

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

Ноябрь 2025

Новосибирская область

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневзвешенная перегулируемая цена на электрическую энергию(мощность) на оптовом рынке	Плата за услуги по передаче электрической энергии	Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт				
			Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, определяется согласно п. 9(1) Правил определения и применения ГП перегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 г. № 1179	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовыми категориям	Предельный уровень перегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня перегулируемых цен на розничных рынках
руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	

Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории						
ВН	3404,04	1 845,92	5,36	720,14	5,19	5 980,65
СН-1	3404,04	2 300,69	5,36	720,14	5,19	6 435,42
СН-2	3404,04	2 730,67	5,36	720,14	5,19	6 865,40
НН	3404,04	3 502,67	5,36	720,14	5,19	7 637,40

Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях (согласно п.2 Правил определения и применения ГП перегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1179)

В отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтеными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	3404,04	0,00	5,36	282,97	5,19	3 697,56
ВН-НН	3404,04	0,00	5,36	426,69	5,19	3 841,28

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:

ночная зона	ВН	1 872,29	1 845,92	5,36	720,14	5,19	4 448,90	4448,9 = 1872,29 + 1845,92 + 720,14 + 5,36 + 5,19
	СН-1	1 872,29	2 300,69	5,36	720,14	5,19	4 903,67	4903,67 = 1872,29 + 2300,69 + 720,14 + 5,36 + 5,19
	СН-2	1 872,29	2 730,67	5,36	720,14	5,19	5 333,65	5333,65 = 1872,29 + 2730,67 + 720,14 + 5,36 + 5,19
	НН	1 872,29	3 502,67	5,36	720,14	5,19	6 105,65	6105,65 = 1872,29 + 3502,67 + 720,14 + 5,36 + 5,19

полупиковая зона	ВН	3 516,98	1 845,92	5,36	720,14	5,19	6 093,59	6093,59 = 3516,98 + 1845,92 + 720,14 + 5,36 + 5,19
	СН-1	3 516,98	2 300,69	5,36	720,14	5,19	6 548,36	6548,36 = 3516,98 + 2300,69 + 720,14 + 5,36 + 5,19
	СН-2	3 516,98	2 730,67	5,36	720,14	5,19	6 978,34	6978,34 = 3516,98 + 2730,67 + 720,14 + 5,36 + 5,19
	НН	3 516,98	3 502,67	5,36	720,14	5,19	7 750,34	7750,34 = 3516,98 + 3502,67 + 720,14 + 5,36 + 5,19

пиковая зона	ВН	8 819,40	1 845,92	5,36	720,14	5,19	11 396,01	11396,01 = 8819,4 + 1845,92 + 720,14 + 5,36 + 5,19
	СН-1	8 819,40	2 300,69	5,36	720,14	5,19	11 850,78	11850,78 = 8819,4 + 2300,69 + 720,14 + 5,36 + 5,19
	СН-2	8 819,40	2 730,67	5,36	720,14	5,19	12 280,76	12280,76 = 8819,4 + 2730,67 + 720,14 + 5,36 + 5,19
	НН	8 819,40	3 502,67	5,36	720,14	5,19	13 052,76	13052,76 = 8819,4 + 3502,67 + 720,14 + 5,36 + 5,19

Цены, дифференцированные по двум зонам суток:	ночная зона	руб./МВтч	1 872,29					
	полупиковая зона	руб./МВтч	3 516,98					
	пиковая зона	руб./МВтч	8 819,40					
дифференцированная по двум зонам суток:	ночная зона	руб./МВтч	1 872,29					
	дневная зона	руб./МВтч	5 830,69					

Справочно:

Фактическая средневзвешенная перегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящиеся на единицу электрической энергии (определяется и публикуется гарантировавшим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет), руб./МВтч

3404,04

Фактическая средневзвешенная перегулируемая цена на электропотребление 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	1 872,29						
	руб./МВтч	3 516,98						
	руб./МВтч	8 819,40						
дифференцированная по двум зонам суток:	ночная зона	руб./МВтч	1 872,29					
	руб./МВтч	5 830,69						