

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

Ноябрь 2018 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 29.12.2017 г. № 708-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. ПН 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 29.12.2017 г. № 706-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	1953,08	1 076,63	2,37	132,76	3 164,84	3164,84 = 1953,08 + 1076,63 + 132,76 + 2,37
СН-I	1953,08	1 486,86	2,37	132,76	3 575,07	3575,07 = 1953,08 + 1486,86 + 132,76 + 2,37
СН-II	1953,08	1 537,50	2,37	132,76	3 625,71	3625,71 = 1953,08 + 1537,5 + 132,76 + 2,37
НН	1953,08	1 780,34	2,37	132,76	3 868,55	3868,55 = 1953,08 + 1780,34 + 132,76 + 2,37

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. ПН 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	1953,08	0,00	2,37	37,87	1 993,32	1993,32 = 1953,08 + 37,87 + 2,37
СН-I	1953,08	0,00	2,37	37,87	1 993,32	1993,32 = 1953,08 + 37,87 + 2,37
СН-II	1953,08	0,00	2,37	37,87	1 993,32	1993,32 = 1953,08 + 37,87 + 2,37
НН	1953,08	0,00	2,37	37,87	1 993,32	1993,32 = 1953,08 + 37,87 + 2,37
В отношении величины перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в сводном прогнозном балансе						
ВН	1953,08	0,00	2,37	55,16	2 010,61	2010,61 = 1953,08 + 55,16 + 2,37
СН-I	1953,08	0,00	2,37	55,16	2 010,61	2010,61 = 1953,08 + 55,16 + 2,37
СН-II	1953,08	0,00	2,37	55,16	2 010,61	2010,61 = 1953,08 + 55,16 + 2,37
НН	1953,08	0,00	2,37	55,16	2 010,61	2010,61 = 1953,08 + 55,16 + 2,37
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	950,29	1 076,63	2,37	132,76	2 162,05	2162,05 = 950,29 + 1076,63 + 132,76 + 2,37
СН-I	950,29	1 486,86	2,37	132,76	2 572,28	2572,28 = 950,29 + 1486,86 + 132,76 + 2,37
СН-II	950,29	1 537,50	2,37	132,76	2 622,92	2622,92 = 950,29 + 1537,5 + 132,76 + 2,37
НН	950,29	1 780,34	2,37	132,76	2 865,76	2865,76 = 950,29 + 1780,34 + 132,76 + 2,37
посуточная зона						
ВН	2014,56	1 076,63	2,37	132,76	3 226,32	3226,32 = 2014,56 + 1076,63 + 132,76 + 2,37
СН-I	2014,56	1 486,86	2,37	132,76	3 636,55	3636,55 = 2014,56 + 1486,86 + 132,76 + 2,37
СН-II	2014,56	1 537,50	2,37	132,76	3 687,19	3687,19 = 2014,56 + 1537,5 + 132,76 + 2,37
НН	2014,56	1 780,34	2,37	132,76	3 930,03	3930,03 = 2014,56 + 1780,34 + 132,76 + 2,37
дневная зона						
ВН	5021,19	1 076,63	2,37	132,76	6 232,95	6232,95 = 5021,19 + 1076,63 + 132,76 + 2,37
СН-I	5021,19	1 486,86	2,37	132,76	6 643,18	6643,18 = 5021,19 + 1486,86 + 132,76 + 2,37
СН-II	5021,19	1 537,50	2,37	132,76	6 693,82	6693,82 = 5021,19 + 1537,5 + 132,76 + 2,37
НН	5021,19	1 780,34	2,37	132,76	6 936,66	6936,66 = 5021,19 + 1780,34 + 132,76 + 2,37
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	950,29	1 076,63	2,37	132,76	2 162,05	2162,05 = 950,29 + 1076,63 + 132,76 + 2,37
СН-I	950,29	1 486,86	2,37	132,76	2 572,28	2572,28 = 950,29 + 1486,86 + 132,76 + 2,37
СН-II	950,29	1 537,50	2,37	132,76	2 622,92	2622,92 = 950,29 + 1537,5 + 132,76 + 2,37
НН	950,29	1 780,34	2,37	132,76	2 865,76	2865,76 = 950,29 + 1780,34 + 132,76 + 2,37
дневная зона						
ВН	3508,92	1 076,63	2,37	132,76	4 720,68	4720,68 = 3508,92 + 1076,63 + 132,76 + 2,37
СН-I	3508,92	1 486,86	2,37	132,76	5 130,91	5130,91 = 3508,92 + 1486,86 + 132,76 + 2,37
СН-II	3508,92	1 537,50	2,37	132,76	5 181,55	5181,55 = 3508,92 + 1537,5 + 132,76 + 2,37
НН	3508,92	1 780,34	2,37	132,76	5 424,39	5424,39 = 3508,92 + 1780,34 + 132,76 + 2,37

Справочно:

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящиеся на единицу электрической энергии за январь 2018 г. (Определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет), руб./МВтч

1953,08

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интeгральным 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:			
зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона		950,29	
посуточная зона		2014,56	
дневная зона		5021,19	
дифференцированная по двум зонам суток:			
зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона		950,29	
дневная зона		3508,92	