

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

Октябрь 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. ПП РФ от 29.12.2011 г. № 1179	Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт		
				Сбытовая надбавка гарантирующей организации, исчисляемая 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	1922,45	1 076,63	2,38	132,76	3 134,22	3134,22 = 1922,45 + 1076,63 + 132,76 + 2,38
СН-I	1922,45	1 486,86	2,38	132,76	3 544,45	3544,45 = 1922,45 + 1486,86 + 132,76 + 2,38
СН-II	1922,45	1 537,50	2,38	132,76	3 995,09	3995,09 = 1922,45 + 1537,5 + 132,76 + 2,38
НН	1922,45	1 780,34	2,38	132,76	3 837,93	3837,93 = 1922,45 + 1780,34 + 132,76 + 2,38

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 своем прогнозном балансе						
ВН	1922,45	0,00	2,38	37,87	1 962,70	1962,7 = 1922,45 + 37,87 + 2,38
СН-I	1922,45	0,00	2,38	37,87	1 962,70	1962,7 = 1922,45 + 37,87 + 2,38
СН-II	1922,45	0,00	2,38	37,87	1 962,70	1962,7 = 1922,45 + 37,87 + 2,38
НН	1922,45	0,00	2,38	37,87	1 962,70	1962,7 = 1922,45 + 37,87 + 2,38
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в своем прогнозном балансе						
ВН	1922,45	0,00	2,38	55,16	1 979,99	1979,99 = 1922,45 + 55,16 + 2,38
СН-I	1922,45	0,00	2,38	55,16	1 979,99	1979,99 = 1922,45 + 55,16 + 2,38
СН-II	1922,45	0,00	2,38	55,16	1 979,99	1979,99 = 1922,45 + 55,16 + 2,38
НН	1922,45	0,00	2,38	55,16	1 979,99	1979,99 = 1922,45 + 55,16 + 2,38

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	905,50	1 076,63	2,38	132,76	2 117,27	2117,27 = 905,5 + 1076,63 + 132,76 + 2,38
СН-I	905,50	1 486,86	2,38	132,76	2 527,50	2527,5 = 905,5 + 1486,86 + 132,76 + 2,38
СН-II	905,50	1 537,50	2,38	132,76	2 578,14	2578,14 = 905,5 + 1537,5 + 132,76 + 2,38
НН	905,50	1 780,34	2,38	132,76	2 820,98	2820,98 = 905,5 + 1780,34 + 132,76 + 2,38
полудневная зона						
ВН	2003,38	1 076,63	2,38	132,76	3 215,15	3215,15 = 2003,38 + 1076,63 + 132,76 + 2,38
СН-I	2003,38	1 486,86	2,38	132,76	3 625,38	3625,38 = 2003,38 + 1486,86 + 132,76 + 2,38
СН-II	2003,38	1 537,50	2,38	132,76	3 676,02	3676,02 = 2003,38 + 1537,5 + 132,76 + 2,38
НН	2003,38	1 780,34	2,38	132,76	3 918,86	3918,86 = 2003,38 + 1780,34 + 132,76 + 2,38
дневная зона						
ВН	5346,96	1 076,63	2,38	132,76	6 558,73	6558,73 = 5346,96 + 1076,63 + 132,76 + 2,38
СН-I	5346,96	1 486,86	2,38	132,76	6 968,96	6968,96 = 5346,96 + 1486,86 + 132,76 + 2,38
СН-II	5346,96	1 537,50	2,38	132,76	7 019,60	7019,6 = 5346,96 + 1537,5 + 132,76 + 2,38
НН	5346,96	1 780,34	2,38	132,76	7 262,44	7262,44 = 5346,96 + 1780,34 + 132,76 + 2,38
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	905,50	1 076,63	2,38	132,76	2 117,27	2117,27 = 905,5 + 1076,63 + 132,76 + 2,38
СН-I	905,50	1 486,86	2,38	132,76	2 527,50	2527,5 = 905,5 + 1486,86 + 132,76 + 2,38
СН-II	905,50	1 537,50	2,38	132,76	2 578,14	2578,14 = 905,5 + 1537,5 + 132,76 + 2,38
НН	905,50	1 780,34	2,38	132,76	2 820,98	2820,98 = 905,5 + 1780,34 + 132,76 + 2,38
дневная зона						
ВН	3522,37	1 076,63	2,38	132,76	4 734,14	4734,14 = 3522,37 + 1076,63 + 132,76 + 2,38
СН-I	3522,37	1 486,86	2,38	132,76	5 144,37	5144,37 = 3522,37 + 1486,86 + 132,76 + 2,38
СН-II	3522,37	1 537,50	2,38	132,76	5 195,01	5195,01 = 3522,37 + 1537,5 + 132,76 + 2,38
НН	3522,37	1 780,34	2,38	132,76	5 437,85	5437,85 = 3522,37 + 1780,34 + 132,76 + 2,38

Справочно:						
Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходится на единицу электрической энергии за октябрь 2018 г. (Определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет), руб./МВтч						
1922,45						
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		905,50	
полудневная зона			руб./МВтч		2003,38	
дневная зона			руб./МВтч		5346,96	
дифференцированная по двум зонам суток:						
ночная зона			руб./МВтч		905,5	
дневная зона			руб./МВтч		3522,37	