

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

Февраль 2022 Новосибирская область

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 29.12.2020 г. № 665-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 24.12.2020 г. № 656-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	2482,18	1 185,32	5,68	365,14	4 038,32	4038,32 = 2482,18 + 1185,32 + 365,14 + 5,68
СН-I	2482,18	1 635,90	5,68	365,14	4 488,90	4488,9 = 2482,18 + 1635,9 + 365,14 + 5,68
СН-II	2482,18	1 713,00	5,68	365,14	4 566,00	4566 = 2482,18 + 1713 + 365,14 + 5,68
НН	2482,18	1 946,67	5,68	365,14	4 799,67	4799,67 = 2482,18 + 1946,67 + 365,14 + 5,68

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 прогнозом балансе						
ВН-НН	2482,18	0,00	5,68	123,95	2 611,81	2611,81 = 2482,18 + 123,95 + 5,68
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	2482,18	0,00	5,68	135,21	2 623,07	2623,07 = 2482,18 + 135,21 + 5,68

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:

ночная зона						
ВН	1 079,96	1 185,32	5,68	365,14	2 636,10	2636,1 = 1079,96 + 1185,32 + 365,14 + 5,68
СН-I	1 079,96	1 635,90	5,68	365,14	3 086,68	3086,68 = 1079,96 + 1635,9 + 365,14 + 5,68
СН-II	1 079,96	1 713,00	5,68	365,14	3 163,78	3163,78 = 1079,96 + 1713 + 365,14 + 5,68
НН	1 079,96	1 946,67	5,68	365,14	3 397,45	3397,45 = 1079,96 + 1946,67 + 365,14 + 5,68
полуночная зона						
ВН	2 675,82	1 185,32	5,68	365,14	4 231,96	4231,96 = 2675,82 + 1185,32 + 365,14 + 5,68
СН-I	2 675,82	1 635,90	5,68	365,14	4 682,54	4682,54 = 2675,82 + 1635,9 + 365,14 + 5,68
СН-II	2 675,82	1 713,00	5,68	365,14	4 759,64	4759,64 = 2675,82 + 1713 + 365,14 + 5,68
НН	2 675,82	1 946,67	5,68	365,14	4 993,31	4993,31 = 2675,82 + 1946,67 + 365,14 + 5,68
пиковая зона						
ВН	7 957,58	1 185,32	5,68	365,14	9 513,72	9513,72 = 7957,58 + 1185,32 + 365,14 + 5,68
СН-I	7 957,58	1 635,90	5,68	365,14	9 964,30	9964,3 = 7957,58 + 1635,9 + 365,14 + 5,68
СН-II	7 957,58	1 713,00	5,68	365,14	10 041,40	10041,4 = 7957,58 + 1713 + 365,14 + 5,68
НН	7 957,58	1 946,67	5,68	365,14	10 275,07	10275,07 = 7957,58 + 1946,67 + 365,14 + 5,68

Цены, дифференцированные по двум зонам суток:

ночная зона						
ВН	1 079,96	1 185,32	5,68	365,14	2 636,10	2636,1 = 1079,96 + 1185,32 + 365,14 + 5,68
СН-I	1 079,96	1 635,90	5,68	365,14	3 086,68	3086,68 = 1079,96 + 1635,9 + 365,14 + 5,68
СН-II	1 079,96	1 713,00	5,68	365,14	3 163,78	3163,78 = 1079,96 + 1713 + 365,14 + 5,68
НН	1 079,96	1 946,67	5,68	365,14	3 397,45	3397,45 = 1079,96 + 1946,67 + 365,14 + 5,68
дневная зона						
ВН	4 616,95	1 185,32	5,68	365,14	6 173,09	6173,09 = 4616,95 + 1185,32 + 365,14 + 5,68
СН-I	4 616,95	1 635,90	5,68	365,14	6 623,67	6623,67 = 4616,95 + 1635,9 + 365,14 + 5,68
СН-II	4 616,95	1 713,00	5,68	365,14	6 700,77	6700,77 = 4616,95 + 1713 + 365,14 + 5,68
НН	4 616,95	1 946,67	5,68	365,14	6 934,44	6934,44 = 4616,95 + 1946,67 + 365,14 + 5,68

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				2482,18
Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом при наличии зонных 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	1 079,96		
полуночная зона	руб./МВтч	2 675,82		
пиковая зона	руб./МВтч	7 957,58		
дифференцированная по двум зонам суток:				
ночная зона	руб./МВтч	1 079,96		
дневная зона	руб./МВтч	4 616,95		