

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

Декабрь 2013 г.

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию(мощность) на оптовом рынке	Плата за услуги по передаче электрической энергии, установлены Приказом ДТ ИСО от 30.05.2012 г. №106 ЭЭ в ред. Приказа ДТ ИСО 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 нерегулируемых 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 ИСО от 27.12.2012 г. № 835- Э/Э	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ ИСО от 27.12.2012 г. № 835- Э/Э	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ ИСО от 27.12.2012 г. № 835- Э/Э	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ ИСО от 27.12.2012 г. № 835-Э/Э	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
<b>ВН</b>	1028.03	696.13	2.47	202.69	1 929.32	1928.32 = 1028.03 + 696.13 + 202.69 + 2.47	192.65	1 919.28	1919.28 = 1028.03 + 696.13 + 192.65 + 2.47	122.19	1 848.82	1848.82 = 1028.03 + 696.13 + 122.19 + 2.47	66.54	1 793.17	1793.17 = 1028.03 + 696.13 + 66.54 + 2.47
<b>СН-I</b>	1028.03	965.31	2.47	202.69	2 198.50	2198.5 = 1028.03 + 965.31 + 202.69 + 2.47	192.65	2 188.46	2188.46 = 1028.03 + 965.31 + 192.65 + 2.47	122.19	2 118.00	2118 = 1028.03 + 965.31 + 122.19 + 2.47	66.54	2 062.35	2062.35 = 1028.03 + 965.31 + 66.54 + 2.47
<b>СН-II</b>	1028.03	1 082.38	2.47	202.69	2 335.47	2335.47 = 1028.03 + 1082.38 + 202.69 + 2.47	192.65	2 325.43	2325.43 = 1028.03 + 1082.38 + 192.65 + 2.47	122.19	2 254.97	2254.97 = 1028.03 + 1082.38 + 122.19 + 2.47	66.54	2 099.32	2099.32 = 1028.03 + 1082.38 + 66.54 + 2.47
<b>НН</b>	1028.03	1 085.22	2.47	202.69	2 318.41	2318.41 = 1028.03 + 1085.22 + 202.69 + 2.47	192.65	2 308.37	2308.37 = 1028.03 + 1085.22 + 192.65 + 2.47	122.19	2 237.91	2237.91 = 1028.03 + 1085.22 + 122.19 + 2.47	66.54	2 182.26	2182.26 = 1028.03 + 1085.22 + 66.54 + 2.47
<b>Потребители, учитываемые к ином тарифному закреплению:</b>															
<b>ВН</b>	1028.03	529.23	2.47	202.69	1 762.42	1762.42 = 1028.03 + 529.23 + 202.69 + 2.47	192.65	1 752.38	1752.38 = 1028.03 + 529.23 + 192.65 + 2.47	122.19	1 681.92	1681.92 = 1028.03 + 529.23 + 122.19 + 2.47	66.54	1 626.27	1626.27 = 1028.03 + 529.23 + 66.54 + 2.47
<b>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. ПИ РФ от 29.12.2011 № 1179)</b>															
<b>В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозируемом балансе</b>															
<b>ВН</b>	1028.03	0.00	2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47
<b>СН-I</b>	1028.03	0.00	2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47
<b>СН-II</b>	1028.03	0.00	2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47
<b>НН</b>	1028.03	0.00	2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47	140.78	1 171.28	1171.28 = 1028.03 + 140.78 + 2.47
<b>В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозируемом балансе</b>															
<b>ВН</b>	1028.03	0.00	2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47
<b>СН-I</b>	1028.03	0.00	2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47
<b>СН-II</b>	1028.03	0.00	2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47
<b>НН</b>	1028.03	0.00	2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47	122.19	1 152.69	1152.69 = 1028.03 + 122.19 + 2.47
<b>Потребители, рассчитываемые по II ценовой категории</b>															
<b>Цены, дифференцированные по трем зонам суток:</b>															
<b>Итого зона</b>															
<b>ВН</b>	658.27	696.13	2.47	129.78	1 486.65	1486.65 = 658.27 + 696.13 + 129.78 + 2.47	123.36	1 480.23	1480.23 = 658.27 + 696.13 + 123.36 + 2.47	78.24	1 435.11	1435.11 = 658.27 + 696.13 + 78.24 + 2.47	42.61	1 399.48	1399.48 = 658.27 + 696.13 + 42.61 + 2.47
<b>СН-I</b>	658.27	965.31	2.47	129.78	1 755.83	1755.83 = 658.27 + 965.31 + 129.78 + 2.47	123.36	1 749.41	1749.41 = 658.27 + 965.31 + 123.36 + 2.47	78.24	1 704.29	1704.29 = 658.27 + 965.31 + 78.24 + 2.47	42.61	1 668.66	1668.66 = 658.27 + 965.31 + 42.61 + 2.47
<b>СН-II</b>	658.27	1 082.38	2.47	129.78	1 992.80	1992.8 = 658.27 + 1082.38 + 129.78 + 2.47	123.36	1 986.38	1986.38 = 658.27 + 1082.38 + 123.36 + 2.47	78.24	1 941.26	1941.26 = 658.27 + 1082.38 + 78.24 + 2.47	42.61	1 905.63	1905.63 = 658.27 + 1082.38 + 42.61 + 2.47
<b>НН</b>	658.27	1 085.22	2.47	129.78	1 875.74	1875.74 = 658.27 + 1085.22 + 129.78 + 2.47	123.36	1 869.32	1869.32 = 658.27 + 1085.22 + 123.36 + 2.47	78.24	1 824.20	1824.2 = 658.27 + 1085.22 + 78.24 + 2.47	42.61	1 788.57	1788.57 = 658.27 + 1085.22 + 42.61 + 2.47

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке	Цены за услуги по передаче электрической энергии, установлены 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		
						руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч			руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч			руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
<b>полупиковая зона</b>																		
ВН	1099,08	696,13	2,47	216,69	2 014,37	2014,37 = 1099,08 + 696,13 + 216,69 + 2,47	205,96	2 003,64	2003,64 = 1099,08 + 696,13 + 205,96 + 2,47	130,63	1 928,31	1928,31 = 1099,08 + 696,13 + 130,63 + 2,47	71,14	1 868,82	1868,82 = 1099,08 + 696,13 + 71,14 + 2,47			
СН	1099,08	965,31	2,47	216,69	2 283,55	2283,55 = 1099,08 + 965,31 + 216,69 + 2,47	205,96	2 272,82	2272,82 = 1099,08 + 965,31 + 205,96 + 2,47	130,63	2 197,49	2197,49 = 1099,08 + 965,31 + 130,63 + 2,47	71,14	2 138,60	2138,60 = 1099,08 + 965,31 + 71,14 + 2,47			
СН	1099,08	1 002,28	2,47	216,69	2 230,52	2230,52 = 1099,08 + 1002,28 + 216,69 + 2,47	205,96	2 209,79	2209,79 = 1099,08 + 1002,28 + 205,96 + 2,47	130,63	2 234,46	2234,46 = 1099,08 + 1002,28 + 130,63 + 2,47	71,14	2 174,97	2174,97 = 1099,08 + 1002,28 + 71,14 + 2,47			
ВН	1099,08	1 085,22	2,47	216,69	2 401,46	2401,46 = 1099,08 + 1085,22 + 216,69 + 2,47	205,96	2 392,73	2392,73 = 1099,08 + 1085,22 + 205,96 + 2,47	130,63	2 317,40	2317,40 = 1099,08 + 1085,22 + 130,63 + 2,47	71,14	2 257,91	2257,91 = 1099,08 + 1085,22 + 71,14 + 2,47			
<b>пиковая зона</b>																		
ВН	2874,58	696,13	2,47	566,75	4 139,93	4139,93 = 2874,58 + 696,13 + 566,75 + 2,47	538,68	4 111,86	4111,86 = 2874,58 + 696,13 + 538,68 + 2,47	341,66	3 914,84	3914,84 = 2874,58 + 696,13 + 341,66 + 2,47	186,07	3 759,25	3759,25 = 2874,58 + 696,13 + 186,07 + 2,47			
СН	2874,58	965,31	2,47	566,75	4 409,11	4409,11 = 2874,58 + 965,31 + 566,75 + 2,47	538,68	4 381,04	4381,04 = 2874,58 + 965,31 + 538,68 + 2,47	341,66	4 184,02	4184,02 = 2874,58 + 965,31 + 341,66 + 2,47	186,07	4 028,43	4028,43 = 2874,58 + 965,31 + 186,07 + 2,47			
СН	2874,58	1 002,28	2,47	566,75	4 446,08	4446,08 = 2874,58 + 1002,28 + 566,75 + 2,47	538,68	4 418,01	4418,01 = 2874,58 + 1002,28 + 538,68 + 2,47	341,66	4 220,99	4220,99 = 2874,58 + 1002,28 + 341,66 + 2,47	186,07	4 065,40	4065,40 = 2874,58 + 1002,28 + 186,07 + 2,47			
ВН	2874,58	1 085,22	2,47	566,75	4 529,02	4529,02 = 2874,58 + 1085,22 + 566,75 + 2,47	538,68	4 500,95	4500,95 = 2874,58 + 1085,22 + 538,68 + 2,47	341,66	4 303,93	4303,93 = 2874,58 + 1085,22 + 341,66 + 2,47	186,07	4 148,34	4148,34 = 2874,58 + 1085,22 + 186,07 + 2,47			
<b>Цены, дифференцированные по двум зонам суток:</b>																		
<b>ночная зона</b>																		
ВН	658,27	696,13	2,47	129,78	1 486,65	1486,65 = 658,27 + 696,13 + 129,78 + 2,47	123,36	1 480,23	1480,23 = 658,27 + 696,13 + 123,36 + 2,47	78,24	1 435,11	1435,11 = 658,27 + 696,13 + 78,24 + 2,47	42,61	1 399,48	1399,48 = 658,27 + 696,13 + 42,61 + 2,47			
СН	658,27	965,31	2,47	129,78	1 758,83	1758,83 = 658,27 + 965,31 + 129,78 + 2,47	123,36	1 749,41	1749,41 = 658,27 + 965,31 + 123,36 + 2,47	78,24	1 704,29	1704,29 = 658,27 + 965,31 + 78,24 + 2,47	42,61	1 668,66	1668,66 = 658,27 + 965,31 + 42,61 + 2,47			
СН	658,27	1 002,28	2,47	129,78	1 792,80	1792,80 = 658,27 + 1002,28 + 129,78 + 2,47	123,36	1 786,38	1786,38 = 658,27 + 1002,28 + 123,36 + 2,47	78,24	1 741,26	1741,26 = 658,27 + 1002,28 + 78,24 + 2,47	42,61	1 705,63	1705,63 = 658,27 + 1002,28 + 42,61 + 2,47			
ВН	658,27	1 085,22	2,47	129,78	1 875,74	1875,74 = 658,27 + 1085,22 + 129,78 + 2,47	123,36	1 869,32	1869,32 = 658,27 + 1085,22 + 123,36 + 2,47	78,24	1 824,20	1824,20 = 658,27 + 1085,22 + 78,24 + 2,47	42,61	1 788,57	1788,57 = 658,27 + 1085,22 + 42,61 + 2,47			
<b>пиковая зона</b>																		
ВН	1770,68	696,13	2,47	349,11	2 818,39	2818,39 = 1770,68 + 696,13 + 349,11 + 2,47	331,82	2 801,10	2801,10 = 1770,68 + 696,13 + 331,82 + 2,47	210,45	2 679,73	2679,73 = 1770,68 + 696,13 + 210,45 + 2,47	114,61	2 583,89	2583,89 = 1770,68 + 696,13 + 114,61 + 2,47			
СН	1770,68	965,31	2,47	349,11	3 087,57	3087,57 = 1770,68 + 965,31 + 349,11 + 2,47	331,82	3 070,28	3070,28 = 1770,68 + 965,31 + 331,82 + 2,47	210,45	2 948,91	2948,91 = 1770,68 + 965,31 + 210,45 + 2,47	114,61	2 853,07	2853,07 = 1770,68 + 965,31 + 114,61 + 2,47			
СН	1770,68	1 002,28	2,47	349,11	3 124,54	3124,54 = 1770,68 + 1002,28 + 349,11 + 2,47	331,82	3 107,25	3107,25 = 1770,68 + 1002,28 + 331,82 + 2,47	210,45	2 985,88	2985,88 = 1770,68 + 1002,28 + 210,45 + 2,47	114,61	2 900,04	2900,04 = 1770,68 + 1002,28 + 114,61 + 2,47			
ВН	1770,68	1 085,22	2,47	349,11	3 207,48	3207,48 = 1770,68 + 1085,22 + 349,11 + 2,47	331,82	3 190,19	3190,19 = 1770,68 + 1085,22 + 331,82 + 2,47	210,45	3 068,82	3068,82 = 1770,68 + 1085,22 + 210,45 + 2,47	114,61	2 972,98	2972,98 = 1770,68 + 1085,22 + 114,61 + 2,47			
<b>Потребители, подключаемые к линиям электропередачи:</b>																		
<b>Цены, дифференцированные по трем зонам суток:</b>																		
<b>ночная зона</b>																		
ВН	658,27	529,23	2,47	129,78	1 319,75	1319,75 = 658,27 + 529,23 + 129,78 + 2,47	123,36	1 313,33	1313,33 = 658,27 + 529,23 + 123,36 + 2,47	78,24	1 268,21	1268,21 = 658,27 + 529,23 + 78,24 + 2,47	42,61	1 232,58	1232,58 = 658,27 + 529,23 + 42,61 + 2,47			
<b>полупиковая зона</b>																		
ВН	1099,08	529,23	2,47	216,69	1 847,47	1847,47 = 1099,08 + 529,23 + 216,69 + 2,47	205,96	1 836,74	1836,74 = 1099,08 + 529,23 + 205,96 + 2,47	130,63	1 761,41	1761,41 = 1099,08 + 529,23 + 130,63 + 2,47	71,14	1 701,92	1701,92 = 1099,08 + 529,23 + 71,14 + 2,47			
<b>пиковая зона</b>																		
ВН	2874,58	529,23	2,47	566,75	3 973,03	3973,03 = 2874,58 + 529,23 + 566,75 + 2,47	538,68	3 944,96	3944,96 = 2874,58 + 529,23 + 538,68 + 2,47	341,66	3 747,94	3747,94 = 2874,58 + 529,23 + 341,66 + 2,47	186,07	3 592,35	3592,35 = 2874,58 + 529,23 + 186,07 + 2,47			
<b>Цены, дифференцированные по двум зонам суток:</b>																		
<b>ночная зона</b>																		
ВН	658,27	529,23	2,47	129,78	1 319,75	1319,75 = 658,27 + 529,23 + 129,78 + 2,47	123,36	1 313,33	1313,33 = 658,27 + 529,23 + 123,36 + 2,47	78,24	1 268,21	1268,21 = 658,27 + 529,23 + 78,24 + 2,47	42,61	1 232,58	1232,58 = 658,27 + 529,23 + 42,61 + 2,47			
<b>пиковая зона</b>																		
ВН	1770,68	529,23	2,47	349,11	2 651,49	2651,49 = 1770,68 + 529,23 + 349,11 + 2,47	331,82	2 634,20	2634,20 = 1770,68 + 529,23 + 331,82 + 2,47	210,45	2 512,83	2512,83 = 1770,68 + 529,23 + 210,45 + 2,47	114,61	2 416,99	2416,99 = 1770,68 + 529,23 + 114,61 + 2,47			
<b>Справочно:</b>																		
Фактическая средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящиеся на единицу электрической энергии за декабрь 2013 г. (Определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет), руб./МВтч																		
1028,03																		
Фактическая средневзвешенная регулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интервальным 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																		
658,27																		
полупиковая зона																		
руб./МВтч																		
1099,08																		
пиковая зона																		
руб./МВтч																		
2874,58																		
дифференцированная по двум зонам суток:																		
ночная зона																		
руб./МВтч																		
658,27																		
дневная зона																		
руб./МВтч																		
1770,68																		