

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

Июль 2019 г.

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 27.12.2018 г. № 789-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. ПН 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 27.12.2018 г. № 787-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	1716,58	1 112,65	2,92	303,92	3 136,07	3136,07 = 1716,58 + 1112,65 + 303,92 + 2,92
СН-I	1716,58	1 536,14	2,92	303,92	3 559,56	3559,56 = 1716,58 + 1536,14 + 303,92 + 2,92
СН-II	1716,58	1 580,62	2,92	303,92	3 604,04	3604,04 = 1716,58 + 1580,62 + 303,92 + 2,92
НН	1716,58	1 823,06	2,92	303,92	3 846,48	3846,48 = 1716,58 + 1823,06 + 303,92 + 2,92

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. ПН РФ от 29.12.2011 № 1179)

В отношении величины перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в сводном прогнозном балансе						
	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1716,58	0,00	2,92	115,15	1 834,65	1834,65 = 1716,58 + 115,15 + 2,92
СН-I	1716,58	0,00	2,92	115,15	1 834,65	1834,65 = 1716,58 + 115,15 + 2,92
СН-II	1716,58	0,00	2,92	115,15	1 834,65	1834,65 = 1716,58 + 115,15 + 2,92
НН	1716,58	0,00	2,92	115,15	1 834,65	1834,65 = 1716,58 + 115,15 + 2,92
В отношении величины перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в сводном прогнозном балансе						
ВН	1716,58	0,00	2,92	118,12	1 837,62	1837,62 = 1716,58 + 118,12 + 2,92
СН-I	1716,58	0,00	2,92	118,12	1 837,62	1837,62 = 1716,58 + 118,12 + 2,92
СН-II	1716,58	0,00	2,92	118,12	1 837,62	1837,62 = 1716,58 + 118,12 + 2,92
НН	1716,58	0,00	2,92	118,12	1 837,62	1837,62 = 1716,58 + 118,12 + 2,92

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцируемые по трем зонам суток:						
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	885,65	1 112,65	2,92	303,92	2 305,14	2305,14 = 885,65 + 1112,65 + 303,92 + 2,92
СН-I	885,65	1 536,14	2,92	303,92	2 728,63	2728,63 = 885,65 + 1536,14 + 303,92 + 2,92
СН-II	885,65	1 580,62	2,92	303,92	2 773,11	2773,11 = 885,65 + 1580,62 + 303,92 + 2,92
НН	885,65	1 823,06	2,92	303,92	3 015,55	3015,55 = 885,65 + 1823,06 + 303,92 + 2,92
посуточная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1882,10	1 112,65	2,92	303,92	3 301,59	3301,59 = 1882,10 + 1112,65 + 303,92 + 2,92
СН-I	1882,10	1 536,14	2,92	303,92	3 725,08	3725,08 = 1882,10 + 1536,14 + 303,92 + 2,92
СН-II	1882,10	1 580,62	2,92	303,92	3 769,56	3769,56 = 1882,10 + 1580,62 + 303,92 + 2,92
НН	1882,10	1 823,06	2,92	303,92	4 012,00	4012,00 = 1882,10 + 1823,06 + 303,92 + 2,92
дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	4556,85	1 112,65	2,92	303,92	5 976,34	5976,34 = 4556,85 + 1112,65 + 303,92 + 2,92
СН-I	4556,85	1 536,14	2,92	303,92	6 399,83	6399,83 = 4556,85 + 1536,14 + 303,92 + 2,92
СН-II	4556,85	1 580,62	2,92	303,92	6 444,31	6444,31 = 4556,85 + 1580,62 + 303,92 + 2,92
НН	4556,85	1 823,06	2,92	303,92	6 686,75	6686,75 = 4556,85 + 1823,06 + 303,92 + 2,92
Цены, дифференцируемые по двум зонам суток:						
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	885,65	1 112,65	2,92	303,92	2 305,14	2305,14 = 885,65 + 1112,65 + 303,92 + 2,92
СН-I	885,65	1 536,14	2,92	303,92	2 728,63	2728,63 = 885,65 + 1536,14 + 303,92 + 2,92
СН-II	885,65	1 580,62	2,92	303,92	2 773,11	2773,11 = 885,65 + 1580,62 + 303,92 + 2,92
НН	885,65	1 823,06	2,92	303,92	3 015,55	3015,55 = 885,65 + 1823,06 + 303,92 + 2,92
дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	3188,40	1 112,65	2,92	303,92	4 607,89	4607,89 = 3188,40 + 1112,65 + 303,92 + 2,92
СН-I	3188,40	1 536,14	2,92	303,92	5 031,38	5031,38 = 3188,40 + 1536,14 + 303,92 + 2,92
СН-II	3188,40	1 580,62	2,92	303,92	5 075,86	5075,86 = 3188,40 + 1580,62 + 303,92 + 2,92
НН	3188,40	1 823,06	2,92	303,92	5 318,30	5318,30 = 3188,40 + 1823,06 + 303,92 + 2,92

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

1716,58

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интeгральным 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):

дифференцируемая по трем зонам суток:	ночная зона	руб./МВтч	885,65
	посуточная зона	руб./МВтч	1882,10
	дневная зона	руб./МВтч	4556,85
дифференцируемая по двум зонам суток:	ночная зона	руб./МВтч	885,65
	дневная зона	руб./МВтч	3188,40