

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

Август 2021 Новосибирская область

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 29.12.2020 г. № 665-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. ПП 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 24.12.2020 г. № 656-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	2033,17	1 185,32	6,76	380,12	3 605,37	3605,37 = 2033,17 + 1185,32 + 380,12 + 6,76
СН-I	2033,17	1 635,90	6,76	380,12	4 055,95	4055,95 = 2033,17 + 1635,9 + 380,12 + 6,76
СН-II	2033,17	1 713,00	6,76	380,12	4 133,05	4133,05 = 2033,17 + 1713 + 380,12 + 6,76
НН	2033,17	1 946,67	6,76	380,12	4 366,72	4366,72 = 2033,17 + 1946,67 + 380,12 + 6,76

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. ПП РФ от 29.12.2011 № 1179)						
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	2033,17	0,00	6,76	123,95	2 163,88	2163,88 = 2033,17 + 123,95 + 6,76
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	2033,17	0,00	6,76	135,21	2 175,14	2175,14 = 2033,17 + 135,21 + 6,76

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
<b>ночная зона</b>						
ВН	849,28	1 185,32	6,76	380,12	2 421,48	2421,48 = 849,28 + 1185,32 + 380,12 + 6,76
СН-I	849,28	1 635,90	6,76	380,12	2 872,06	2872,06 = 849,28 + 1635,9 + 380,12 + 6,76
СН-II	849,28	1 713,00	6,76	380,12	2 949,16	2949,16 = 849,28 + 1713 + 380,12 + 6,76
НН	849,28	1 946,67	6,76	380,12	3 182,83	3182,83 = 849,28 + 1946,67 + 380,12 + 6,76
<b>полудневная зона</b>						
ВН	2 296,26	1 185,32	6,76	380,12	3 868,46	3868,46 = 2296,26 + 1185,32 + 380,12 + 6,76
СН-I	2 296,26	1 635,90	6,76	380,12	4 319,04	4319,04 = 2296,26 + 1635,9 + 380,12 + 6,76
СН-II	2 296,26	1 713,00	6,76	380,12	4 396,14	4396,14 = 2296,26 + 1713 + 380,12 + 6,76
НН	2 296,26	1 946,67	6,76	380,12	4 629,81	4629,81 = 2296,26 + 1946,67 + 380,12 + 6,76
<b>пиковая зона</b>						
ВН	5 914,53	1 185,32	6,76	380,12	7 486,73	7486,73 = 5914,53 + 1185,32 + 380,12 + 6,76
СН-I	5 914,53	1 635,90	6,76	380,12	7 937,31	7937,31 = 5914,53 + 1635,9 + 380,12 + 6,76
СН-II	5 914,53	1 713,00	6,76	380,12	8 014,41	8014,41 = 5914,53 + 1713 + 380,12 + 6,76
НН	5 914,53	1 946,67	6,76	380,12	8 248,08	8248,08 = 5914,53 + 1946,67 + 380,12 + 6,76
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
<b>ночная зона</b>						
ВН	849,28	1 185,32	6,76	380,12	2 421,48	2421,48 = 849,28 + 1185,32 + 380,12 + 6,76
СН-I	849,28	1 635,90	6,76	380,12	2 872,06	2872,06 = 849,28 + 1635,9 + 380,12 + 6,76
СН-II	849,28	1 713,00	6,76	380,12	2 949,16	2949,16 = 849,28 + 1713 + 380,12 + 6,76
НН	849,28	1 946,67	6,76	380,12	3 182,83	3182,83 = 849,28 + 1946,67 + 380,12 + 6,76
<b>дневная зона</b>						
ВН	3 928,15	1 185,32	6,76	380,12	5 500,35	5500,35 = 3928,15 + 1185,32 + 380,12 + 6,76
СН-I	3 928,15	1 635,90	6,76	380,12	5 950,93	5950,93 = 3928,15 + 1635,9 + 380,12 + 6,76
СН-II	3 928,15	1 713,00	6,76	380,12	6 028,03	6028,03 = 3928,15 + 1713 + 380,12 + 6,76
НН	3 928,15	1 946,67	6,76	380,12	6 261,70	6261,7 = 3928,15 + 1946,67 + 380,12 + 6,76

**Справочно:**

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящиеся на единицу электрической энергии (определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет), руб./МВтч						
2033,17						
Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом при наличии зонных 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	849,28		
	полудневная зона		руб./МВтч	2 296,26		
	пиковая зона		руб./МВтч	5 914,53		
дифференцированная по двум зонам суток:						
	ночная зона		руб./МВтч	849,28		
	дневная зона		руб./МВтч	3 928,15		