

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

Май 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
Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории						
ВН	2060,94	1 185,32	6,92	365,14	3 618,32	3618,32 = 2060,94 + 1185,32 + 365,14 + 6,92
СН-I	2060,94	1 635,90	6,92	365,14	4 068,90	4068,9 = 2060,94 + 1635,9 + 365,14 + 6,92
СН-II	2060,94	1 713,00	6,92	365,14	4 146,00	4146 = 2060,94 + 1713 + 365,14 + 6,92
НН	2060,94	1 946,67	6,92	365,14	4 379,67	4379,67 = 2060,94 + 1946,67 + 365,14 + 6,92
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 непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	2060,94	0,00	6,92	123,95	2 191,81	2191,81 = 2060,94 + 123,95 + 6,92
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	2060,94	0,00	6,92	135,21	2 203,07	2203,07 = 2060,94 + 135,21 + 6,92
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	1 068,56	1 185,32	6,92	365,14	2 625,94	2625,94 = 1068,56 + 1185,32 + 365,14 + 6,92
СН-I	1 068,56	1 635,90	6,92	365,14	3 076,52	3076,52 = 1068,56 + 1635,9 + 365,14 + 6,92
СН-II	1 068,56	1 713,00	6,92	365,14	3 153,62	3153,62 = 1068,56 + 1713 + 365,14 + 6,92
НН	1 068,56	1 946,67	6,92	365,14	3 387,29	3387,29 = 1068,56 + 1946,67 + 365,14 + 6,92
полупиковая зона						
ВН	2 317,71	1 185,32	6,92	365,14	3 875,09	3875,09 = 2317,71 + 1185,32 + 365,14 + 6,92
СН-I	2 317,71	1 635,90	6,92	365,14	4 325,67	4325,67 = 2317,71 + 1635,9 + 365,14 + 6,92
СН-II	2 317,71	1 713,00	6,92	365,14	4 402,77	4402,77 = 2317,71 + 1713 + 365,14 + 6,92
НН	2 317,71	1 946,67	6,92	365,14	4 636,44	4636,44 = 2317,71 + 1946,67 + 365,14 + 6,92
пиковая зона						
ВН	9 203,00	1 185,32	6,92	365,14	10 760,38	10760,38 = 9203 + 1185,32 + 365,14 + 6,92
СН-I	9 203,00	1 635,90	6,92	365,14	11 210,96	11210,96 = 9203 + 1635,9 + 365,14 + 6,92
СН-II	9 203,00	1 713,00	6,92	365,14	11 288,06	11288,06 = 9203 + 1713 + 365,14 + 6,92
НН	9 203,00	1 946,67	6,92	365,14	11 521,73	11521,73 = 9203 + 1946,67 + 365,14 + 6,92
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	1 068,56	1 185,32	6,92	365,14	2 625,94	2625,94 = 1068,56 + 1185,32 + 365,14 + 6,92
СН-I	1 068,56	1 635,90	6,92	365,14	3 076,52	3076,52 = 1068,56 + 1635,9 + 365,14 + 6,92
СН-II	1 068,56	1 713,00	6,92	365,14	3 153,62	3153,62 = 1068,56 + 1713 + 365,14 + 6,92
НН	1 068,56	1 946,67	6,92	365,14	3 387,29	3387,29 = 1068,56 + 1946,67 + 365,14 + 6,92
дневная зона						
ВН	4 306,79	1 185,32	6,92	365,14	5 864,17	5864,17 = 4306,79 + 1185,32 + 365,14 + 6,92
СН-I	4 306,79	1 635,90	6,92	365,14	6 314,75	6314,75 = 4306,79 + 1635,9 + 365,14 + 6,92
СН-II	4 306,79	1 713,00	6,92	365,14	6 391,85	6391,85 = 4306,79 + 1713 + 365,14 + 6,92
НН	4 306,79	1 946,67	6,92	365,14	6 625,52	6625,52 = 4306,79 + 1946,67 + 365,14 + 6,92
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						
2060,94						
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		1 068,56		
полупиковая зона		руб./МВтч		2 317,71		
пиковая зона		руб./МВтч		9 203,00		
дифференцированная по двум зонам суток:						
ночная зона		руб./МВтч		1 068,56		
дневная зона		руб./МВтч		4 306,79		