

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

Июль 2020 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 30.12.2019 г. № 769-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 23.12.2019 г. № 751-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	1815,38	1 162,07	2,87	536,65	3 516,97	3516,97 = 1815,38 + 1162,07 + 536,65 + 2,87
СН-I	1815,38	1 603,82	2,87	536,65	3 958,72	3958,72 = 1815,38 + 1603,82 + 536,65 + 2,87
СН-II	1815,38	1 663,10	2,87	536,65	4 018,00	4018 = 1815,38 + 1663,1 + 536,65 + 2,87
НН	1815,38	1 932,55	2,87	536,65	4 287,45	4287,45 = 1815,38 + 1932,55 + 536,65 + 2,87

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 сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	1815,38	0,00	2,87	109,08	1 927,33	1927,33 = 1815,38 + 109,08 + 2,87
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	1815,38	0,00	2,87	190,76	2 009,01	2009,01 = 1815,38 + 190,76 + 2,87

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
<i>ночная зона</i>						
ВН	909,86	1 162,07	2,87	536,65	2 611,45	2611,45 = 909,86 + 1162,07 + 536,65 + 2,87
СН-I	909,86	1 603,82	2,87	536,65	3 053,20	3053,2 = 909,86 + 1603,82 + 536,65 + 2,87
СН-II	909,86	1 663,10	2,87	536,65	3 112,48	3112,48 = 909,86 + 1663,1 + 536,65 + 2,87
НН	909,86	1 932,55	2,87	536,65	3 381,93	3381,93 = 909,86 + 1932,55 + 536,65 + 2,87
<i>полудневная зона</i>						
ВН	1 999,06	1 162,07	2,87	536,65	3 700,65	3700,65 = 1999,06 + 1162,07 + 536,65 + 2,87
СН-I	1 999,06	1 603,82	2,87	536,65	4 142,40	4142,4 = 1999,06 + 1603,82 + 536,65 + 2,87
СН-II	1 999,06	1 663,10	2,87	536,65	4 201,68	4201,68 = 1999,06 + 1663,1 + 536,65 + 2,87
НН	1 999,06	1 932,55	2,87	536,65	4 471,13	4471,13 = 1999,06 + 1932,55 + 536,65 + 2,87
<i>пиковая зона</i>						
ВН	4 892,95	1 162,07	2,87	536,65	6 594,54	6594,54 = 4892,95 + 1162,07 + 536,65 + 2,87
СН-I	4 892,95	1 603,82	2,87	536,65	7 036,29	7036,29 = 4892,95 + 1603,82 + 536,65 + 2,87
СН-II	4 892,95	1 663,10	2,87	536,65	7 095,57	7095,57 = 4892,95 + 1663,1 + 536,65 + 2,87
НН	4 892,95	1 932,55	2,87	536,65	7 365,02	7365,02 = 4892,95 + 1932,55 + 536,65 + 2,87
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
<i>ночная зона</i>						
ВН	909,86	1 162,07	2,87	536,65	2 611,45	2611,45 = 909,86 + 1162,07 + 536,65 + 2,87
СН-I	909,86	1 603,82	2,87	536,65	3 053,20	3053,2 = 909,86 + 1603,82 + 536,65 + 2,87
СН-II	909,86	1 663,10	2,87	536,65	3 112,48	3112,48 = 909,86 + 1663,1 + 536,65 + 2,87
НН	909,86	1 932,55	2,87	536,65	3 381,93	3381,93 = 909,86 + 1932,55 + 536,65 + 2,87
<i>дневная зона</i>						
ВН	3 409,35	1 162,07	2,87	536,65	5 110,94	5110,94 = 3409,35 + 1162,07 + 536,65 + 2,87
СН-I	3 409,35	1 603,82	2,87	536,65	5 552,69	5552,69 = 3409,35 + 1603,82 + 536,65 + 2,87
СН-II	3 409,35	1 663,10	2,87	536,65	5 611,97	5611,97 = 3409,35 + 1663,1 + 536,65 + 2,87
НН	3 409,35	1 932,55	2,87	536,65	5 881,42	5881,42 = 3409,35 + 1932,55 + 536,65 + 2,87

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						
1815,38						
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		909,86	
	полудневная зона		руб./МВтч		1 999,06	
	пиковая зона		руб./МВтч		4 892,95	
дифференцированная по двум зонам суток:						
	ночная зона		руб./МВтч		909,86	
	дневная зона		руб./МВтч		3 409,35	