

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

Июнь 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	2114,69	1 185,32	5,80	365,14	3 670,95	3670,95 = 2114,69 + 1185,32 + 365,14 + 5,8
СН-I	2114,69	1 635,90	5,80	365,14	4 121,53	4121,53 = 2114,69 + 1635,9 + 365,14 + 5,8
СН-II	2114,69	1 713,00	5,80	365,14	4 198,63	4198,63 = 2114,69 + 1713 + 365,14 + 5,8
НН	2114,69	1 946,67	5,80	365,14	4 432,30	4432,3 = 2114,69 + 1946,67 + 365,14 + 5,8
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 величина непревышения фактических объемов потерь элктрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	2114,69	0,00	5,80	123,95	2 244,44	2244,44 = 2114,69 + 123,95 + 5,8
В отношении величина превышения фактических объемов потерь элктрической энергия над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	2114,69	0,00	5,80	135,21	2 255,70	2255,7 = 2114,69 + 135,21 + 5,8
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	961,80	1 185,32	5,80	365,14	2 518,06	2518,06 = 961,8 + 1185,32 + 365,14 + 5,8
СН-I	961,80	1 635,90	5,80	365,14	2 968,64	2968,64 = 961,8 + 1635,9 + 365,14 + 5,8
СН-II	961,80	1 713,00	5,80	365,14	3 045,74	3045,74 = 961,8 + 1713 + 365,14 + 5,8
НН	961,80	1 946,67	5,80	365,14	3 279,41	3279,41 = 961,8 + 1946,67 + 365,14 + 5,8
полупиковая зона						
ВН	2 393,31	1 185,32	5,80	365,14	3 949,57	3949,57 = 2393,31 + 1185,32 + 365,14 + 5,8
СН-I	2 393,31	1 635,90	5,80	365,14	4 400,15	4400,15 = 2393,31 + 1635,9 + 365,14 + 5,8
СН-II	2 393,31	1 713,00	5,80	365,14	4 477,25	4477,25 = 2393,31 + 1713 + 365,14 + 5,8
НН	2 393,31	1 946,67	5,80	365,14	4 710,92	4710,92 = 2393,31 + 1946,67 + 365,14 + 5,8
пиковая зона						
ВН	6 273,30	1 185,32	5,80	365,14	7 829,56	7829,56 = 6273,3 + 1185,32 + 365,14 + 5,8
СН-I	6 273,30	1 635,90	5,80	365,14	8 280,14	8280,14 = 6273,3 + 1635,9 + 365,14 + 5,8
СН-II	6 273,30	1 713,00	5,80	365,14	8 357,24	8357,24 = 6273,3 + 1713 + 365,14 + 5,8
НН	6 273,30	1 946,67	5,80	365,14	8 590,91	8590,91 = 6273,3 + 1946,67 + 365,14 + 5,8
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	961,80	1 185,32	5,80	365,14	2 518,06	2518,06 = 961,8 + 1185,32 + 365,14 + 5,8
СН-I	961,80	1 635,90	5,80	365,14	2 968,64	2968,64 = 961,8 + 1635,9 + 365,14 + 5,8
СН-II	961,80	1 713,00	5,80	365,14	3 045,74	3045,74 = 961,8 + 1713 + 365,14 + 5,8
НН	961,80	1 946,67	5,80	365,14	3 279,41	3279,41 = 961,8 + 1946,67 + 365,14 + 5,8
дневная зона						
ВН	4 081,94	1 185,32	5,80	365,14	5 638,20	5638,2 = 4081,94 + 1185,32 + 365,14 + 5,8
СН-I	4 081,94	1 635,90	5,80	365,14	6 088,78	6088,78 = 4081,94 + 1635,9 + 365,14 + 5,8
СН-II	4 081,94	1 713,00	5,80	365,14	6 165,88	6165,88 = 4081,94 + 1713 + 365,14 + 5,8
НН	4 081,94	1 946,67	5,80	365,14	6 399,55	6399,55 = 4081,94 + 1946,67 + 365,14 + 5,8
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						
2114,69						
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	961,80		
	полупиковая зона		руб./МВтч	2 393,31		
	пиковая зона		руб./МВтч	6 273,30		
дифференцированная по двум зонам суток:						
	ночная зона		руб./МВтч	961,80		
	дневная зона		руб./МВтч	4 081,94		