

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

Ноябрь 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	2209,52	1 185,32	5,75	380,12	3 780,71	3780,71 = 2209,52 + 1185,32 + 380,12 + 5,75
СН-I	2209,52	1 635,90	5,75	380,12	4 231,29	4231,29 = 2209,52 + 1635,9 + 380,12 + 5,75
СН-II	2209,52	1 713,00	5,75	380,12	4 308,39	4308,39 = 2209,52 + 1713 + 380,12 + 5,75
НН	2209,52	1 946,67	5,75	380,12	4 542,06	4542,06 = 2209,52 + 1946,67 + 380,12 + 5,75
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	2209,52	0,00	5,75	123,95	2 339,22	2339,22 = 2209,52 + 123,95 + 5,75
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	2209,52	0,00	5,75	135,21	2 350,48	2350,48 = 2209,52 + 135,21 + 5,75
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	944,74	1 185,32	5,75	380,12	2 515,93	2515,93 = 944,74 + 1185,32 + 380,12 + 5,75
СН-I	944,74	1 635,90	5,75	380,12	2 966,51	2966,51 = 944,74 + 1635,9 + 380,12 + 5,75
СН-II	944,74	1 713,00	5,75	380,12	3 043,61	3043,61 = 944,74 + 1713 + 380,12 + 5,75
НН	944,74	1 946,67	5,75	380,12	3 277,28	3277,28 = 944,74 + 1946,67 + 380,12 + 5,75
полудневная зона						
ВН	2 392,72	1 185,32	5,75	380,12	3 963,91	3963,91 = 2392,72 + 1185,32 + 380,12 + 5,75
СН-I	2 392,72	1 635,90	5,75	380,12	4 414,49	4414,49 = 2392,72 + 1635,9 + 380,12 + 5,75
СН-II	2 392,72	1 713,00	5,75	380,12	4 491,59	4491,59 = 2392,72 + 1713 + 380,12 + 5,75
НН	2 392,72	1 946,67	5,75	380,12	4 725,26	4725,26 = 2392,72 + 1946,67 + 380,12 + 5,75
пиковая зона						
ВН	6 770,37	1 185,32	5,75	380,12	8 341,56	8341,56 = 6770,37 + 1185,32 + 380,12 + 5,75
СН-I	6 770,37	1 635,90	5,75	380,12	8 792,14	8792,14 = 6770,37 + 1635,9 + 380,12 + 5,75
СН-II	6 770,37	1 713,00	5,75	380,12	8 869,24	8869,24 = 6770,37 + 1713 + 380,12 + 5,75
НН	6 770,37	1 946,67	5,75	380,12	9 102,91	9102,91 = 6770,37 + 1946,67 + 380,12 + 5,75
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	944,74	1 185,32	5,75	380,12	2 515,93	2515,93 = 944,74 + 1185,32 + 380,12 + 5,75
СН-I	944,74	1 635,90	5,75	380,12	2 966,51	2966,51 = 944,74 + 1635,9 + 380,12 + 5,75
СН-II	944,74	1 713,00	5,75	380,12	3 043,61	3043,61 = 944,74 + 1713 + 380,12 + 5,75
НН	944,74	1 946,67	5,75	380,12	3 277,28	3277,28 = 944,74 + 1946,67 + 380,12 + 5,75
дневная зона						
ВН	4 319,63	1 185,32	5,75	380,12	5 890,82	5890,82 = 4319,63 + 1185,32 + 380,12 + 5,75
СН-I	4 319,63	1 635,90	5,75	380,12	6 341,40	6341,4 = 4319,63 + 1635,9 + 380,12 + 5,75
СН-II	4 319,63	1 713,00	5,75	380,12	6 418,50	6418,5 = 4319,63 + 1713 + 380,12 + 5,75
НН	4 319,63	1 946,67	5,75	380,12	6 652,17	6652,17 = 4319,63 + 1946,67 + 380,12 + 5,75
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						
2209,52						
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	944,74		
	полудневная зона		руб./МВтч	2 392,72		
	пиковая зона		руб./МВтч	6 770,37		
дифференцированная по двум зонам суток:						
	ночная зона		руб./МВтч	944,74		
	дневная зона		руб./МВтч	4 319,63		