

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

Октябрь 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	2287,97	1 293,68	6,26	448,64	4 036,55	4036,55 = 2287,97 + 1293,68 + 448,64 + 6,26
СН-I	2287,97	1 785,18	6,26	448,64	4 528,05	4528,05 = 2287,97 + 1785,18 + 448,64 + 6,26
СН-II	2287,97	1 865,94	6,26	448,64	4 608,81	4608,81 = 2287,97 + 1865,94 + 448,64 + 6,26
НН	2287,97	2 157,28	6,26	448,64	4 900,15	4900,15 = 2287,97 + 2157,28 + 448,64 + 6,26

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	2287,97	0,00	6,26	128,46	2 422,69	2422,69 = 2287,97 + 128,46 + 6,26
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	2287,97	0,00	6,26	164,68	2 458,91	2458,91 = 2287,97 + 164,68 + 6,26

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:

ночная зона						
ВН	1 133,49	1 293,68	6,26	448,64	2 882,07	2882,07 = 1133,49 + 1293,68 + 448,64 + 6,26
СН-I	1 133,49	1 785,18	6,26	448,64	3 373,57	3373,57 = 1133,49 + 1785,18 + 448,64 + 6,26
СН-II	1 133,49	1 865,94	6,26	448,64	3 454,33	3454,33 = 1133,49 + 1865,94 + 448,64 + 6,26
НН	1 133,49	2 157,28	6,26	448,64	3 745,67	3745,67 = 1133,49 + 2157,28 + 448,64 + 6,26
полудневная зона						
ВН	2 475,28	1 293,68	6,26	448,64	4 223,86	4223,86 = 2475,28 + 1293,68 + 448,64 + 6,26
СН-I	2 475,28	1 785,18	6,26	448,64	4 715,36	4715,36 = 2475,28 + 1785,18 + 448,64 + 6,26
СН-II	2 475,28	1 865,94	6,26	448,64	4 796,12	4796,12 = 2475,28 + 1865,94 + 448,64 + 6,26
НН	2 475,28	2 157,28	6,26	448,64	5 087,46	5087,46 = 2475,28 + 2157,28 + 448,64 + 6,26
пиковая зона						
ВН	7 368,79	1 293,68	6,26	448,64	9 117,37	9117,37 = 7368,79 + 1293,68 + 448,64 + 6,26
СН-I	7 368,79	1 785,18	6,26	448,64	9 608,87	9608,87 = 7368,79 + 1785,18 + 448,64 + 6,26
СН-II	7 368,79	1 865,94	6,26	448,64	9 689,63	9689,63 = 7368,79 + 1865,94 + 448,64 + 6,26
НН	7 368,79	2 157,28	6,26	448,64	9 980,97	9980,97 = 7368,79 + 2157,28 + 448,64 + 6,26

Цены, дифференцированные по двум зонам суток:

ночная зона						
ВН	1 133,49	1 293,68	6,26	448,64	2 882,07	2882,07 = 1133,49 + 1293,68 + 448,64 + 6,26
СН-I	1 133,49	1 785,18	6,26	448,64	3 373,57	3373,57 = 1133,49 + 1785,18 + 448,64 + 6,26
СН-II	1 133,49	1 865,94	6,26	448,64	3 454,33	3454,33 = 1133,49 + 1865,94 + 448,64 + 6,26
НН	1 133,49	2 157,28	6,26	448,64	3 745,67	3745,67 = 1133,49 + 2157,28 + 448,64 + 6,26
дневная зона						
ВН	4 439,36	1 293,68	6,26	448,64	6 187,94	6187,94 = 4439,36 + 1293,68 + 448,64 + 6,26
СН-I	4 439,36	1 785,18	6,26	448,64	6 679,44	6679,44 = 4439,36 + 1785,18 + 448,64 + 6,26
СН-II	4 439,36	1 865,94	6,26	448,64	6 760,20	6760,2 = 4439,36 + 1865,94 + 448,64 + 6,26
НН	4 439,36	2 157,28	6,26	448,64	7 051,54	7051,54 = 4439,36 + 2157,28 + 448,64 + 6,26

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

2287,97

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		1 133,49	
	полудневная зона		руб./МВтч		2 475,28	
	пиковая зона		руб./МВтч		7 368,79	
дифференцированная по двум зонам суток:						
	ночная зона		руб./МВтч		1 133,49	
	дневная зона		руб./МВтч		4 439,36	