

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

Октябрь 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
Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории						
ВН	2155,48	1 185,32	5,62	380,12	3 726,54	3726,54 = 2155,48 + 1185,32 + 380,12 + 5,62
СН-I	2155,48	1 635,90	5,62	380,12	4 177,12	4177,12 = 2155,48 + 1635,9 + 380,12 + 5,62
СН-II	2155,48	1 713,00	5,62	380,12	4 254,22	4254,22 = 2155,48 + 1713 + 380,12 + 5,62
НН	2155,48	1 946,67	5,62	380,12	4 487,89	4487,89 = 2155,48 + 1946,67 + 380,12 + 5,62

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	2155,48	0,00	5,62	123,95	2 285,05	2285,05 = 2155,48 + 123,95 + 5,62
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	2155,48	0,00	5,62	135,21	2 296,31	2296,31 = 2155,48 + 135,21 + 5,62

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:

ночная зона						
ВН	1 002,93	1 185,32	5,62	380,12	2 573,99	2573,99 = 1002,93 + 1185,32 + 380,12 + 5,62
СН-I	1 002,93	1 635,90	5,62	380,12	3 024,57	3024,57 = 1002,93 + 1635,9 + 380,12 + 5,62
СН-II	1 002,93	1 713,00	5,62	380,12	3 101,67	3101,67 = 1002,93 + 1713 + 380,12 + 5,62
НН	1 002,93	1 946,67	5,62	380,12	3 335,34	3335,34 = 1002,93 + 1946,67 + 380,12 + 5,62
полуночная зона						
ВН	2 360,99	1 185,32	5,62	380,12	3 932,05	3932,05 = 2360,99 + 1185,32 + 380,12 + 5,62
СН-I	2 360,99	1 635,90	5,62	380,12	4 382,63	4382,63 = 2360,99 + 1635,9 + 380,12 + 5,62
СН-II	2 360,99	1 713,00	5,62	380,12	4 459,73	4459,73 = 2360,99 + 1713 + 380,12 + 5,62
НН	2 360,99	1 946,67	5,62	380,12	4 693,40	4693,4 = 2360,99 + 1946,67 + 380,12 + 5,62
пиковая зона						
ВН	7 136,63	1 185,32	5,62	380,12	8 707,69	8707,69 = 7136,63 + 1185,32 + 380,12 + 5,62
СН-I	7 136,63	1 635,90	5,62	380,12	9 158,27	9158,27 = 7136,63 + 1635,9 + 380,12 + 5,62
СН-II	7 136,63	1 713,00	5,62	380,12	9 235,37	9235,37 = 7136,63 + 1713 + 380,12 + 5,62
НН	7 136,63	1 946,67	5,62	380,12	9 469,04	9469,04 = 7136,63 + 1946,67 + 380,12 + 5,62

Цены, дифференцированные по двум зонам суток:

ночная зона						
ВН	1 002,93	1 185,32	5,62	380,12	2 573,99	2573,99 = 1002,93 + 1185,32 + 380,12 + 5,62
СН-I	1 002,93	1 635,90	5,62	380,12	3 024,57	3024,57 = 1002,93 + 1635,9 + 380,12 + 5,62
СН-II	1 002,93	1 713,00	5,62	380,12	3 101,67	3101,67 = 1002,93 + 1713 + 380,12 + 5,62
НН	1 002,93	1 946,67	5,62	380,12	3 335,34	3335,34 = 1002,93 + 1946,67 + 380,12 + 5,62
дневная зона						
ВН	4 248,66	1 185,32	5,62	380,12	5 819,72	5819,72 = 4248,66 + 1185,32 + 380,12 + 5,62
СН-I	4 248,66	1 635,90	5,62	380,12	6 270,30	6270,3 = 4248,66 + 1635,9 + 380,12 + 5,62
СН-II	4 248,66	1 713,00	5,62	380,12	6 347,40	6347,4 = 4248,66 + 1713 + 380,12 + 5,62
НН	4 248,66	1 946,67	5,62	380,12	6 581,07	6581,07 = 4248,66 + 1946,67 + 380,12 + 5,62

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

2155,48

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	1 002,93	
полуночная зона	руб./МВтч	2 360,99	
пиковая зона	руб./МВтч	7 136,63	
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	1 002,93	
дневная зона	руб./МВтч	4 248,66	