**Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком на**

**II полугодие 2013г.**

1. Средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии (мощности), рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка;

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Реквизиты |
| для одноставочных потребителей, дифференцированных по числу часов использования заявленной мощности | [Информация на официальном сайте ОАО «АТС»](http://www.atsenergo.ru/results/market/svnc/index.htm) |
| для одноставочных потребителей |
| для потребителей, дифференцированных по зонам суток |

1. Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование группы | Ед.изм. | | II полугодие 2013г. | Реквизиты |
| "население и приравненные к ней категорий потребителей" | руб./кВт·ч | | 0,12905 | [Решение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 26.12.2012г, №483](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/960/2013_rek_%E2%84%96483_ot_26.12.12_(sn).pdf) |
| "организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании" | руб./кВт·ч | | 7,06541 |
| "прочие потребители", за исключением потребителей групп "население" и "организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании" | руб./кВт·ч | Менее 150кВт | СН=45,6%\*Цj |
| от 150 до 670 кВт | СН=41,91%\*Цj |
| от 670кВт до 10 МВт | СН=28,55%\*Цj |
| не менее 10 МВт | СН=16,56%\*Цj |

1. Инфраструктурные услуги;

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование группы | Ед.изм. | II полугодие 2013г. | Реквизиты |
| тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» | руб./кВт•ч | 0,920 | [Приказ ФСТ России от 04.12.2012г., №321-э/2](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/d60/FST321.pdf) |
| тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые гарантирующему поставщику системным оператором, и услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными руб./кВт•ч допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемые коммерческим оператором оптового рынка | руб./кВт•ч | 1,528 | [Приказ ФСТ России от 04.12.2012г., №320-э/1](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/841/FST320.pdf) |
| Цена комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка ЗАО "ЦФР" | руб./кВт•ч | 0,267 | [Принят Наблюдательным советом рынка от 29.05.2012 г.](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/972/uslugi_cfr_1_i_2_pg_2013.PNG) |

1. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей;

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тариф | Ед.изм. | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | Реквизиты |
| Одноставочный | руб./кВт•ч | 913,24 | 1533,42 | 1664,49 | 1712,04 | [Решение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 26.12.2012г, №460](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/9f8/2013_rek_%E2%84%96460_ot_26.12.2012_ekt_peredacha.pdf) |
| Двухставочный, в т.ч: |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание электрических сетей | руб./кВт•ч | 624274,27 | 1001461,75 | 1095280,10 | 621339,87 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт•ч | 46,75 | 131,81 | 149,04 | 298,74 |