1638,28 = 1002,24 + 633,09 + 2,95	0,00	1 638,28	1638,28 = 1002,24 + 633,09 + 2,95	0,00	1 638,28	1638,28 = 1002,24 + 633,09 + 2,95	0,00	1 638,28	1638,28 = 1002,24 + 633,09 + 2,95
СН-I	1002,24	877,74	2,95	0,00	1 882,93	1882,93 = 1002,24 + 877,74 + 2,95	0,00	1 882,93	1882,93 = 1002,24 + 877,74 + 2,95	0,00	1 882,93	1882,93 = 1002,24 + 877,74 + 2,95	0,00	1 882,93	1882,93 = 1002,24 + 877,74 + 2,95
СН-II	1002,24	911,82	2,95	0,00	1 917,01	1917,01 = 1002,24 + 911,82 + 2,95	0,00	1 917,01	1917,01 = 1002,24 + 911,82 + 2,95	0,00	1 917,01	1917,01 = 1002,24 + 911,82 + 2,95	0,00	1 917,01	1917,01 = 1002,24 + 911,82 + 2,95
СН-III	1002,24	986,56	2,95	0,00	1 991,75	1991,75 = 1002,24 + 986,56 + 2,95	0,00	1 991,75	1991,75 = 1002,24 + 986,56 + 2,95	0,00	1 991,75	1991,75 = 1002,24 + 986,56 + 2,95	0,00	1 991,75	1991,75 = 1002,24 + 986,56 + 2,95
ВН	1002,24	480,09	2,95	0,00	1 485,28	1485,28 = 1002,24 + 480,09 + 2,95	0,00	1 485,28	1485,28 = 1002,24 + 480,09 + 2,95	0,00	1 485,28	1485,28 = 1002,24 + 480,09 + 2,95	0,00	1 485,28	1485,28 = 1002,24 + 480,09 + 2,95
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории															
Цены дифференцированные по трем зонам суток:															
вечерняя зона															
ВН	704,44	633,09	2,95	104,54	1 445,02	1445,02 = 704,44 + 633,09 + 104,54 + 2,95	99,36	1 439,84	1439,84 = 704,44 + 633,09 + 99,36 + 2,95	63,02	1 403,50	1403,5 = 704,44 + 633,09 + 63,02 + 2,95	34,32	1 374,80	1374,8 = 704,44 + 633,09 + 34,32 + 2,95
СН-I	704,44	877,74	2,95	104,54	1 689,67	1689,67 = 704,44 + 877,74 + 104,54 + 2,95	99,36	1 684,49	1684,49 = 704,44 + 877,74 + 99,36 + 2,95	63,02	1 648,15	1648,15 = 704,44 + 877,74 + 63,02 + 2,95	34,32	1 619,45	1619,45 = 704,44 + 877,74 + 34,32 + 2,95
СН-II	704,44	911,82	2,95	104,54	1 733,75	1733,75 = 704,44 + 911,82 + 104,54 + 2,95	99,36	1 728,57	1728,57 = 704,44 + 911,82 + 99,36 + 2,95	63,02	1 692,23	1692,23 = 704,44 + 911,82 + 63,02 + 2,95	34,32	1 663,53	1663,53 = 704,44 + 911,82 + 34,32 + 2,95
СН-III	704,44	986,56	2,95	104,54	1 798,49	1798,49 = 704,44 + 986,56 + 104,54 + 2,95	99,36	1 793,31	1793,31 = 704,44 + 986,56 + 99,36 + 2,95	63,02	1 756,97	1756,97 = 704,44 + 986,56 + 63,02 + 2,95	34,32	1 728,27	1728,27 = 704,44 + 986,56 + 34,32 + 2,95

