

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

Декабрь 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	2136,09	1 185,32	6,04	380,12	3 707,57	3707,57 = 2136,09 + 1185,32 + 380,12 + 6,04
СН-I	2136,09	1 635,90	6,04	380,12	4 158,15	4158,15 = 2136,09 + 1635,9 + 380,12 + 6,04
СН-II	2136,09	1 713,00	6,04	380,12	4 235,25	4235,25 = 2136,09 + 1713 + 380,12 + 6,04
НН	2136,09	1 946,67	6,04	380,12	4 468,92	4468,92 = 2136,09 + 1946,67 + 380,12 + 6,04

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 прогнозом балансе						
ВН-НН	2136,09	0,00	6,04	123,95	2 266,08	2266,08 = 2136,09 + 123,95 + 6,04
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	2136,09	0,00	6,04	135,21	2 277,34	2277,34 = 2136,09 + 135,21 + 6,04

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	996,10	1 185,32	6,04	380,12	2 567,58	2567,58 = 996,1 + 1185,32 + 380,12 + 6,04
СН-I	996,10	1 635,90	6,04	380,12	3 018,16	3018,16 = 996,1 + 1635,9 + 380,12 + 6,04
СН-II	996,10	1 713,00	6,04	380,12	3 095,26	3095,26 = 996,1 + 1713 + 380,12 + 6,04
НН	996,10	1 946,67	6,04	380,12	3 328,93	3328,93 = 996,1 + 1946,67 + 380,12 + 6,04
полудневная зона						
ВН	2 307,82	1 185,32	6,04	380,12	3 879,30	3879,3 = 2307,82 + 1185,32 + 380,12 + 6,04
СН-I	2 307,82	1 635,90	6,04	380,12	4 329,88	4329,88 = 2307,82 + 1635,9 + 380,12 + 6,04
СН-II	2 307,82	1 713,00	6,04	380,12	4 406,98	4406,98 = 2307,82 + 1713 + 380,12 + 6,04
НН	2 307,82	1 946,67	6,04	380,12	4 640,65	4640,65 = 2307,82 + 1946,67 + 380,12 + 6,04
пиковая зона						
ВН	6 578,05	1 185,32	6,04	380,12	8 149,53	8149,53 = 6578,05 + 1185,32 + 380,12 + 6,04
СН-I	6 578,05	1 635,90	6,04	380,12	8 600,11	8600,11 = 6578,05 + 1635,9 + 380,12 + 6,04
СН-II	6 578,05	1 713,00	6,04	380,12	8 677,21	8677,21 = 6578,05 + 1713 + 380,12 + 6,04
НН	6 578,05	1 946,67	6,04	380,12	8 910,88	8910,88 = 6578,05 + 1946,67 + 380,12 + 6,04
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	996,10	1 185,32	6,04	380,12	2 567,58	2567,58 = 996,1 + 1185,32 + 380,12 + 6,04
СН-I	996,10	1 635,90	6,04	380,12	3 018,16	3018,16 = 996,1 + 1635,9 + 380,12 + 6,04
СН-II	996,10	1 713,00	6,04	380,12	3 095,26	3095,26 = 996,1 + 1713 + 380,12 + 6,04
НН	996,10	1 946,67	6,04	380,12	3 328,93	3328,93 = 996,1 + 1946,67 + 380,12 + 6,04
дневная зона						
ВН	4 193,59	1 185,32	6,04	380,12	5 765,07	5765,07 = 4193,59 + 1185,32 + 380,12 + 6,04
СН-I	4 193,59	1 635,90	6,04	380,12	6 215,65	6215,65 = 4193,59 + 1635,9 + 380,12 + 6,04
СН-II	4 193,59	1 713,00	6,04	380,12	6 292,75	6292,75 = 4193,59 + 1713 + 380,12 + 6,04
НН	4 193,59	1 946,67	6,04	380,12	6 526,42	6526,42 = 4193,59 + 1946,67 + 380,12 + 6,04

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			
2136,09			
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	996,10	
полудневная зона	руб./МВтч	2 307,82	
пиковая зона	руб./МВтч	6 578,05	
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	996,10	
дневная зона	руб./МВтч	4 193,59	