

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

Май 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 ИСО 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 ИСО 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**

<b>ВН</b>	1880,88	1 162,07	4,55	380,07	3 427,57	3427,57 = 1880,88 + 1162,07 + 380,07 + 4,55
<b>СН-I</b>	1880,88	1 603,82	4,55	380,07	3 869,32	3869,32 = 1880,88 + 1603,82 + 380,07 + 4,55
<b>СН-II</b>	1880,88	1 663,10	4,55	380,07	3 928,60	3928,6 = 1880,88 + 1663,1 + 380,07 + 4,55
<b>НН</b>	1880,88	1 932,55	4,55	380,07	4 198,05	4198,05 = 1880,88 + 1932,55 + 380,07 + 4,55

**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						
<b>ВН-НН</b>	1880,88	0,00	4,55	109,08	1 994,51	1994,51 = 1880,88 + 109,08 + 4,55
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
<b>ВН-НН</b>	1880,88	0,00	4,55	135,03	2 020,46	2020,46 = 1880,88 + 135,03 + 4,55

**Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории**

**Цены, дифференцированные по трем зонам суток:**

ночная зона						
<b>ВН</b>	875,90	1 162,07	4,55	380,07	2 422,59	2422,59 = 875,9 + 1162,07 + 380,07 + 4,55
<b>СН-I</b>	875,90	1 603,82	4,55	380,07	2 864,34	2864,34 = 875,9 + 1603,82 + 380,07 + 4,55
<b>СН-II</b>	875,90	1 663,10	4,55	380,07	2 923,62	2923,62 = 875,9 + 1663,1 + 380,07 + 4,55
<b>НН</b>	875,90	1 932,55	4,55	380,07	3 193,07	3193,07 = 875,9 + 1932,55 + 380,07 + 4,55
полуночная зона						
<b>ВН</b>	2 121,29	1 162,07	4,55	380,07	3 667,98	3667,98 = 2121,29 + 1162,07 + 380,07 + 4,55
<b>СН-I</b>	2 121,29	1 603,82	4,55	380,07	4 109,73	4109,73 = 2121,29 + 1603,82 + 380,07 + 4,55
<b>СН-II</b>	2 121,29	1 663,10	4,55	380,07	4 169,01	4169,01 = 2121,29 + 1663,1 + 380,07 + 4,55
<b>НН</b>	2 121,29	1 932,55	4,55	380,07	4 438,46	4438,46 = 2121,29 + 1932,55 + 380,07 + 4,55
пиковая зона						
<b>ВН</b>	8 684,33	1 162,07	4,55	380,07	10 231,02	10231,02 = 8684,33 + 1162,07 + 380,07 + 4,55
<b>СН-I</b>	8 684,33	1 603,82	4,55	380,07	10 672,77	10672,77 = 8684,33 + 1603,82 + 380,07 + 4,55
<b>СН-II</b>	8 684,33	1 663,10	4,55	380,07	10 732,05	10732,05 = 8684,33 + 1663,1 + 380,07 + 4,55
<b>НН</b>	8 684,33	1 932,55	4,55	380,07	11 001,50	11001,5 = 8684,33 + 1932,55 + 380,07 + 4,55

**Цены, дифференцированные по двум зонам суток:**

ночная зона						
<b>ВН</b>	875,90	1 162,07	4,55	380,07	2 422,59	2422,59 = 875,9 + 1162,07 + 380,07 + 4,55
<b>СН-I</b>	875,90	1 603,82	4,55	380,07	2 864,34	2864,34 = 875,9 + 1603,82 + 380,07 + 4,55
<b>СН-II</b>	875,90	1 663,10	4,55	380,07	2 923,62	2923,62 = 875,9 + 1663,1 + 380,07 + 4,55
<b>НН</b>	875,90	1 932,55	4,55	380,07	3 193,07	3193,07 = 875,9 + 1932,55 + 380,07 + 4,55
дневная зона						
<b>ВН</b>	4 063,38	1 162,07	4,55	380,07	5 610,07	5610,07 = 4063,38 + 1162,07 + 380,07 + 4,55
<b>СН-I</b>	4 063,38	1 603,82	4,55	380,07	6 051,82	6051,82 = 4063,38 + 1603,82 + 380,07 + 4,55
<b>СН-II</b>	4 063,38	1 663,10	4,55	380,07	6 111,10	6111,1 = 4063,38 + 1663,1 + 380,07 + 4,55
<b>НН</b>	4 063,38	1 932,55	4,55	380,07	6 380,55	6380,55 = 4063,38 + 1932,55 + 380,07 + 4,55

**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

1880,88

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	875,90	
полуночная зона	руб./МВтч	2 121,29	
пиковая зона	руб./МВтч	8 684,33	
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	875,90	
дневная зона	руб./МВтч	4 063,38	