

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

Ноябрь 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 (в ред. приказа ДТ НСО от 29.08.2019 г. № 259-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	1797,75	1112,65	2,41	284,03	3196,84	3196,84 = 1797,75 + 1112,65 + 284,03 + 2,41
СН-I	1797,75	1536,14	2,41	284,03	3620,33	3620,33 = 1797,75 + 1536,14 + 284,03 + 2,41
СН-II	1797,75	1580,62	2,41	284,03	3664,81	3664,81 = 1797,75 + 1580,62 + 284,03 + 2,41
НН	1797,75	1823,06	2,41	284,03	3907,25	3907,25 = 1797,75 + 1823,06 + 284,03 + 2,41

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	1797,75	0,00	2,41	115,15	1915,31	1915,31 = 1797,75 + 115,15 + 2,41
СН-I	1797,75	0,00	2,41	115,15	1915,31	1915,31 = 1797,75 + 115,15 + 2,41
СН-II	1797,75	0,00	2,41	115,15	1915,31	1915,31 = 1797,75 + 115,15 + 2,41
НН	1797,75	0,00	2,41	115,15	1915,31	1915,31 = 1797,75 + 115,15 + 2,41
В отношении величины перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в сводном прогнозном балансе						
ВН	1797,75	0,00	2,41	110,39	1910,55	1910,55 = 1797,75 + 110,39 + 2,41
СН-I	1797,75	0,00	2,41	110,39	1910,55	1910,55 = 1797,75 + 110,39 + 2,41
СН-II	1797,75	0,00	2,41	110,39	1910,55	1910,55 = 1797,75 + 110,39 + 2,41
НН	1797,75	0,00	2,41	110,39	1910,55	1910,55 = 1797,75 + 110,39 + 2,41

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	837,68	1112,65	2,41	284,03	2236,77	2236,77 = 837,68 + 1112,65 + 284,03 + 2,41
СН-I	837,68	1536,14	2,41	284,03	2660,26	2660,26 = 837,68 + 1536,14 + 284,03 + 2,41
СН-II	837,68	1580,62	2,41	284,03	2704,74	2704,74 = 837,68 + 1580,62 + 284,03 + 2,41
НН	837,68	1823,06	2,41	284,03	2947,18	2947,18 = 837,68 + 1823,06 + 284,03 + 2,41
посуточная зона						
ВН	1912,17	1112,65	2,41	284,03	3311,26	3311,26 = 1912,17 + 1112,65 + 284,03 + 2,41
СН-I	1912,17	1536,14	2,41	284,03	3734,75	3734,75 = 1912,17 + 1536,14 + 284,03 + 2,41
СН-II	1912,17	1580,62	2,41	284,03	3779,23	3779,23 = 1912,17 + 1580,62 + 284,03 + 2,41
НН	1912,17	1823,06	2,41	284,03	4021,67	4021,67 = 1912,17 + 1823,06 + 284,03 + 2,41
дневная зона						
ВН	4902,06	1112,65	2,41	284,03	6301,15	6301,15 = 4902,06 + 1112,65 + 284,03 + 2,41
СН-I	4902,06	1536,14	2,41	284,03	6724,64	6724,64 = 4902,06 + 1536,14 + 284,03 + 2,41
СН-II	4902,06	1580,62	2,41	284,03	6769,12	6769,12 = 4902,06 + 1580,62 + 284,03 + 2,41
НН	4902,06	1823,06	2,41	284,03	7011,56	7011,56 = 4902,06 + 1823,06 + 284,03 + 2,41
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	837,68	1112,65	2,41	284,03	2236,77	2236,77 = 837,68 + 1112,65 + 284,03 + 2,41
СН-I	837,68	1536,14	2,41	284,03	2660,26	2660,26 = 837,68 + 1536,14 + 284,03 + 2,41
СН-II	837,68	1580,62	2,41	284,03	2704,74	2704,74 = 837,68 + 1580,62 + 284,03 + 2,41
НН	837,68	1823,06	2,41	284,03	2947,18	2947,18 = 837,68 + 1823,06 + 284,03 + 2,41
дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	3397,66	1112,65	2,41	284,03	4796,75	4796,75 = 3397,66 + 1112,65 + 284,03 + 2,41
СН-I	3397,66	1536,14	2,41	284,03	5220,24	5220,24 = 3397,66 + 1536,14 + 284,03 + 2,41
СН-II	3397,66	1580,62	2,41	284,03	5264,72	5264,72 = 3397,66 + 1580,62 + 284,03 + 2,41
НН	3397,66	1823,06	2,41	284,03	5507,16	5507,16 = 3397,66 + 1823,06 + 284,03 + 2,41

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

1797,75

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	руб./МВтч	837,68	
посуточная зона	руб./МВтч	1912,17	
дневная зона	руб./МВтч	4902,06	
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	837,68	
дневная зона	руб./МВтч	3397,66	