

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

Февраль 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
<b>Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории</b>						
ВН	1960,56	1112,65	3,14	283,06	3359,41	3359,41 = 1960,56 + 1112,65 + 283,06 + 3,14
СН-I	1960,56	1536,14	3,14	283,06	3782,90	3782,90 = 1960,56 + 1536,14 + 283,06 + 3,14
СН-II	1960,56	1580,62	3,14	283,06	3827,38	3827,38 = 1960,56 + 1580,62 + 283,06 + 3,14
НН	1960,56	1823,06	3,14	283,06	4069,82	4069,82 = 1960,56 + 1823,06 + 283,06 + 3,14

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	1960,56	0,00	3,14	109,08	2072,78	2072,78 = 1960,56 + 109,08 + 3,14
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1960,56	0,00	3,14	110,39	2074,09	2074,09 = 1960,56 + 110,39 + 3,14

**Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории**

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

ночная зона	ВН	СН-I	СН-II	НН	поздновечерная зона	ВН	СН-I	СН-II	НН	дневная зона	ВН	СН-I	СН-II	НН	
861,81	861,81	861,81	861,81	861,81	2086,03	2086,03	2086,03	2086,03	2086,03	6745,27	6745,27	6745,27	6745,27	6745,27	
1112,65	1536,14	1580,62	1823,06	1112,65	1536,14	1580,62	1823,06	1112,65	1536,14	1580,62	1823,06	1112,65	1536,14	1580,62	
3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	
283,06	283,06	283,06	283,06	283,06	3484,88	3908,37	3952,85	4195,29	8144,12	8567,61	8613,09	8854,53	8144,12	8567,61	
2360,66 = 861,81 + 1112,65 + 283,06 + 3,14	2684,15 = 861,81 + 1536,14 + 283,06 + 3,14	2728,63 = 861,81 + 1580,62 + 283,06 + 3,14	2971,07 = 861,81 + 1823,06 + 283,06 + 3,14	3484,88 = 2086,03 + 1112,65 + 283,06 + 3,14	3908,37 = 2086,03 + 1536,14 + 283,06 + 3,14	3952,85 = 2086,03 + 1580,62 + 283,06 + 3,14	4195,29 = 2086,03 + 1823,06 + 283,06 + 3,14	8144,12 = 6745,27 + 1112,65 + 283,06 + 3,14	8567,61 = 6745,27 + 1536,14 + 283,06 + 3,14	8613,09 = 6745,27 + 1580,62 + 283,06 + 3,14	8854,53 = 6745,27 + 1823,06 + 283,06 + 3,14	8144,12 = 6745,27 + 1112,65 + 283,06 + 3,14	8567,61 = 6745,27 + 1536,14 + 283,06 + 3,14	8613,09 = 6745,27 + 1580,62 + 283,06 + 3,14	8854,53 = 6745,27 + 1823,06 + 283,06 + 3,14

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

ночная зона	ВН	СН-I	СН-II	НН	дневная зона	ВН	СН-I	СН-II	НН
861,81	861,81	861,81	861,81	861,81	3812,37	3812,37	3812,37	3812,37	3812,37
1112,65	1536,14	1580,62	1823,06	1112,65	1536,14	1580,62	1823,06	1112,65	1536,14
3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
283,06	283,06	283,06	283,06	283,06	5211,22	5634,71	5679,19	5921,63	5211,22
2360,66 = 861,81 + 1112,65 + 283,06 + 3,14	2684,15 = 861,81 + 1536,14 + 283,06 + 3,14	2728,63 = 861,81 + 1580,62 + 283,06 + 3,14	2971,07 = 861,81 + 1823,06 + 283,06 + 3,14	3812,37 = 2086,03 + 1112,65 + 283,06 + 3,14	5211,22 = 3812,37 + 1112,65 + 283,06 + 3,14	5634,71 = 3812,37 + 1536,14 + 283,06 + 3,14	5679,19 = 3812,37 + 1580,62 + 283,06 + 3,14	5921,63 = 3812,37 + 1823,06 + 283,06 + 3,14	3812,37 = 6745,27 + 1112,65 + 283,06 + 3,14

**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

1960,56

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию 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	поздновечерная зона	дневная зона	руб./МВтч
861,81	2086,03	6745,27	861,81
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч
861,81	3812,37	861,81	3812,37