

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

Январь 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	1876,72	1 162,07	6,11	380,07	3 424,97	3424,97 = 1876,72 + 1162,07 + 380,07 + 6,11
СН-I	1876,72	1 603,82	6,11	380,07	3 866,72	3866,72 = 1876,72 + 1603,82 + 380,07 + 6,11
СН-II	1876,72	1 663,10	6,11	380,07	3 926,00	3926 = 1876,72 + 1663,1 + 380,07 + 6,11
НН	1876,72	1 932,55	6,11	380,07	4 195,45	4195,45 = 1876,72 + 1932,55 + 380,07 + 6,11

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	1876,72	0,00	6,11	109,08	1 991,91	1991,91 = 1876,72 + 109,08 + 6,11
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1876,72	0,00	6,11	135,03	2 017,86	2017,86 = 1876,72 + 135,03 + 6,11

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:

ночная зона						
ВН	841,88	1 162,07	6,11	380,07	2 390,13	2390,13 = 841,88 + 1162,07 + 380,07 + 6,11
СН-I	841,88	1 603,82	6,11	380,07	2 831,88	2831,88 = 841,88 + 1603,82 + 380,07 + 6,11
СН-II	841,88	1 663,10	6,11	380,07	2 891,16	2891,16 = 841,88 + 1663,1 + 380,07 + 6,11
НН	841,88	1 932,55	6,11	380,07	3 160,61	3160,61 = 841,88 + 1932,55 + 380,07 + 6,11
полуночная зона						
ВН	2 027,97	1 162,07	6,11	380,07	3 576,22	3576,22 = 2027,97 + 1162,07 + 380,07 + 6,11
СН-I	2 027,97	1 603,82	6,11	380,07	4 017,97	4017,97 = 2027,97 + 1603,82 + 380,07 + 6,11
СН-II	2 027,97	1 663,10	6,11	380,07	4 077,25	4077,25 = 2027,97 + 1663,1 + 380,07 + 6,11
НН	2 027,97	1 932,55	6,11	380,07	4 346,70	4346,7 = 2027,97 + 1932,55 + 380,07 + 6,11
пиковая зона						
ВН	6 087,00	1 162,07	6,11	380,07	7 635,25	7635,25 = 6087 + 1162,07 + 380,07 + 6,11
СН-I	6 087,00	1 603,82	6,11	380,07	8 077,00	8077 = 6087 + 1603,82 + 380,07 + 6,11
СН-II	6 087,00	1 663,10	6,11	380,07	8 136,28	8136,28 = 6087 + 1663,1 + 380,07 + 6,11
НН	6 087,00	1 932,55	6,11	380,07	8 405,73	8405,73 = 6087 + 1932,55 + 380,07 + 6,11

Цены, дифференцированные по двум зонам суток:

ночная зона						
ВН	841,88	1 162,07	6,11	380,07	2 390,13	2390,13 = 841,88 + 1162,07 + 380,07 + 6,11
СН-I	841,88	1 603,82	6,11	380,07	2 831,88	2831,88 = 841,88 + 1603,82 + 380,07 + 6,11
СН-II	841,88	1 663,10	6,11	380,07	2 891,16	2891,16 = 841,88 + 1663,1 + 380,07 + 6,11
НН	841,88	1 932,55	6,11	380,07	3 160,61	3160,61 = 841,88 + 1932,55 + 380,07 + 6,11
дневная зона						
ВН	3 798,59	1 162,07	6,11	380,07	5 346,84	5346,84 = 3798,59 + 1162,07 + 380,07 + 6,11
СН-I	3 798,59	1 603,82	6,11	380,07	5 788,59	5788,59 = 3798,59 + 1603,82 + 380,07 + 6,11
СН-II	3 798,59	1 663,10	6,11	380,07	5 847,87	5847,87 = 3798,59 + 1663,1 + 380,07 + 6,11
НН	3 798,59	1 932,55	6,11	380,07	6 117,32	6117,32 = 3798,59 + 1932,55 + 380,07 + 6,11

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

1876,72

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	841,88		
полуночная зона			руб./МВтч	2 027,97		
пиковая зона			руб./МВтч	6 087,00		
дифференцированная по двум зонам суток:						
ночная зона			руб./МВтч	841,88		
дневная зона			руб./МВтч	3 798,59		