

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

Февраль 2024 Новосибирская область

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию(мощность) на оптовом рынке	Плата за услуги по передаче электрической энергии	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	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	2817,93	1 496,68	4,58	455,43	4 774,62	4774,62 = 2817,93 + 1496,68 + 455,43 + 4,58
СН-I	2817,93	2 065,43	4,58	455,43	5 343,37	5343,37 = 2817,93 + 2065,43 + 455,43 + 4,58
СН-II	2817,93	2 160,45	4,58	455,43	5 438,39	5438,39 = 2817,93 + 2160,45 + 455,43 + 4,58
НН	2817,93	2 500,34	4,58	455,43	5 778,28	5778,28 = 2817,93 + 2500,34 + 455,43 + 4,58

**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	2817,93	0,00	4,58	144,64	2 967,15	2967,15 = 2817,93 + 144,64 + 4,58
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	2817,93	0,00	4,58	252,22	3 074,73	3074,73 = 2817,93 + 252,22 + 4,58

**Потребители, приобретающие электрическую энергию по договору купли-продажи (т. е. оплачивают услуги по передаче напрямую сетевой организации)**

ВН-НН	2817,93	0,00	4,58	455,43	3 277,94	3277,94 = 2817,93 + 0 + 455,43 + 4,58
-------	---------	------	------	--------	----------	---------------------------------------

**Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории**

**Цены, дифференцированные по трем зонам суток:**

почная зона						
ВН	1 305,83	1 496,68	4,58	455,43	3 262,52	3262,52 = 1305,83 + 1496,68 + 455,43 + 4,58
СН-I	1 305,83	2 065,43	4,58	455,43	3 831,27	3831,27 = 1305,83 + 2065,43 + 455,43 + 4,58
СН-II	1 305,83	2 160,45	4,58	455,43	3 926,29	3926,29 = 1305,83 + 2160,45 + 455,43 + 4,58
НН	1 305,83	2 500,34	4,58	455,43	4 266,18	4266,18 = 1305,83 + 2500,34 + 455,43 + 4,58
полупиковая зона						
ВН	2 938,95	1 496,68	4,58	455,43	4 895,64	4895,64 = 2938,95 + 1496,68 + 455,43 + 4,58
СН-I	2 938,95	2 065,43	4,58	455,43	5 464,39	5464,39 = 2938,95 + 2065,43 + 455,43 + 4,58
СН-II	2 938,95	2 160,45	4,58	455,43	5 559,41	5559,41 = 2938,95 + 2160,45 + 455,43 + 4,58
НН	2 938,95	2 500,34	4,58	455,43	5 899,30	5899,3 = 2938,95 + 2500,34 + 455,43 + 4,58
пиковая зона						
ВН	8 514,65	1 496,68	4,58	455,43	10 471,34	10471,34 = 8514,65 + 1496,68 + 455,43 + 4,58
СН-I	8 514,65	2 065,43	4,58	455,43	11 040,09	11040,09 = 8514,65 + 2065,43 + 455,43 + 4,58
СН-II	8 514,65	2 160,45	4,58	455,43	11 135,11	11135,11 = 8514,65 + 2160,45 + 455,43 + 4,58
НН	8 514,65	2 500,34	4,58	455,43	11 475,00	11475 = 8514,65 + 2500,34 + 455,43 + 4,58

**Цены, дифференцированные по двум зонам суток:**

почная зона						
ВН	1 305,83	1 496,68	4,58	455,43	3 262,52	3262,52 = 1305,83 + 1496,68 + 455,43 + 4,58
СН-I	1 305,83	2 065,43	4,58	455,43	3 831,27	3831,27 = 1305,83 + 2065,43 + 455,43 + 4,58
СН-II	1 305,83	2 160,45	4,58	455,43	3 926,29	3926,29 = 1305,83 + 2160,45 + 455,43 + 4,58
НН	1 305,83	2 500,34	4,58	455,43	4 266,18	4266,18 = 1305,83 + 2500,34 + 455,43 + 4,58
дневная зона						
ВН	4 975,86	1 496,68	4,58	455,43	6 932,55	6932,55 = 4975,86 + 1496,68 + 455,43 + 4,58
СН-I	4 975,86	2 065,43	4,58	455,43	7 501,30	7501,3 = 4975,86 + 2065,43 + 455,43 + 4,58
СН-II	4 975,86	2 160,45	4,58	455,43	7 596,32	7596,32 = 4975,86 + 2160,45 + 455,43 + 4,58
НН	4 975,86	2 500,34	4,58	455,43	7 936,21	7936,21 = 4975,86 + 2500,34 + 455,43 + 4,58

**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

2817,93

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом при наличии зональных 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:						
почная зона			руб./МВтч		1 305,83	
полупиковая зона			руб./МВтч		2 938,95	
пиковая зона			руб./МВтч		8 514,65	
дифференцированная по двум зонам суток:						
почная зона			руб./МВтч		1 305,83	
дневная зона			руб./МВтч		4 975,86	