

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

Июнь 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	1852,26	1 076,63	3,31	132,76	3 064,96	3064,96 = 1852,26 + 1076,63 + 132,76 + 3,31
СН-I	1852,26	1 486,85	3,31	132,76	3 475,18	3475,18 = 1852,26 + 1486,85 + 132,76 + 3,31
СН-II	1852,26	1 535,33	3,31	132,76	3 523,66	3523,66 = 1852,26 + 1535,33 + 132,76 + 3,31
НН	1852,26	1 780,34	3,31	132,76	3 768,67	3768,67 = 1852,26 + 1780,34 + 132,76 + 3,31

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 перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в сводном прогнозном балансе						
	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1852,26	0,00	3,31	37,87	1 893,44	1893,44 = 1852,26 + 37,87 + 3,31
СН-I	1852,26	0,00	3,31	37,87	1 893,44	1893,44 = 1852,26 + 37,87 + 3,31
СН-II	1852,26	0,00	3,31	37,87	1 893,44	1893,44 = 1852,26 + 37,87 + 3,31
НН	1852,26	0,00	3,31	37,87	1 893,44	1893,44 = 1852,26 + 37,87 + 3,31
В отношении величины перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в сводном прогнозном балансе						
ВН	1852,26	0,00	3,31	55,16	1 910,73	1910,73 = 1852,26 + 55,16 + 3,31
СН-I	1852,26	0,00	3,31	55,16	1 910,73	1910,73 = 1852,26 + 55,16 + 3,31
СН-II	1852,26	0,00	3,31	55,16	1 910,73	1910,73 = 1852,26 + 55,16 + 3,31
НН	1852,26	0,00	3,31	55,16	1 910,73	1910,73 = 1852,26 + 55,16 + 3,31

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1001,55	1 076,63	3,31	132,76	2 214,25	2214,25 = 1001,55 + 1076,63 + 132,76 + 3,31
СН-I	1001,55	1 486,85	3,31	132,76	2 624,47	2624,47 = 1001,55 + 1486,85 + 132,76 + 3,31
СН-II	1001,55	1 535,33	3,31	132,76	2 672,95	2672,95 = 1001,55 + 1535,33 + 132,76 + 3,31
НН	1001,55	1 780,34	3,31	132,76	2 917,96	2917,96 = 1001,55 + 1780,34 + 132,76 + 3,31
полусуточная зона						
ВН	1986,53	1 076,63	3,31	132,76	3 199,23	3199,23 = 1986,53 + 1076,63 + 132,76 + 3,31
СН-I	1986,53	1 486,85	3,31	132,76	3 609,45	3609,45 = 1986,53 + 1486,85 + 132,76 + 3,31
СН-II	1986,53	1 535,33	3,31	132,76	3 657,93	3657,93 = 1986,53 + 1535,33 + 132,76 + 3,31
НН	1986,53	1 780,34	3,31	132,76	3 902,94	3902,94 = 1986,53 + 1780,34 + 132,76 + 3,31
дневная зона						
ВН	4711,71	1 076,63	3,31	132,76	5 924,41	5924,41 = 4711,71 + 1076,63 + 132,76 + 3,31
СН-I	4711,71	1 486,85	3,31	132,76	6 334,63	6334,63 = 4711,71 + 1486,85 + 132,76 + 3,31
СН-II	4711,71	1 535,33	3,31	132,76	6 383,11	6383,11 = 4711,71 + 1535,33 + 132,76 + 3,31
НН	4711,71	1 780,34	3,31	132,76	6 628,12	6628,12 = 4711,71 + 1780,34 + 132,76 + 3,31
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1001,55	1 076,63	3,31	132,76	2 214,25	2214,25 = 1001,55 + 1076,63 + 132,76 + 3,31
СН-I	1001,55	1 486,85	3,31	132,76	2 624,47	2624,47 = 1001,55 + 1486,85 + 132,76 + 3,31
СН-II	1001,55	1 535,33	3,31	132,76	2 672,95	2672,95 = 1001,55 + 1535,33 + 132,76 + 3,31
НН	1001,55	1 780,34	3,31	132,76	2 917,96	2917,96 = 1001,55 + 1780,34 + 132,76 + 3,31
дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	3270,34	1 076,63	3,31	132,76	4 483,04	4483,04 = 3270,34 + 1076,63 + 132,76 + 3,31
СН-I	3270,34	1 486,85	3,31	132,76	4 893,26	4893,26 = 3270,34 + 1486,85 + 132,76 + 3,31
СН-II	3270,34	1 535,33	3,31	132,76	4 941,74	4941,74 = 3270,34 + 1535,33 + 132,76 + 3,31
НН	3270,34	1 780,34	3,31	132,76	5 186,75	5186,75 = 3270,34 + 1780,34 + 132,76 + 3,31

Справочно:

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящаяся 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

1852,26

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным 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	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона	1001,55	1986,53	
полусуточная зона			
дневная зона		4711,71	
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона	1001,55		
дневная зона		3270,34	