

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

Март 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
<b>Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории</b>						
ВН	1828,21	1112,65	3,00	283,06	3 226,92	3236,92 = 1828,21 + 1112,65 + 283,06 + 3
СН-I	1828,21	1536,14	3,00	283,06	3 650,41	3650,41 = 1828,21 + 1536,14 + 283,06 + 3
СН-II	1828,21	1580,62	3,00	283,06	3 694,89	3694,89 = 1828,21 + 1580,62 + 283,06 + 3
НН	1828,21	1823,06	3,00	283,06	3 937,33	3937,33 = 1828,21 + 1823,06 + 283,06 + 3

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	1828,21	0,00	3,00	109,08	1 940,29	1940,29 = 1828,21 + 109,08 + 3
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1828,21	0,00	3,00	110,39	1 941,60	1941,6 = 1828,21 + 110,39 + 3

**Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории**

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

ночная зона						
ВН	910,54	1112,65	3,00	283,06	3 309,25	3309,25 = 910,54 + 1112,65 + 283,06 + 3
СН-I	910,54	1536,14	3,00	283,06	3 732,74	3732,74 = 910,54 + 1536,14 + 283,06 + 3
СН-II	910,54	1580,62	3,00	283,06	3 777,22	3777,22 = 910,54 + 1580,62 + 283,06 + 3
НН	910,54	1823,06	3,00	283,06	3 019,66	3019,66 = 910,54 + 1823,06 + 283,06 + 3
посуточная зона						
ВН	1 963,47	1112,65	3,00	283,06	3 362,18	3362,18 = 1 963,47 + 1112,65 + 283,06 + 3
СН-I	1 963,47	1536,14	3,00	283,06	3 785,67	3785,67 = 1 963,47 + 1536,14 + 283,06 + 3
СН-II	1 963,47	1580,62	3,00	283,06	3 830,15	3830,15 = 1 963,47 + 1580,62 + 283,06 + 3
НН	1 963,47	1823,06	3,00	283,06	4 072,59	4072,59 = 1 963,47 + 1823,06 + 283,06 + 3
дневная зона						
ВН	6 669,05	1112,65	3,00	283,06	8 067,76	8067,76 = 6669,05 + 1112,65 + 283,06 + 3
СН-I	6 669,05	1536,14	3,00	283,06	8 491,25	8491,25 = 6669,05 + 1536,14 + 283,06 + 3
СН-II	6 669,05	1580,62	3,00	283,06	8 535,73	8535,73 = 6669,05 + 1580,62 + 283,06 + 3
НН	6 669,05	1823,06	3,00	283,06	8 778,17	8778,17 = 6669,05 + 1823,06 + 283,06 + 3

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

ночная зона						
ВН	910,54	1112,65	3,00	283,06	3 309,25	3309,25 = 910,54 + 1112,65 + 283,06 + 3
СН-I	910,54	1536,14	3,00	283,06	3 732,74	3732,74 = 910,54 + 1536,14 + 283,06 + 3
СН-II	910,54	1580,62	3,00	283,06	3 777,22	3777,22 = 910,54 + 1580,62 + 283,06 + 3
НН	910,54	1823,06	3,00	283,06	3 019,66	3019,66 = 910,54 + 1823,06 + 283,06 + 3
дневная зона						
ВН	3 620,12	1112,65	3,00	283,06	5 018,83	5018,83 = 3620,12 + 1112,65 + 283,06 + 3
СН-I	3 620,12	1536,14	3,00	283,06	5 442,32	5442,32 = 3620,12 + 1536,14 + 283,06 + 3
СН-II	3 620,12	1580,62	3,00	283,06	5 486,80	5486,8 = 3620,12 + 1580,62 + 283,06 + 3
НН	3 620,12	1823,06	3,00	283,06	5 729,24	5729,24 = 3620,12 + 1823,06 + 283,06 + 3

**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

1828,21

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 "АО" 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	910,54				
посуточная зона	руб./МВтч	1 963,47				
дневная зона	руб./МВтч	6 669,05				
дифференцированная по двум зонам суток:						
ночная зона	руб./МВтч	910,54				
дневная зона	руб./МВтч	3 620,12				