

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

Декабрь 2018 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 29.12.2017 г. № 708-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 670 кВт		
				Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 29.12.2017 г. № 706-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
<b>Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории</b>						
ВН	1796,25	1 076,63	2,38	132,76	3 008,02	3008,02 = 1796,25 + 1076,63 + 132,76 + 2,38
СН-I	1796,25	1 486,86	2,38	132,76	3 418,25	3418,25 = 1796,25 + 1486,86 + 132,76 + 2,38
СН-II	1796,25	1 537,50	2,38	132,76	3 468,89	3468,89 = 1796,25 + 1537,5 + 132,76 + 2,38
НН	1796,25	1 780,34	2,38	132,76	3 711,73	3711,73 = 1796,25 + 1780,34 + 132,76 + 2,38

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 перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в сводном прогнозном балансе						
	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1796,25	0,00	2,38	37,87	1 836,50	1836,5 = 1796,25 + 37,87 + 2,38
СН-I	1796,25	0,00	2,38	37,87	1 836,50	1836,5 = 1796,25 + 37,87 + 2,38
СН-II	1796,25	0,00	2,38	37,87	1 836,50	1836,5 = 1796,25 + 37,87 + 2,38
НН	1796,25	0,00	2,38	37,87	1 836,50	1836,5 = 1796,25 + 37,87 + 2,38
В отношении величины перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в сводном прогнозном балансе						
ВН	1796,25	0,00	2,38	55,16	1 853,79	1853,79 = 1796,25 + 55,16 + 2,38
СН-I	1796,25	0,00	2,38	55,16	1 853,79	1853,79 = 1796,25 + 55,16 + 2,38
СН-II	1796,25	0,00	2,38	55,16	1 853,79	1853,79 = 1796,25 + 55,16 + 2,38
НН	1796,25	0,00	2,38	55,16	1 853,79	1853,79 = 1796,25 + 55,16 + 2,38

**Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории**

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	963,30	1 076,63	2,38	132,76	2 175,07	2175,07 = 963,3 + 1076,63 + 132,76 + 2,38
СН-I	963,30	1 486,86	2,38	132,76	2 585,30	2585,3 = 963,3 + 1486,86 + 132,76 + 2,38
СН-II	963,30	1 537,50	2,38	132,76	2 635,94	2635,94 = 963,3 + 1537,5 + 132,76 + 2,38
НН	963,30	1 780,34	2,38	132,76	2 878,78	2878,78 = 963,3 + 1780,34 + 132,76 + 2,38
посуточная зона						
ВН	1871,45	1 076,63	2,38	132,76	3 083,22	3083,22 = 1871,45 + 1076,63 + 132,76 + 2,38
СН-I	1871,45	1 486,86	2,38	132,76	3 493,45	3493,45 = 1871,45 + 1486,86 + 132,76 + 2,38
СН-II	1871,45	1 537,50	2,38	132,76	3 544,09	3544,09 = 1871,45 + 1537,5 + 132,76 + 2,38
НН	1871,45	1 780,34	2,38	132,76	3 786,93	3786,93 = 1871,45 + 1780,34 + 132,76 + 2,38
дневная зона						
ВН	4536,23	1 076,63	2,38	132,76	5 748,00	5748 = 4536,23 + 1076,63 + 132,76 + 2,38
СН-I	4536,23	1 486,86	2,38	132,76	6 158,23	6158,23 = 4536,23 + 1486,86 + 132,76 + 2,38
СН-II	4536,23	1 537,50	2,38	132,76	6 208,87	6208,87 = 4536,23 + 1537,5 + 132,76 + 2,38
НН	4536,23	1 780,34	2,38	132,76	6 451,71	6451,71 = 4536,23 + 1780,34 + 132,76 + 2,38
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	963,30	1 076,63	2,38	132,76	2 175,07	2175,07 = 963,3 + 1076,63 + 132,76 + 2,38
СН-I	963,30	1 486,86	2,38	132,76	2 585,30	2585,3 = 963,3 + 1486,86 + 132,76 + 2,38
СН-II	963,30	1 537,50	2,38	132,76	2 635,94	2635,94 = 963,3 + 1537,5 + 132,76 + 2,38
НН	963,30	1 780,34	2,38	132,76	2 878,78	2878,78 = 963,3 + 1780,34 + 132,76 + 2,38
дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	3198,47	1 076,63	2,38	132,76	4 410,24	4410,24 = 3198,47 + 1076,63 + 132,76 + 2,38
СН-I	3198,47	1 486,86	2,38	132,76	4 820,47	4820,47 = 3198,47 + 1486,86 + 132,76 + 2,38
СН-II	3198,47	1 537,50	2,38	132,76	4 871,11	4871,11 = 3198,47 + 1537,5 + 132,76 + 2,38
НН	3198,47	1 780,34	2,38	132,76	5 113,95	5113,95 = 3198,47 + 1780,34 + 132,76 + 2,38

**Справочно:**

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящиеся на единицу электрической энергии за январь 2018 г. (Определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет), руб./МВтч

1796,25

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом при наличии зональных счетчиков. (Определяется и публикуется коммерческим оператором АО "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	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона	963,30	963,30	
посуточная зона	1871,45	1871,45	
дневная зона	4536,23	4536,23	
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона	963,30	963,30	
дневная зона	3198,47	3198,47	