

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

Январь 2014 г.

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Прогнозная 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	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю, определяется согласно и. 9(1) Правил определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПН 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 более 10 МВт		
				Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835- Э/5	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 27.12.2012 г. № 835- Э/5	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 27.12.2012 г. № 835- Э/5	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 27.12.2012 г. № 835- Э/5	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках
<b>Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории</b>															
ВН	921,22	696,13	2,73	181,63	1 801,71	1 801,71 = 921,22 + 696,13 + 181,63 + 2,73	172,63	1 792,71	1 792,71 = 921,22 + 696,13 + 172,63 + 2,73	109,49	1 729,57	1 729,57 = 921,22 + 696,13 + 109,49 + 2,73	59,63	1 679,71	1 679,71 = 921,22 + 696,13 + 59,63 + 2,73
СН-I	921,22	965,31	2,73	181,63	2 070,89	2 070,89 = 921,22 + 965,31 + 181,63 + 2,73	172,63	2 061,89	2 061,89 = 921,22 + 965,31 + 172,63 + 2,73	109,49	1 998,75	1 998,75 = 921,22 + 965,31 + 109,49 + 2,73	59,63	1 948,89	1 948,89 = 921,22 + 965,31 + 59,63 + 2,73
СН-II	921,22	1 002,28	2,73	181,63	2 107,86	2 107,86 = 921,22 + 1 002,28 + 181,63 + 2,73	172,63	2 098,86	2 098,86 = 921,22 + 1 002,28 + 172,63 + 2,73	109,49	2 035,72	2 035,72 = 921,22 + 1 002,28 + 109,49 + 2,73	59,63	1 985,86	1 985,86 = 921,22 + 1 002,28 + 59,63 + 2,73
НН	921,22	1 085,22	2,73	181,63	2 190,80	2 190,8 = 921,22 + 1 085,22 + 181,63 + 2,73	172,63	2 181,80	2 181,8 = 921,22 + 1 085,22 + 172,63 + 2,73	109,49	2 118,66	2 118,66 = 921,22 + 1 085,22 + 109,49 + 2,73	59,63	2 068,80	2 068,8 = 921,22 + 1 085,22 + 59,63 + 2,73
<b>Потребители, подключаемые к шинам сетевых электростанций:</b>															
ВН	921,22	529,23	2,73	181,63	1 634,81	1 634,81 = 921,22 + 529,23 + 181,63 + 2,73	172,63	1 625,81	1 625,81 = 921,22 + 529,23 + 172,63 + 2,73	109,49	1 562,67	1 562,67 = 921,22 + 529,23 + 109,49 + 2,73	59,63	1 512,81	1 512,81 = 921,22 + 529,23 + 59,63 + 2,73
<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. ПН РФ от 29.12.2011 № 1179)</b>															
<b>В отношении величины неперевышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, установленными в сводем прогнозном балансе</b>															
ВН	921,22	0,00	2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73
СН-I	921,22	0,00	2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73
СН-II	921,22	0,00	2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73
НН	921,22	0,00	2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73	140,78	1 064,73	1 064,73 = 921,22 + 140,78 + 2,73
<b>В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, установленными в сводем прогнозном балансе</b>															
ВН	921,22	0,00	2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73
СН-I	921,22	0,00	2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73
СН-II	921,22	0,00	2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73
НН	921,22	0,00	2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73	109,49	1 033,44	1 033,44 = 921,22 + 109,49 + 2,73
<b>ОАО "Оборонэнергообит" (согласно п.2 Правил определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПН РФ от 29.12.2011 № 1179)</b>															
ВН	921,22	696,13	2,73	0,00	1 620,08	1 620,08 = 921,22 + 696,13 + 2,73	0,00	1 620,08	1 620,08 = 921,22 + 696,13 + 2,73	0,00	1 620,08	1 620,08 = 921,22 + 696,13 + 2,73	0,00	1 620,08	1 620,08 = 921,22 + 696,13 + 2,73
СН-I	921,22	965,31	2,73	0,00	1 889,26	1 889,26 = 921,22 + 965,31 + 2,73	0,00	1 889,26	1 889,26 = 921,22 + 965,31 + 2,73	0,00	1 889,26	1 889,26 = 921,22 + 965,31 + 2,73	0,00	1 889,26	1 889,26 = 921,22 + 965,31 + 2,73
СН-II	921,22	1 002,28	2,73	0,00	1 926,23	1 926,23 = 921,22 + 1 002,28 + 2,73	0,00	1 926,23	1 926,23 = 921,22 + 1 002,28 + 2,73	0,00	1 926,23	1 926,23 = 921,22 + 1 002,28 + 2,73	0,00	1 926,23	1 926,23 = 921,22 + 1 002,28 + 2,73
НН	921,22	1 085,22	2,73	0,00	2 009,17	2 009,17 = 921,22 + 1 085,22 + 2,73	0,00	2 009,17	2 009,17 = 921,22 + 1 085,22 + 2,73	0,00	2 009,17	2 009,17 = 921,22 + 1 085,22 + 2,73	0,00	2 009,17	2 009,17 = 921,22 + 1 085,22 + 2,73
<b>Потребители, подключаемые к шинам сетевых электростанций:</b>															
ВН	921,22	529,23	2,73	0,00	1 453,18	1 453,18 = 921,22 + 529,23 + 2,73	0,00	1 453,18	1 453,18 = 921,22 + 529,23 + 2,73	0,00	1 453,18	1 453,18 = 921,22 + 529,23 + 2,73	0,00	1 453,18	1 453,18 = 921,22 + 529,23 + 2,73
<b>Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории</b>															
<b>Цены, дифференцированные по трем зонам суток:</b>															
<b>пиковая зона</b>															
ВН	643,43	696,13	2,73	126,86	1 469,15	1 469,15 = 643,43 + 696,13 + 126,86 + 2,73	120,58	1 463,87	1 463,87 = 643,43 + 696,13 + 120,58 + 2,73	76,47	1 418,76	1 418,76 = 643,43 + 696,13 + 76,47 + 2,73	41,65	1 381,94	1 381,94 = 643,43 + 696,13 + 41,65 + 2,73
СН-I	643,43	965,31	2,73	126,86	1 738,33	1 738,33 = 643,43 + 965,31 + 126,86 + 2,73	120,58	1 732,05	1 732,05 = 643,43 + 965,31 + 120,58 + 2,73	76,47	1 687,94	1 687,94 = 643,43 + 965,31 + 76,47 + 2,73	41,65	1 651,12	1 651,12 = 643,43 + 965,31 + 41,65 + 2,73
СН-II	643,43	1 002,28	2,73	126,86	1 775,30	1 775,3 = 643,43 + 1 002,28 + 126,86 + 2,73	120,58	1 769,02	1 769,02 = 643,43 + 1 002,28 + 120,58 + 2,73	76,47	1 724,91	1 724,91 = 643,43 + 1 002,28 + 76,47 + 2,73	41,65	1 690,09	1 690,09 = 643,43 + 1 002,28 + 41,65 + 2,73
НН	643,43	1 085,22	2,73	126,86	1 858,24	1 858,24 = 643,43 + 1 085,22 + 126,86 + 2,73	120,58	1 851,96	1 851,96 = 643,43 + 1 085,22 + 120,58 + 2,73	76,47	1 807,85	1 807,85 = 643,43 + 1 085,22 + 76,47 + 2,73	41,65	1 773,03	1 773,03 = 643,43 + 1 085,22 + 41,65 + 2,73

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Прогнозная средневзвешенная регулируемая 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	оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, определяется согласно п. VI) Правил определения и применения ГП регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1179	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-э/)			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 27.12.2012 г. № 835-э/)			Предельный 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	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
<b>Потребители, подключаемые к линиям электропередачи:</b>																					
<b>Потребители, рассчитывающиеся по III V ценовой категории</b>																					
<b>Потребители, рассчитывающиеся по IV и V ценовой категории</b>																					
<b>Потребители, рассчитывающиеся по IV и VI ценовой категории</b>																					

Прогнозная средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящая 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		
921,22		
689,15		
212 731,49		
<b>Справочно:</b>		
Прогнозная средневзвешенная свободная (перерегулируемая) цена на электрическую энергию на оптовом рынке (средневзвешенная цена на электрическую энергию) за январь 2014 г.		
921,22		
Прогнозная средневзвешенная свободная (перерегулируемая) цена на мощность на оптовом рынке (средневзвешенная цена за мощность) за январь 2014 г.		
212 731,49		
Прогнозная средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке для потребителей с интервалами учета при включении часового опциона (Определяется и публикуется коммерческим 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 городской системе оптового рынка).		
дифференцированная по трем зонам суток:		
ночная зона	руб./МВтч	643,43
полудневная зона	руб./МВтч	967,14
дневная зона	руб./МВтч	2 512,58
дифференцированная по двум зонам суток:		
ночная зона	руб./МВтч	643,43
дневная зона	руб./МВтч	1 440,04

\* при оплате «3» по V и VI ценовой категории, цена будет зависеть от точности планирования электропотребления абонентами