

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

Январь 2020 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 30.12.2019 г. № 769-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 23.12.2019 г. № 751-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	1863,48	1112,65	2,96	283,06	3262,15	3262,15 = 1863,48 + 1112,65 + 283,06 + 2,96
СН-I	1863,48	1536,14	2,96	283,06	3685,64	3685,64 = 1863,48 + 1536,14 + 283,06 + 2,96
СН-II	1863,48	1580,62	2,96	283,06	3730,12	3730,12 = 1863,48 + 1580,62 + 283,06 + 2,96
НН	1863,48	1823,06	2,96	283,06	3972,56	3972,56 = 1863,48 + 1823,06 + 283,06 + 2,96

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 превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1863,48	0,00	2,96	109,08	1975,52	1975,52 = 1863,48 + 109,08 + 2,96
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1863,48	0,00	2,96	110,39	1976,83	1976,83 = 1863,48 + 110,39 + 2,96

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцируемые по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	932,50	1112,65	2,96	283,06	2331,17	2331,17 = 932,5 + 1112,65 + 283,06 + 2,96
СН-I	932,50	1536,14	2,96	283,06	2754,66	2754,66 = 932,5 + 1536,14 + 283,06 + 2,96
СН-II	932,50	1580,62	2,96	283,06	2799,14	2799,14 = 932,5 + 1580,62 + 283,06 + 2,96
НН	932,50	1823,06	2,96	283,06	3041,58	3041,58 = 932,5 + 1823,06 + 283,06 + 2,96
посудовременная зона						
ВН	1963,72	1112,65	2,96	283,06	3362,39	3362,39 = 1963,72 + 1112,65 + 283,06 + 2,96
СН-I	1963,72	1536,14	2,96	283,06	3785,88	3785,88 = 1963,72 + 1536,14 + 283,06 + 2,96
СН-II	1963,72	1580,62	2,96	283,06	3830,36	3830,36 = 1963,72 + 1580,62 + 283,06 + 2,96
НН	1963,72	1823,06	2,96	283,06	4072,80	4072,80 = 1963,72 + 1823,06 + 283,06 + 2,96
дневная зона						
ВН	5655,23	1112,65	2,96	283,06	7053,90	7053,90 = 5655,23 + 1112,65 + 283,06 + 2,96
СН-I	5655,23	1536,14	2,96	283,06	7477,39	7477,39 = 5655,23 + 1536,14 + 283,06 + 2,96
СН-II	5655,23	1580,62	2,96	283,06	7521,87	7521,87 = 5655,23 + 1580,62 + 283,06 + 2,96
НН	5655,23	1823,06	2,96	283,06	7764,31	7764,31 = 5655,23 + 1823,06 + 283,06 + 2,96

Цены, дифференцируемые по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	932,50	1112,65	2,96	283,06	2331,17	2331,17 = 932,5 + 1112,65 + 283,06 + 2,96
СН-I	932,50	1536,14	2,96	283,06	2754,66	2754,66 = 932,5 + 1536,14 + 283,06 + 2,96
СН-II	932,50	1580,62	2,96	283,06	2799,14	2799,14 = 932,5 + 1580,62 + 283,06 + 2,96
НН	932,50	1823,06	2,96	283,06	3041,58	3041,58 = 932,5 + 1823,06 + 283,06 + 2,96
дневная зона						
ВН	3582,77	1112,65	2,96	283,06	4981,44	4981,44 = 3582,77 + 1112,65 + 283,06 + 2,96
СН-I	3582,77	1536,14	2,96	283,06	5404,93	5404,93 = 3582,77 + 1536,14 + 283,06 + 2,96
СН-II	3582,77	1580,62	2,96	283,06	5449,41	5449,41 = 3582,77 + 1580,62 + 283,06 + 2,96
НН	3582,77	1823,06	2,96	283,06	5691,85	5691,85 = 3582,77 + 1823,06 + 283,06 + 2,96

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

1863,48

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 "АО" 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	932,50	
посудовременная зона				руб./МВтч	1963,72	
дневная зона				руб./МВтч	5655,23	
дифференцированная по двум зонам суток:						
ночная зона				руб./МВтч	932,50	
дневная зона				руб./МВтч	3582,77	