

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

Июль 2026		Новосибирская область						
Группы потребителей/ Уровень напряжения	Для потребителей с максимальной мощностью потребляющих устройств менее 670 кВт							
	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	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям	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	руб./МВтч	
Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории								
ВН	3 269,11	1 845,92	5,42	720,14	1,80	5 842,39	5842,39 + 3269,11 + 1845,92 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
СН-I	3 269,11	2 300,69	5,42	720,14	1,80	6 297,16	6297,16 + 3269,11 + 2300,69 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
СН-II	3 269,11	2 730,67	5,42	720,14	1,80	6 727,14	6727,14 + 3269,11 + 2730,67 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
НН	3 269,11	3 502,67	5,42	720,14	1,80	7 499,14	7499,14 + 3269,11 + 3502,67 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
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 величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе								
ВН-НН	3269,11	0,00	5,42	282,97	1,80	3 559,30	3559,3 + 3269,11 + 282,97 + 5,42 + 1,8	
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе								
ВН-НН	3269,11	0,00	5,42	426,69	1,80	3 703,02	3703,02 + 3269,11 + 426,69 + 5,42 + 1,8	
Потребители, приобретающие электрическую энергию по договору купли-продажи (т. е. оплачивают услуги по передаче напрямую сетевой организации)								
ВН-НН	3269,11	0,00	5,42	720,14	1,80	3 996,47	3996,47 + 3269,11 + 0 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории								
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:								
ночная зона								
ВН	1 235,68	1 845,92	5,42	720,14	1,80	3 808,96	3808,96 + 1235,68 + 1845,92 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
СН-I	1 235,68	2 300,69	5,42	720,14	1,80	4 263,73	4263,73 + 1235,68 + 2300,69 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
СН-II	1 235,68	2 730,67	5,42	720,14	1,80	4 693,71	4693,71 + 1235,68 + 2730,67 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
НН	1 235,68	3 502,67	5,42	720,14	1,80	5 465,71	5465,71 + 1235,68 + 3502,67 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
поздновечерная зона								
ВН	3 581,73	1 845,92	5,42	720,14	1,80	6 155,01	6155,01 + 3581,73 + 1845,92 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
СН-I	3 581,73	2 300,69	5,42	720,14	1,80	6 609,78	6609,78 + 3581,73 + 2300,69 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
СН-II	3 581,73	2 730,67	5,42	720,14	1,80	7 039,76	7039,76 + 3581,73 + 2730,67 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
НН	3 581,73	3 502,67	5,42	720,14	1,80	7 811,76	7811,76 + 3581,73 + 3502,67 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
дневная зона								
ВН	7 396,44	1 845,92	5,42	720,14	1,80	9 969,72	9969,72 + 7396,44 + 1845,92 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
СН-I	7 396,44	2 300,69	5,42	720,14	1,80	10 424,49	10424,49 + 7396,44 + 2300,69 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
СН-II	7 396,44	2 730,67	5,42	720,14	1,80	10 854,47	10854,47 + 7396,44 + 2730,67 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
НН	7 396,44	3 502,67	5,42	720,14	1,80	11 626,47	11626,47 + 7396,44 + 3502,67 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:								
ночная зона								
ВН	1 235,68	1 845,92	5,42	720,14	1,80	3 808,96	3808,96 + 1235,68 + 1845,92 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
СН-I	1 235,68	2 300,69	5,42	720,14	1,80	4 263,73	4263,73 + 1235,68 + 2300,69 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
СН-II	1 235,68	2 730,67	5,42	720,14	1,80	4 693,71	4693,71 + 1235,68 + 2730,67 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
НН	1 235,68	3 502,67	5,42	720,14	1,80	5 465,71	5465,71 + 1235,68 + 3502,67 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
дневная зона								
ВН	5 486,33	1 845,92	5,42	720,14	1,80	8 059,61	8059,61 + 5486,33 + 1845,92 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
СН-I	5 486,33	2 300,69	5,42	720,14	1,80	8 514,38	8514,38 + 5486,33 + 2300,69 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
СН-II	5 486,33	2 730,67	5,42	720,14	1,80	8 944,36	8944,36 + 5486,33 + 2730,67 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
НН	5 486,33	3 502,67	5,42	720,14	1,80	9 716,36	9716,36 + 5486,33 + 3502,67 + 720,14 + 5,42 + 1,8	
Предельные уровни нерегулируемых цен для бездоговорного потребления, (согласно п.8.4 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии и мощности, утв. ПП РФ от 04.05.2012 № 442)								
ВН	3 269,11	1 845,92	5,42	282,97	1,80	5 405,22	5405,22 + 3269,11 + 1845,92 + 282,97 + 5,42 + 1,8	
СН-I	3 269,11	2 300,69	5,42	282,97	1,80	5 859,99	5859,99 + 3269,11 + 2300,69 + 282,97 + 5,42 + 1,8	
СН-II	3 269,11	2 730,67	5,42	282,97	1,80	6 289,97	6289,97 + 3269,11 + 2730,67 + 282,97 + 5,42 + 1,8	
НН	3 269,11	3 502,67	5,42	282,97	1,80	7 061,97	7061,97 + 3269,11 + 3502,67 + 282,97 + 5,42 + 1,8	
от зоны ВН	3 269,11	1 624,39	5,42	282,97	1,80	5 183,69	5183,69 + 3269,11 + 1624,39 + 282,97 + 5,42 + 1,8	
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								
3 269,11								
Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с индивидуальным 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:								
ночная зона			руб./МВтч	1 235,68				
поздновечерная зона			руб./МВтч	3 581,73				
дневная зона			руб./МВтч	7 396,44				
дифференцированная по двум зонам суток:								
ночная зона			руб./МВтч	1 235,68				
дневная зона			руб./МВтч	5 486,33				