

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

Сентябрь 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	2344,49	1 293,68	6,93	448,64	4 093,74	4093,74 = 2344,49 + 1293,68 + 448,64 + 6,93
СН-I	2344,49	1 785,18	6,93	448,64	4 585,24	4585,24 = 2344,49 + 1785,18 + 448,64 + 6,93
СН-II	2344,49	1 865,94	6,93	448,64	4 666,00	4666 = 2344,49 + 1865,94 + 448,64 + 6,93
НН	2344,49	2 157,28	6,93	448,64	4 957,34	4957,34 = 2344,49 + 2157,28 + 448,64 + 6,93

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 неперевышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе

ВН-НН	2344,49	0,00	6,93	128,46	2 479,88	2479,88 = 2344,49 + 128,46 + 6,93
-------	---------	------	------	--------	----------	-----------------------------------

В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе

ВН-НН	2344,49	0,00	6,93	164,68	2 516,10	2516,1 = 2344,49 + 164,68 + 6,93
-------	---------	------	------	--------	----------	----------------------------------

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:

ночная зона						
ВН	1 177,60	1 293,68	6,93	448,64	2 926,85	2926,85 = 1177,6 + 1293,68 + 448,64 + 6,93
СН-I	1 177,60	1 785,18	6,93	448,64	3 418,35	3418,35 = 1177,6 + 1785,18 + 448,64 + 6,93
СН-II	1 177,60	1 865,94	6,93	448,64	3 499,11	3499,11 = 1177,6 + 1865,94 + 448,64 + 6,93
НН	1 177,60	2 157,28	6,93	448,64	3 790,45	3790,45 = 1177,6 + 2157,28 + 448,64 + 6,93
полупиковая зона						
ВН	2 543,57	1 293,68	6,93	448,64	4 292,82	4292,82 = 2543,57 + 1293,68 + 448,64 + 6,93
СН-I	2 543,57	1 785,18	6,93	448,64	4 784,32	4784,32 = 2543,57 + 1785,18 + 448,64 + 6,93
СН-II	2 543,57	1 865,94	6,93	448,64	4 865,08	4865,08 = 2543,57 + 1865,94 + 448,64 + 6,93
НН	2 543,57	2 157,28	6,93	448,64	5 156,42	5156,42 = 2543,57 + 2157,28 + 448,64 + 6,93
пиковая зона						
ВН	7 594,82	1 293,68	6,93	448,64	9 344,07	9344,07 = 7594,82 + 1293,68 + 448,64 + 6,93
СН-I	7 594,82	1 785,18	6,93	448,64	9 835,57	9835,57 = 7594,82 + 1785,18 + 448,64 + 6,93
СН-II	7 594,82	1 865,94	6,93	448,64	9 916,33	9916,33 = 7594,82 + 1865,94 + 448,64 + 6,93
НН	7 594,82	2 157,28	6,93	448,64	10 207,67	10207,67 = 7594,82 + 2157,28 + 448,64 + 6,93

Цены, дифференцированные по двум зонам суток:

ночная зона						
ВН	1 177,60	1 293,68	6,93	448,64	2 926,85	2926,85 = 1177,6 + 1293,68 + 448,64 + 6,93
СН-I	1 177,60	1 785,18	6,93	448,64	3 418,35	3418,35 = 1177,6 + 1785,18 + 448,64 + 6,93
СН-II	1 177,60	1 865,94	6,93	448,64	3 499,11	3499,11 = 1177,6 + 1865,94 + 448,64 + 6,93
НН	1 177,60	2 157,28	6,93	448,64	3 790,45	3790,45 = 1177,6 + 2157,28 + 448,64 + 6,93
дневная зона						
ВН	4 412,95	1 293,68	6,93	448,64	6 162,20	6162,2 = 4412,95 + 1293,68 + 448,64 + 6,93
СН-I	4 412,95	1 785,18	6,93	448,64	6 653,70	6653,7 = 4412,95 + 1785,18 + 448,64 + 6,93
СН-II	4 412,95	1 865,94	6,93	448,64	6 734,46	6734,46 = 4412,95 + 1865,94 + 448,64 + 6,93
НН	4 412,95	2 157,28	6,93	448,64	7 025,80	7025,8 = 4412,95 + 2157,28 + 448,64 + 6,93

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

2344,49

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	1 177,60
полупиковая зона		руб./МВтч	2 543,57
пиковая зона		руб./МВтч	7 594,82
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона		руб./МВтч	1 177,60
дневная зона		руб./МВтч	4 412,95