

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

Июль 2022

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	2227,97	1 293,68	5,32	448,64	3 975,61	3975,61 = 2227,97 + 1293,68 + 448,64 + 5,32
СН-I	2227,97	1 785,18	5,32	448,64	4 467,11	4467,11 = 2227,97 + 1785,18 + 448,64 + 5,32
СН-II	2227,97	1 865,94	5,32	448,64	4 547,87	4547,87 = 2227,97 + 1865,94 + 448,64 + 5,32
НН	2227,97	2 157,28	5,32	448,64	4 839,21	4839,21 = 2227,97 + 2157,28 + 448,64 + 5,32

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 величин неперевышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	2227,97	0,00	5,32	128,46	2 361,75	2361,75 = 2227,97 + 128,46 + 5,32
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	2227,97	0,00	5,32	164,68	2 397,97	2397,97 = 2227,97 + 164,68 + 5,32

**Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории**

**Цены, дифференцированные по трем зонам суток:**

ночная зона						
ВН	1 071,17	1 293,68	5,32	448,64	2 818,81	2818,81 = 1071,17 + 1293,68 + 448,64 + 5,32
СН-I	1 071,17	1 785,18	5,32	448,64	3 310,31	3310,31 = 1071,17 + 1785,18 + 448,64 + 5,32
СН-II	1 071,17	1 865,94	5,32	448,64	3 391,07	3391,07 = 1071,17 + 1865,94 + 448,64 + 5,32
НН	1 071,17	2 157,28	5,32	448,64	3 682,41	3682,41 = 1071,17 + 2157,28 + 448,64 + 5,32
полудневная зона						
ВН	2 488,42	1 293,68	5,32	448,64	4 236,06	4236,06 = 2488,42 + 1293,68 + 448,64 + 5,32
СН-I	2 488,42	1 785,18	5,32	448,64	4 727,56	4727,56 = 2488,42 + 1785,18 + 448,64 + 5,32
СН-II	2 488,42	1 865,94	5,32	448,64	4 808,32	4808,32 = 2488,42 + 1865,94 + 448,64 + 5,32
НН	2 488,42	2 157,28	5,32	448,64	5 099,66	5099,66 = 2488,42 + 2157,28 + 448,64 + 5,32
пиковая зона						
ВН	5 843,25	1 293,68	5,32	448,64	7 590,89	7590,89 = 5843,25 + 1293,68 + 448,64 + 5,32
СН-I	5 843,25	1 785,18	5,32	448,64	8 082,39	8082,39 = 5843,25 + 1785,18 + 448,64 + 5,32
СН-II	5 843,25	1 865,94	5,32	448,64	8 163,15	8163,15 = 5843,25 + 1865,94 + 448,64 + 5,32
НН	5 843,25	2 157,28	5,32	448,64	8 454,49	8454,49 = 5843,25 + 2157,28 + 448,64 + 5,32

**Цены, дифференцированные по двум зонам суток:**

ночная зона						
ВН	1 071,17	1 293,68	5,32	448,64	2 818,81	2818,81 = 1071,17 + 1293,68 + 448,64 + 5,32
СН-I	1 071,17	1 785,18	5,32	448,64	3 310,31	3310,31 = 1071,17 + 1785,18 + 448,64 + 5,32
СН-II	1 071,17	1 865,94	5,32	448,64	3 391,07	3391,07 = 1071,17 + 1865,94 + 448,64 + 5,32
НН	1 071,17	2 157,28	5,32	448,64	3 682,41	3682,41 = 1071,17 + 2157,28 + 448,64 + 5,32
дневная зона						
ВН	4 167,98	1 293,68	5,32	448,64	5 915,62	5915,62 = 4167,98 + 1293,68 + 448,64 + 5,32
СН-I	4 167,98	1 785,18	5,32	448,64	6 407,12	6407,12 = 4167,98 + 1785,18 + 448,64 + 5,32
СН-II	4 167,98	1 865,94	5,32	448,64	6 487,88	6487,88 = 4167,98 + 1865,94 + 448,64 + 5,32
НН	4 167,98	2 157,28	5,32	448,64	6 779,22	6779,22 = 4167,98 + 2157,28 + 448,64 + 5,32

**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

2227,97

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:						
			руб./МВтч			
ночная зона			1 071,17			
полудневная зона			2 488,42			
пиковая зона			5 843,25			
дифференцированная по двум зонам суток:						
			руб./МВтч			
ночная зона			1 071,17			
дневная зона			4 167,98			