

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

Сентябрь 2021 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	2155,51	1 185,32	6,22	380,12	3 727,17	3727,17 = 2155,51 + 1185,32 + 380,12 + 6,22
СН-I	2155,51	1 635,90	6,22	380,12	4 177,75	4177,75 = 2155,51 + 1635,9 + 380,12 + 6,22
СН-II	2155,51	1 713,00	6,22	380,12	4 254,85	4254,85 = 2155,51 + 1713 + 380,12 + 6,22
НН	2155,51	1 946,67	6,22	380,12	4 488,52	4488,52 = 2155,51 + 1946,67 + 380,12 + 6,22

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	2155,51	0,00	6,22	123,95	2 285,68	2285,68 = 2155,51 + 123,95 + 6,22
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	2155,51	0,00	6,22	135,21	2 296,94	2296,94 = 2155,51 + 135,21 + 6,22

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
<i>ночная зона</i>						
ВН	938,76	1 185,32	6,22	380,12	2 510,42	2510,42 = 938,76 + 1185,32 + 380,12 + 6,22
СН-I	938,76	1 635,90	6,22	380,12	2 961,00	2961 = 938,76 + 1635,9 + 380,12 + 6,22
СН-II	938,76	1 713,00	6,22	380,12	3 038,10	3038,1 = 938,76 + 1713 + 380,12 + 6,22
НН	938,76	1 946,67	6,22	380,12	3 271,77	3271,77 = 938,76 + 1946,67 + 380,12 + 6,22
<i>полудневная зона</i>						
ВН	2 367,79	1 185,32	6,22	380,12	3 939,45	3939,45 = 2367,79 + 1185,32 + 380,12 + 6,22
СН-I	2 367,79	1 635,90	6,22	380,12	4 390,03	4390,03 = 2367,79 + 1635,9 + 380,12 + 6,22
СН-II	2 367,79	1 713,00	6,22	380,12	4 467,13	4467,13 = 2367,79 + 1713 + 380,12 + 6,22
НН	2 367,79	1 946,67	6,22	380,12	4 700,80	4700,8 = 2367,79 + 1946,67 + 380,12 + 6,22
<i>пиковая зона</i>						
ВН	7 140,53	1 185,32	6,22	380,12	8 712,19	8712,19 = 7140,53 + 1185,32 + 380,12 + 6,22
СН-I	7 140,53	1 635,90	6,22	380,12	9 162,77	9162,77 = 7140,53 + 1635,9 + 380,12 + 6,22
СН-II	7 140,53	1 713,00	6,22	380,12	9 239,87	9239,87 = 7140,53 + 1713 + 380,12 + 6,22
НН	7 140,53	1 946,67	6,22	380,12	9 473,54	9473,54 = 7140,53 + 1946,67 + 380,12 + 6,22
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
<i>ночная зона</i>						
ВН	938,76	1 185,32	6,22	380,12	2 510,42	2510,42 = 938,76 + 1185,32 + 380,12 + 6,22
СН-I	938,76	1 635,90	6,22	380,12	2 961,00	2961 = 938,76 + 1635,9 + 380,12 + 6,22
СН-II	938,76	1 713,00	6,22	380,12	3 038,10	3038,1 = 938,76 + 1713 + 380,12 + 6,22
НН	938,76	1 946,67	6,22	380,12	3 271,77	3271,77 = 938,76 + 1946,67 + 380,12 + 6,22
<i>дневная зона</i>						
ВН	4 141,83	1 185,32	6,22	380,12	5 713,49	5713,49 = 4141,83 + 1185,32 + 380,12 + 6,22
СН-I	4 141,83	1 635,90	6,22	380,12	6 164,07	6164,07 = 4141,83 + 1635,9 + 380,12 + 6,22
СН-II	4 141,83	1 713,00	6,22	380,12	6 241,17	6241,17 = 4141,83 + 1713 + 380,12 + 6,22
НН	4 141,83	1 946,67	6,22	380,12	6 474,84	6474,84 = 4141,83 + 1946,67 + 380,12 + 6,22

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						
2155,51						
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	938,76		
	полудневная зона		руб./МВтч	2 367,79		
	пиковая зона		руб./МВтч	7 140,53		
дифференцированная по двум зонам суток:						
	ночная зона		руб./МВтч	938,76		
	дневная зона		руб./МВтч	4 141,83		