

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

Апрель 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

**Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории**

ВН	2204,28	1 185,32	6,52	365,14	3 761,26	3761,26 = 2204,28 + 1185,32 + 365,14 + 6,52
СН-I	2204,28	1 635,90	6,52	365,14	4 211,84	4211,84 = 2204,28 + 1635,9 + 365,14 + 6,52
СН-II	2204,28	1 713,00	6,52	365,14	4 288,94	4288,94 = 2204,28 + 1713 + 365,14 + 6,52
НН	2204,28	1 946,67	6,52	365,14	4 522,61	4522,61 = 2204,28 + 1946,67 + 365,14 + 6,52

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 прогнозном балансе						
ВН-НН	2204,28	0,00	6,52	123,95	2 334,75	2334,75 = 2204,28 + 123,95 + 6,52
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	2204,28	0,00	6,52	135,21	2 346,01	2346,01 = 2204,28 + 135,21 + 6,52

**Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории**

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

ночная зона						
ВН	1 139,70	1 185,32	6,52	365,14	2 696,68	2696,68 = 1139,7 + 1185,32 + 365,14 + 6,52
СН-I	1 139,70	1 635,90	6,52	365,14	3 147,26	3147,26 = 1139,7 + 1635,9 + 365,14 + 6,52
СН-II	1 139,70	1 713,00	6,52	365,14	3 224,36	3224,36 = 1139,7 + 1713 + 365,14 + 6,52
НН	1 139,70	1 946,67	6,52	365,14	3 458,03	3458,03 = 1139,7 + 1946,67 + 365,14 + 6,52
полудневная зона						
ВН	2 412,47	1 185,32	6,52	365,14	3 969,45	3969,45 = 2412,47 + 1185,32 + 365,14 + 6,52
СН-I	2 412,47	1 635,90	6,52	365,14	4 420,03	4420,03 = 2412,47 + 1635,9 + 365,14 + 6,52
СН-II	2 412,47	1 713,00	6,52	365,14	4 497,13	4497,13 = 2412,47 + 1713 + 365,14 + 6,52
НН	2 412,47	1 946,67	6,52	365,14	4 730,80	4730,8 = 2412,47 + 1946,67 + 365,14 + 6,52
пиковая зона						
ВН	9 025,45	1 185,32	6,52	365,14	10 582,43	10582,43 = 9025,45 + 1185,32 + 365,14 + 6,52
СН-I	9 025,45	1 635,90	6,52	365,14	11 033,01	11033,01 = 9025,45 + 1635,9 + 365,14 + 6,52
СН-II	9 025,45	1 713,00	6,52	365,14	11 110,11	11110,11 = 9025,45 + 1713 + 365,14 + 6,52
НН	9 025,45	1 946,67	6,52	365,14	11 343,78	11343,78 = 9025,45 + 1946,67 + 365,14 + 6,52

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

ночная зона						
ВН	1 139,70	1 185,32	6,52	365,14	2 696,68	2696,68 = 1139,7 + 1185,32 + 365,14 + 6,52
СН-I	1 139,70	1 635,90	6,52	365,14	3 147,26	3147,26 = 1139,7 + 1635,9 + 365,14 + 6,52
СН-II	1 139,70	1 713,00	6,52	365,14	3 224,36	3224,36 = 1139,7 + 1713 + 365,14 + 6,52
НН	1 139,70	1 946,67	6,52	365,14	3 458,03	3458,03 = 1139,7 + 1946,67 + 365,14 + 6,52
дневная зона						
ВН	4 375,40	1 185,32	6,52	365,14	5 932,38	5932,38 = 4375,4 + 1185,32 + 365,14 + 6,52
СН-I	4 375,40	1 635,90	6,52	365,14	6 382,96	6382,96 = 4375,4 + 1635,9 + 365,14 + 6,52
СН-II	4 375,40	1 713,00	6,52	365,14	6 460,06	6460,06 = 4375,4 + 1713 + 365,14 + 6,52
НН	4 375,40	1 946,67	6,52	365,14	6 693,73	6693,73 = 4375,4 + 1946,67 + 365,14 + 6,52

**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

2204,28

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	1 139,70		
	полудневная зона		руб./МВтч	2 412,47		
	пиковая зона		руб./МВтч	9 025,45		
дифференцированная по двум зонам суток:						
	ночная зона		руб./МВтч	1 139,70		
	дневная зона		руб./МВтч	4 375,40		