

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

Ноябрь 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	2367,39	1 293,68	6,03	448,64	4 115,74	4115,74 = 2367,39 + 1293,68 + 448,64 + 6,03
СН-I	2367,39	1 785,18	6,03	448,64	4 607,24	4607,24 = 2367,39 + 1785,18 + 448,64 + 6,03
СН-II	2367,39	1 865,94	6,03	448,64	4 688,00	4688 = 2367,39 + 1865,94 + 448,64 + 6,03
НН	2367,39	2 157,28	6,03	448,64	4 979,34	4979,34 = 2367,39 + 2157,28 + 448,64 + 6,03

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	2367,39	0,00	6,03	128,46	2 501,88	2501,88 = 2367,39 + 128,46 + 6,03
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	2367,39	0,00	6,03	164,68	2 538,10	2538,1 = 2367,39 + 164,68 + 6,03

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:

ночная зона						
ВН	1 214,71	1 293,68	6,03	448,64	2 963,06	2963,06 = 1214,71 + 1293,68 + 448,64 + 6,03
СН-I	1 214,71	1 785,18	6,03	448,64	3 454,56	3454,56 = 1214,71 + 1785,18 + 448,64 + 6,03
СН-II	1 214,71	1 865,94	6,03	448,64	3 535,32	3535,32 = 1214,71 + 1865,94 + 448,64 + 6,03
НН	1 214,71	2 157,28	6,03	448,64	3 826,66	3826,66 = 1214,71 + 2157,28 + 448,64 + 6,03
полудневная зона						
ВН	2 529,77	1 293,68	6,03	448,64	4 278,12	4278,12 = 2529,77 + 1293,68 + 448,64 + 6,03
СН-I	2 529,77	1 785,18	6,03	448,64	4 769,62	4769,62 = 2529,77 + 1785,18 + 448,64 + 6,03
СН-II	2 529,77	1 865,94	6,03	448,64	4 850,38	4850,38 = 2529,77 + 1865,94 + 448,64 + 6,03
НН	2 529,77	2 157,28	6,03	448,64	5 141,72	5141,72 = 2529,77 + 2157,28 + 448,64 + 6,03
пиковая зона						
ВН	6 803,16	1 293,68	6,03	448,64	8 551,51	8551,51 = 6803,16 + 1293,68 + 448,64 + 6,03
СН-I	6 803,16	1 785,18	6,03	448,64	9 043,01	9043,01 = 6803,16 + 1785,18 + 448,64 + 6,03
СН-II	6 803,16	1 865,94	6,03	448,64	9 123,77	9123,77 = 6803,16 + 1865,94 + 448,64 + 6,03
НН	6 803,16	2 157,28	6,03	448,64	9 415,11	9415,11 = 6803,16 + 2157,28 + 448,64 + 6,03

Цены, дифференцированные по двум зонам суток:

ночная зона						
ВН	1 214,71	1 293,68	6,03	448,64	2 963,06	2963,06 = 1214,71 + 1293,68 + 448,64 + 6,03
СН-I	1 214,71	1 785,18	6,03	448,64	3 454,56	3454,56 = 1214,71 + 1785,18 + 448,64 + 6,03
СН-II	1 214,71	1 865,94	6,03	448,64	3 535,32	3535,32 = 1214,71 + 1865,94 + 448,64 + 6,03
НН	1 214,71	2 157,28	6,03	448,64	3 826,66	3826,66 = 1214,71 + 2157,28 + 448,64 + 6,03
дневная зона						
ВН	4 409,72	1 293,68	6,03	448,64	6 158,07	6158,07 = 4409,72 + 1293,68 + 448,64 + 6,03
СН-I	4 409,72	1 785,18	6,03	448,64	6 649,57	6649,57 = 4409,72 + 1785,18 + 448,64 + 6,03
СН-II	4 409,72	1 865,94	6,03	448,64	6 730,33	6730,33 = 4409,72 + 1865,94 + 448,64 + 6,03
НН	4 409,72	2 157,28	6,03	448,64	7 021,67	7021,67 = 4409,72 + 2157,28 + 448,64 + 6,03

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

2367,39

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:						
			руб./МВтч			
	ночная зона		1 214,71			
	полудневная зона		2 529,77			
	пиковая зона		6 803,16			
дифференцированная по двум зонам суток:						
			руб./МВтч			
	ночная зона		1 214,71			
	дневная зона		4 409,72			