

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

Ноябрь 2020 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 30.12.2019 г. № 769-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 23.12.2019 г. № 751-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	1827,88	1 162,07	5,92	536,65	3 532,52	3532,52 = 1827,88 + 1162,07 + 536,65 + 5,92
СН-I	1827,88	1 603,82	5,92	536,65	3 974,27	3974,27 = 1827,88 + 1603,82 + 536,65 + 5,92
СН-II	1827,88	1 663,10	5,92	536,65	4 033,55	4033,55 = 1827,88 + 1663,1 + 536,65 + 5,92
НН	1827,88	1 932,55	5,92	536,65	4 303,00	4303 = 1827,88 + 1932,55 + 536,65 + 5,92

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 превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	1827,88	0,00	5,92	109,08	1 942,88	1942,88 = 1827,88 + 109,08 + 5,92
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	1827,88	0,00	5,92	190,76	2 024,56	2024,56 = 1827,88 + 190,76 + 5,92

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
<i>ночная зона</i>						
ВН	762,85	1 162,07	5,92	536,65	2 467,49	2467,49 = 762,85 + 1162,07 + 536,65 + 5,92
СН-I	762,85	1 603,82	5,92	536,65	2 909,24	2909,24 = 762,85 + 1603,82 + 536,65 + 5,92
СН-II	762,85	1 663,10	5,92	536,65	2 968,52	2968,52 = 762,85 + 1663,1 + 536,65 + 5,92
НН	762,85	1 932,55	5,92	536,65	3 237,97	3237,97 = 762,85 + 1932,55 + 536,65 + 5,92
<i>полуночная зона</i>						
ВН	1 974,05	1 162,07	5,92	536,65	3 678,69	3678,69 = 1974,05 + 1162,07 + 536,65 + 5,92
СН-I	1 974,05	1 603,82	5,92	536,65	4 120,44	4120,44 = 1974,05 + 1603,82 + 536,65 + 5,92
СН-II	1 974,05	1 663,10	5,92	536,65	4 179,72	4179,72 = 1974,05 + 1663,1 + 536,65 + 5,92
НН	1 974,05	1 932,55	5,92	536,65	4 449,17	4449,17 = 1974,05 + 1932,55 + 536,65 + 5,92
<i>пиковая зона</i>						
ВН	5 691,37	1 162,07	5,92	536,65	7 396,01	7396,01 = 5691,37 + 1162,07 + 536,65 + 5,92
СН-I	5 691,37	1 603,82	5,92	536,65	7 837,76	7837,76 = 5691,37 + 1603,82 + 536,65 + 5,92
СН-II	5 691,37	1 663,10	5,92	536,65	7 897,04	7897,04 = 5691,37 + 1663,1 + 536,65 + 5,92
НН	5 691,37	1 932,55	5,92	536,65	8 166,49	8166,49 = 5691,37 + 1932,55 + 536,65 + 5,92
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
<i>ночная зона</i>						
ВН	762,85	1 162,07	5,92	536,65	2 467,49	2467,49 = 762,85 + 1162,07 + 536,65 + 5,92
СН-I	762,85	1 603,82	5,92	536,65	2 909,24	2909,24 = 762,85 + 1603,82 + 536,65 + 5,92
СН-II	762,85	1 663,10	5,92	536,65	2 968,52	2968,52 = 762,85 + 1663,1 + 536,65 + 5,92
НН	762,85	1 932,55	5,92	536,65	3 237,97	3237,97 = 762,85 + 1932,55 + 536,65 + 5,92
<i>дневная зона</i>						
ВН	3 614,12	1 162,07	5,92	536,65	5 318,76	5318,76 = 3614,12 + 1162,07 + 536,65 + 5,92
СН-I	3 614,12	1 603,82	5,92	536,65	5 760,51	5760,51 = 3614,12 + 1603,82 + 536,65 + 5,92
СН-II	3 614,12	1 663,10	5,92	536,65	5 819,79	5819,79 = 3614,12 + 1663,1 + 536,65 + 5,92
НН	3 614,12	1 932,55	5,92	536,65	6 089,24	6089,24 = 3614,12 + 1932,55 + 536,65 + 5,92

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						
1827,88						
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	762,85		
	полуночная зона		руб./МВтч	1 974,05		
	пиковая зона		руб./МВтч	5 691,37		
дифференцированная по двум зонам суток:						
	ночная зона		руб./МВтч	762,85		
	дневная зона		руб./МВтч	3 614,12		