

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

Февраль 2019 г.

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 27.12.2018 г. № 789-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 27.12.2018 г. № 787-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	2015,51	1 076,63	3,11	132,76	3 228,01	3228,01 = 2015,51 + 1076,63 + 132,76 + 3,11
СН-I	2015,51	1 486,85	3,11	132,76	3 638,23	3638,23 = 2015,51 + 1486,85 + 132,76 + 3,11
СН-II	2015,51	1 535,33	3,11	132,76	3 686,71	3686,71 = 2015,51 + 1535,33 + 132,76 + 3,11
НН	2015,51	1 780,34	3,11	132,76	3 931,72	3931,72 = 2015,51 + 1780,34 + 132,76 + 3,11

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 величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	2015,51	0,00	3,11	37,87	2 056,49	2056,49 = 2015,51 + 37,87 + 3,11
СН-I	2015,51	0,00	3,11	37,87	2 056,49	2056,49 = 2015,51 + 37,87 + 3,11
СН-II	2015,51	0,00	3,11	37,87	2 056,49	2056,49 = 2015,51 + 37,87 + 3,11
НН	2015,51	0,00	3,11	37,87	2 056,49	2056,49 = 2015,51 + 37,87 + 3,11
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН	2015,51	0,00	3,11	55,16	2 073,78	2073,78 = 2015,51 + 55,16 + 3,11
СН-I	2015,51	0,00	3,11	55,16	2 073,78	2073,78 = 2015,51 + 55,16 + 3,11
СН-II	2015,51	0,00	3,11	55,16	2 073,78	2073,78 = 2015,51 + 55,16 + 3,11
НН	2015,51	0,00	3,11	55,16	2 073,78	2073,78 = 2015,51 + 55,16 + 3,11

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона						
ВН	998,52	1 076,63	3,11	132,76	2 211,02	2211,02 = 998,52 + 1076,63 + 132,76 + 3,11
СН-I	998,52	1 486,85	3,11	132,76	2 621,24	2621,24 = 998,52 + 1486,85 + 132,76 + 3,11
СН-II	998,52	1 535,33	3,11	132,76	2 669,72	2669,72 = 998,52 + 1535,33 + 132,76 + 3,11
НН	998,52	1 780,34	3,11	132,76	2 914,73	2914,73 = 998,52 + 1780,34 + 132,76 + 3,11
полудневная зона						
ВН	2 097,56	1 076,63	3,11	132,76	3 310,06	3310,06 = 2097,56 + 1076,63 + 132,76 + 3,11
СН-I	2 097,56	1 486,85	3,11	132,76	3 720,28	3720,28 = 2097,56 + 1486,85 + 132,76 + 3,11
СН-II	2 097,56	1 535,33	3,11	132,76	3 768,76	3768,76 = 2097,56 + 1535,33 + 132,76 + 3,11
НН	2 097,56	1 780,34	3,11	132,76	4 013,77	4013,77 = 2097,56 + 1780,34 + 132,76 + 3,11
дневная зона						
ВН	5 297,65	1 076,63	3,11	132,76	6 510,15	6510,15 = 5297,65 + 1076,63 + 132,76 + 3,11
СН-I	5 297,65	1 486,85	3,11	132,76	6 920,37	6920,37 = 5297,65 + 1486,85 + 132,76 + 3,11
СН-II	5 297,65	1 535,33	3,11	132,76	6 968,85	6968,85 = 5297,65 + 1535,33 + 132,76 + 3,11
НН	5 297,65	1 780,34	3,11	132,76	7 213,86	7213,86 = 5297,65 + 1780,34 + 132,76 + 3,11
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	998,52	1 076,63	3,11	132,76	2 211,02	2211,02 = 998,52 + 1076,63 + 132,76 + 3,11
СН-I	998,52	1 486,85	3,11	132,76	2 621,24	2621,24 = 998,52 + 1486,85 + 132,76 + 3,11
СН-II	998,52	1 535,33	3,11	132,76	2 669,72	2669,72 = 998,52 + 1535,33 + 132,76 + 3,11
НН	998,52	1 780,34	3,11	132,76	2 914,73	2914,73 = 998,52 + 1780,34 + 132,76 + 3,11
дневная зона						
ВН	3 467,21	1 076,63	3,11	132,76	4 679,71	4679,71 = 3467,21 + 1076,63 + 132,76 + 3,11
СН-I	3 467,21	1 486,85	3,11	132,76	5 089,93	5089,93 = 3467,21 + 1486,85 + 132,76 + 3,11
СН-II	3 467,21	1 535,33	3,11	132,76	5 138,41	5138,41 = 3467,21 + 1535,33 + 132,76 + 3,11
НН	3 467,21	1 780,34	3,11	132,76	5 383,42	5383,42 = 3467,21 + 1780,34 + 132,76 + 3,11

Справочно:

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящаяся на единицу электрической энергии за февраль 2019 г. (Определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВтч)

2015,51

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с индивидуальным учетом при наличии зональных 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	998,52
полудневная зона	руб./МВтч	2 097,56
дневная зона	руб./МВтч	5 297,65

дифференцированная по двум зонам суток:

ночная зона	руб./МВтч	998,52
дневная зона	руб./МВтч	3 467,21