

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора
по розничному рынку электрической энергии

Рябов С.С.

" " 2010 год

**Предельный уровень свободных цен на электрическую энергию (мощность)
для потребителей ОАО «ЮТЭК» на март 2010г.**

| № | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Регулируемые тарифы | | | | Свободная нерегулируемая цена (тариф) электроэнергии для применения к начислению | | | |
|-------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|---------------------|----------|----------|----------|----------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|----------|
| | | | Диапазон напряжения | | | | Диапазон напряжения | | | |
| | | | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1. | Прочие потребители, включая ЭСО (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| | Одноставочный тариф | | | | | | | | | |
| | от 7001 часов и выше | руб./МВт*ч. | 1449,670 | 1864,640 | 1955,650 | 1988,640 | 1921,310 | 2336,280 | 2427,290 | 2460,280 |
| | от 6001 до 7000 часов | руб./МВт*ч. | 1576,840 | 1912,170 | 2003,180 | 2036,170 | 2077,120 | 2412,450 | 2503,460 | 2536,450 |
| | от 5001 до 6000 часов | руб./МВт*ч. | 1641,650 | 1976,980 | 2067,990 | 2100,980 | 2180,980 | 2516,310 | 2607,320 | 2640,310 |
| | менее 5000 часов | руб./МВт*ч. | 1655,620 | 2070,590 | 2161,600 | 2194,590 | 2251,370 | 2666,340 | 2757,350 | 2790,340 |
| | Тарифы, дифференцированные по трем зонам | | | | | | | | | |
| | -ночная зона | руб./МВт*ч. | 1220,370 | 1635,340 | 1646,710 | 1679,700 | 1455,420 | 1870,390 | 1881,760 | 1914,750 |
| | -полупиковая (дневная) зона | руб./МВт*ч. | 1509,250 | 1924,220 | 1935,590 | 1968,580 | 1980,940 | 2395,910 | 2407,280 | 2440,270 |
| | -пиковая зона | руб./МВт*ч. | 1798,130 | 2213,100 | 2224,470 | 2257,460 | 2484,700 | 2899,670 | 2911,040 | 2944,030 |
| 1.2. | Бюджетные потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| | Одноставочный тариф | | | | | | | | | |
| | от 7001 часов и выше | руб./МВт*ч. | 1282,780 | 1546,980 | 1550,280 | 1601,970 | 1754,420 | 2018,620 | 2021,920 | 2073,610 |
| | от 6001 до 7000 часов | руб./МВт*ч. | 1350,270 | 1628,400 | 1631,590 | 1686,340 | 1850,550 | 2128,680 | 2131,870 | 2186,620 |
| | от 5001 до 6000 часов | руб./МВт*ч. | 1411,280 | 1701,560 | 1705,340 | 1762,450 | 1950,610 | 2240,890 | 2244,670 | 2301,780 |
| | менее 5000 часов | руб./МВт*ч. | 1414,110 | 1704,980 | 1708,760 | 1765,990 | 2009,860 | 2300,730 | 2304,510 | 2361,740 |
| | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| | -ночная зона | руб./МВт*ч. | 1097,990 | 1393,110 | 1398,650 | 1445,740 | 1333,040 | 1628,160 | 1633,700 | 1680,790 |
| | -полупиковая (дневная) зона | руб./МВт*ч. | 1411,280 | 1701,560 | 1705,340 | 1762,450 | 1882,970 | 2173,250 | 2177,030 | 2234,140 |
| | -пиковая зона | руб./МВт*ч. | 1828,880 | 2113,620 | 2114,320 | 2185,010 | 2515,450 | 2800,190 | 2800,890 | 2871,580 |
| 2. | Для производственных нужд сельского хозяйства и организации потребкооперации | | | | | | | | | |
| | Одноставочный тариф | | | | | | | | | |
| | от 7001 часов и выше | руб./МВт*ч. | 1282,780 | 1546,980 | 1550,280 | 1601,970 | 1754,420 | 2018,620 | 2021,920 | 2073,610 |
| | от 6001 до 7000 часов | руб./МВт*ч. | 1350,270 | 1628,400 | 1631,590 | 1686,340 | 1850,550 | 2128,680 | 2131,870 | 2186,620 |
| | от 5001 до 6000 часов | руб./МВт*ч. | 1411,280 | 1701,560 | 1705,340 | 1762,450 | 1950,610 | 2240,890 | 2244,670 | 2301,780 |
| | менее 5000 часов | руб./МВт*ч. | 1414,110 | 1704,980 | 1708,760 | 1765,990 | 2009,860 | 2300,730 | 2304,510 | 2361,740 |
| 3. | Нормативные (технологические) потери электроэнергии | | | | | | | | | |
| | Централизованная зона | | | | | | | | | |
| | В электрических сетях ОАО "РГЭС", МУП "СРЭС", ОАО "ЮТЭК Покачи", ОАО "ЮТЭК НВР" | руб./МВт*ч. | 920,550 | 920,550 | 920,550 | 920,550 | 1420,830 | 1420,830 | 1420,830 | 1420,830 |
| | В электрических сетях ОАО "ЮТЭК - Региональные сети" | руб./МВт*ч. | 6148,870 | 6148,870 | 6148,870 | 6148,870 | 6649,150 | 6649,150 | 6649,150 | 6649,150 |
| | Децентрализованная зона | руб./МВт*ч. | 920,550 | 920,550 | 920,550 | 920,550 | 1420,830 | 1420,830 | 1420,830 | 1420,830 |
| 4. | Потери электроэнергии превышающие нормативные (технологические) потери | руб./МВт*ч. | | | | | 1420,830 | 1420,830 | 1420,830 | 1420,830 |

Доля объема покупки электроэнергии, поставляемой потребителям ОАО "ЮТЭК" по регулируемой цене: 0,414131

Заместитель генерального директора по
экономике и финансам

Е.В. Росинский