

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

Апрель 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	1944,22	1 162,07	4,25	380,07	3 490,61	3490,61 = 1944,22 + 1162,07 + 380,07 + 4,25
СН-I	1944,22	1 603,82	4,25	380,07	3 932,36	3932,36 = 1944,22 + 1603,82 + 380,07 + 4,25
СН-II	1944,22	1 663,10	4,25	380,07	3 991,64	3991,64 = 1944,22 + 1663,1 + 380,07 + 4,25
НН	1944,22	1 932,55	4,25	380,07	4 261,09	4261,09 = 1944,22 + 1932,55 + 380,07 + 4,25

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 прогнозном балансе						
ВН-НН	1944,22	0,00	4,25	109,08	2 057,55	2057,55 = 1944,22 + 109,08 + 4,25
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1944,22	0,00	4,25	135,03	2 083,50	2083,5 = 1944,22 + 135,03 + 4,25

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
<i>ночная зона</i>						
ВН	982,29	1 162,07	4,25	380,07	2 528,68	2528,68 = 982,29 + 1162,07 + 380,07 + 4,25
СН-I	982,29	1 603,82	4,25	380,07	2 970,43	2970,43 = 982,29 + 1603,82 + 380,07 + 4,25
СН-II	982,29	1 663,10	4,25	380,07	3 029,71	3029,71 = 982,29 + 1663,1 + 380,07 + 4,25
НН	982,29	1 932,55	4,25	380,07	3 299,16	3299,16 = 982,29 + 1932,55 + 380,07 + 4,25
<i>полуночная зона</i>						
ВН	2 088,52	1 162,07	4,25	380,07	3 634,91	3634,91 = 2088,52 + 1162,07 + 380,07 + 4,25
СН-I	2 088,52	1 603,82	4,25	380,07	4 076,66	4076,66 = 2088,52 + 1603,82 + 380,07 + 4,25
СН-II	2 088,52	1 663,10	4,25	380,07	4 135,94	4135,94 = 2088,52 + 1663,1 + 380,07 + 4,25
НН	2 088,52	1 932,55	4,25	380,07	4 405,39	4405,39 = 2088,52 + 1932,55 + 380,07 + 4,25
<i>пиковая зона</i>						
ВН	7 816,34	1 162,07	4,25	380,07	9 362,73	9362,73 = 7816,34 + 1162,07 + 380,07 + 4,25
СН-I	7 816,34	1 603,82	4,25	380,07	9 804,48	9804,48 = 7816,34 + 1603,82 + 380,07 + 4,25
СН-II	7 816,34	1 663,10	4,25	380,07	9 863,76	9863,76 = 7816,34 + 1663,1 + 380,07 + 4,25
НН	7 816,34	1 932,55	4,25	380,07	10 133,21	10133,21 = 7816,34 + 1932,55 + 380,07 + 4,25
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
<i>ночная зона</i>						
ВН	982,29	1 162,07	4,25	380,07	2 528,68	2528,68 = 982,29 + 1162,07 + 380,07 + 4,25
СН-I	982,29	1 603,82	4,25	380,07	2 970,43	2970,43 = 982,29 + 1603,82 + 380,07 + 4,25
СН-II	982,29	1 663,10	4,25	380,07	3 029,71	3029,71 = 982,29 + 1663,1 + 380,07 + 4,25
НН	982,29	1 932,55	4,25	380,07	3 299,16	3299,16 = 982,29 + 1932,55 + 380,07 + 4,25
<i>дневная зона</i>						
ВН	3 825,86	1 162,07	4,25	380,07	5 372,25	5372,25 = 3825,86 + 1162,07 + 380,07 + 4,25
СН-I	3 825,86	1 603,82	4,25	380,07	5 814,00	5814 = 3825,86 + 1603,82 + 380,07 + 4,25
СН-II	3 825,86	1 663,10	4,25	380,07	5 873,28	5873,28 = 3825,86 + 1663,1 + 380,07 + 4,25
НН	3 825,86	1 932,55	4,25	380,07	6 142,73	6142,73 = 3825,86 + 1932,55 + 380,07 + 4,25

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						
1944,22						
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	982,29		
	полуночная зона		руб./МВтч	2 088,52		
	пиковая зона		руб./МВтч	7 816,34		
дифференцированная по двум зонам суток:						
	ночная зона		руб./МВтч	982,29		
	дневная зона		руб./МВтч	3 825,86		