

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

Январь 2022 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**

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	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
<b>ВН</b>	2176,16	1 185,32	6,58	365,14	3 733,20	3733,2 = 2176,16 + 1185,32 + 365,14 + 6,58
<b>СН-I</b>	2176,16	1 635,90	6,58	365,14	4 183,78	4183,78 = 2176,16 + 1635,9 + 365,14 + 6,58
<b>СН-II</b>	2176,16	1 713,00	6,58	365,14	4 260,88	4260,88 = 2176,16 + 1713 + 365,14 + 6,58
<b>НН</b>	2176,16	1 946,67	6,58	365,14	4 494,55	4494,55 = 2176,16 + 1946,67 + 365,14 + 6,58

**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 неперевышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
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	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
<b>ВН-НН</b>	2176,16	0,00	6,58	123,95	2 306,69	2306,69 = 2176,16 + 123,95 + 6,58
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
<b>ВН-НН</b>	2176,16	0,00	6,58	135,21	2 317,95	2317,95 = 2176,16 + 135,21 + 6,58

**Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории**

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

Зона	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	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
ночная зона	<b>ВН</b>	999,03	1 185,32	6,58	365,14	2 556,07	2556,07 = 999,03 + 1185,32 + 365,14 + 6,58
	<b>СН-I</b>	999,03	1 635,90	6,58	365,14	3 006,65	3006,65 = 999,03 + 1635,9 + 365,14 + 6,58
	<b>СН-II</b>	999,03	1 713,00	6,58	365,14	3 083,75	3083,75 = 999,03 + 1713 + 365,14 + 6,58
	<b>НН</b>	999,03	1 946,67	6,58	365,14	3 317,42	3317,42 = 999,03 + 1946,67 + 365,14 + 6,58
полудневная зона	<b>ВН</b>	2 353,87	1 185,32	6,58	365,14	3 910,91	3910,91 = 2353,87 + 1185,32 + 365,14 + 6,58
	<b>СН-I</b>	2 353,87	1 635,90	6,58	365,14	4 361,49	4361,49 = 2353,87 + 1635,9 + 365,14 + 6,58
	<b>СН-II</b>	2 353,87	1 713,00	6,58	365,14	4 438,59	4438,59 = 2353,87 + 1713 + 365,14 + 6,58
	<b>НН</b>	2 353,87	1 946,67	6,58	365,14	4 672,26	4672,26 = 2353,87 + 1946,67 + 365,14 + 6,58
пиковая зона	<b>ВН</b>	6 913,83	1 185,32	6,58	365,14	8 470,87	8470,87 = 6913,83 + 1185,32 + 365,14 + 6,58
	<b>СН-I</b>	6 913,83	1 635,90	6,58	365,14	8 921,45	8921,45 = 6913,83 + 1635,9 + 365,14 + 6,58
	<b>СН-II</b>	6 913,83	1 713,00	6,58	365,14	8 998,55	8998,55 = 6913,83 + 1713 + 365,14 + 6,58
	<b>НН</b>	6 913,83	1 946,67	6,58	365,14	9 232,22	9232,22 = 6913,83 + 1946,67 + 365,14 + 6,58

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

Зона	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	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
ночная зона	<b>ВН</b>	999,03	1 185,32	6,58	365,14	2 556,07	2556,07 = 999,03 + 1185,32 + 365,14 + 6,58
	<b>СН-I</b>	999,03	1 635,90	6,58	365,14	3 006,65	3006,65 = 999,03 + 1635,9 + 365,14 + 6,58
	<b>СН-II</b>	999,03	1 713,00	6,58	365,14	3 083,75	3083,75 = 999,03 + 1713 + 365,14 + 6,58
	<b>НН</b>	999,03	1 946,67	6,58	365,14	3 317,42	3317,42 = 999,03 + 1946,67 + 365,14 + 6,58
дневная зона	<b>ВН</b>	4 344,90	1 185,32	6,58	365,14	5 901,94	5901,94 = 4344,9 + 1185,32 + 365,14 + 6,58
	<b>СН-I</b>	4 344,90	1 635,90	6,58	365,14	6 352,52	6352,52 = 4344,9 + 1635,9 + 365,14 + 6,58
	<b>СН-II</b>	4 344,90	1 713,00	6,58	365,14	6 429,62	6429,62 = 4344,9 + 1713 + 365,14 + 6,58
	<b>НН</b>	4 344,90	1 946,67	6,58	365,14	6 663,29	6663,29 = 4344,9 + 1946,67 + 365,14 + 6,58

**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

2176,16

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:			
Зона	Группы потребителей/ Уровень напряжения	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона		999,03	
полудневная зона		2 353,87	
пиковая зона		6 913,83	
дифференцированная по двум зонам суток:			
Зона	Группы потребителей/ Уровень напряжения	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона		999,03	
дневная зона		4 344,90	