|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Государственный комитет по ценовой политике – Региональная энергетическая комиссия****Республики Саха (Якутия)****ПРАВЛЕНИЕ** |  | **Ñàõà Ðåñïóáëèêàòûí Сûàíа±à ïîëèòèêàтын ãîñóäàðñòâåííàé êîìèòåта - Региональнай****энергетическэй комиссия****САЛАЛТА** |

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от « 30 » марта 2012 г. № 31

г. Якутск

О внесении изменений в постановление Правления ГКЦ – РЭК РС (Я) от 16.12.2011 № 160 «Об установлении тарифов на электрическую энергию,

поставляемую потребителям ОАО АК «Якутскэнерго»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых тарифов (цен) в электроэнергетике» Правление Государственного комитета по ценовой политике – Региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия) **постановляет:**

1. Приложения № 1 – № 2 к постановлению Правления ГКЦ – РЭК РС (Я) от 16.12.2011 № 160 « Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом АК «Якутскэнерго» изложить в редакции согласно приложениям № 1 – № 2 настоящего постановления соответственно.
2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

 **И. о. Председателя А. И. Корякин**

Приложение № 1

к постановлению Правления

Государственного комитета по ценовой политике –

Региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия)

от « 30 » марта 2012 г. № 31

|  |
| --- |
| **Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО АК «Якутскэнерго» покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности),** **поставляемой населению и приравненным к нему категориям** **потребителей, по договорам энергоснабжения на территории** **Республики Саха (Якутия)**  |

Без НДС

 *(в период с 01.04.2012г. по 30.06.2012г.)*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциации по зонам суток) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| BH | CH-I | CH-II | НН |
| **1.** | **Прочие потребители** |
| **1.1.** | **Одноставочный тариф** |  | **3868,4** | **4116,4** | **4325,6** | **4406,5** |
| 1.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб/МВт. ч | 2186,6 | 2333,5 | 2301,9 | 2260,5 |
| в т.ч. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб/МВт. ч | 1329,2 | 1329,2 | 1329,2 | 1329,2 |
| 1.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1590,8 | 1691,9 | 1932,7 | 2055,0 |
| 1.1.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 91,049 | 91,049 | 91,049 | 91,049 |
| **1.2.** | **Двухставочный тариф** |
| 1.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | Х | Х | Х | Х | Х |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб/МВт.мес. | 763943,3 | 763943,3 | 763943,3 | 763943,3 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка | руб/МВт.мес | 389498,23 | 389498,23 | 389498,23 | 389498,23 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб/МВт. ч | 845,8 | 845,8 | 845,8 | 845,8 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка | руб/МВт. ч | 719,30 | 719,30 | 719,30 | 719,30 |
| 1.2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | Х | Х | Х | Х | Х |
| единая ставка на содержание электрических сетей | руб/МВт.мес. | 855000,0 | 855010,0 | 855020, | 855030,0 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб/МВт. ч | 192,4 | 310,4 | 398,3 | 706,0 |
| 1.2.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 91,049 | 91,049 | 91,049 | 91,049 |
| **1.3.** | **Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток** |
| **1.3.1** | **- ночная зона** | **руб/МВт. ч** | **3260,2** | **3574,3** | **3646,9** | **3893,5** |
| 1.3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1578,4 | 1791,4 | 1623,2 | 1747,5 |
| в т.ч. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб/МВт. ч | 1329,2 | 1329,2 | 1329,2 | 1329,2 |
| 1.3.1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1590,8 | 1691,9 | 1932,7 | 2055,0 |
| 1.3.1.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 91,049 | 91,049 | 91,049 | 91,049 |
| **1.3.2.** | **- полупиковая зона** | **руб/МВт. ч** | **3869,8** | **4183,9** | **4246,5** | **4503,1** |
| 1.3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб/МВт. ч | 2187,9 | 2400,9 | 2222,8 | 2357,1 |
| в т.ч. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб/МВт. ч | 1329,2 | 1329,2 | 1329,2 | 1329,2 |
| 1.3.2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1590,8 | 1691,9 | 1932,7 | 2055,0 |
| 1.3.2.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 91,049 | 91,049 | 91,049 | 91,049 |
| **1.3.3.** | **- пиковая зона** | **руб/МВт. ч** | **5076,8** | **5390,9** | **5463,5** | **5710,1** |
| 1.3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб/МВт. ч | 3394,9 | 3607,9 | 3439,8 | 3564,1 |
| в т.ч. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб/МВт. ч | 1329,2 | 1329,2 | 1329,2 | 1329,2 |
| 1.3.3.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1590,8 | 1691,9 | 1932,7 | 2055,0 |
| 1.3.3.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 91,049 | 91,049 | 91,049 | 91,049 |
| **1.4.** | **Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток** |
| **1.4.1.** | **- ночная зона** | **руб/МВт. ч** | **3260,2** | **3574,3** | **3646,9** | **3893,5** |
| 1.4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1578,4 | 1791,4 | 1623,2 | 1747,5 |
| в т.ч. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб/МВт. ч | 1329,2 | 1329,2 | 1329,2 | 1329,2 |
| 1.4.1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1590,8 | 1691,9 | 1932,7 | 2055,0 |
| 1.4.1.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 91,049 | 91,049 | 91,049 | 91,049 |
| **1.4.2.** | **- пиковая зона** | **руб/МВт. ч** | **4127,3** | **4441,4** | **4514,0** | **4760,6** |
| 1.4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб/МВт. ч | 2445,5 | 2658,5 | 2490,3 | 2614,6 |
| в т.ч. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб/МВт. ч | 1329,2 | 1329,2 | 1329,2 | 1329,2 |
| 1.4.2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1590,8 | 1691,9 | 1932,7 | 2055,0 |
| 1.4.2.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 91,049 | 91,049 | 91,049 | 91,049 |

Приложение № 2

к постановлению Правления

Государственного комитета по ценовой политике –

Региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия)

от « 30 » марта 2012 г. № 31

|  |
| --- |
| **Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО АК «Якутскэнерго» покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям** **потребителей, по договорам энергоснабжения на территории** **Республики Саха (Якутия)**  |

Без НДС

*(в период с 01.07.2012г. по 31.12.2012г.)*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциации по зонам суток) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| BH | CH-I | CH-II | НН |
| **1.** | **Прочие потребители** |
| **1.1.** | **Одноставочный тариф** |  | **4386,56** | **4670,56** | **4919,76** | **5004,36** |
| 1.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб/МВт. ч | 2542,70 | 2696,60 | 2684,50 | 2630,20 |
| в т.ч. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб/МВт. ч | 1387,74 | 1387,74 | 1387,74 | 1387,74 |
| 1.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1742,80 | 1872,90 | 2134,20 | 2273,10 |
| 1.1.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 101,06 | 101,06 | 101,06 | 101,06 |
| **1.2.** | **Двухставочный тариф** |
| 1.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | Х | Х | Х | Х | Х |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб/МВт.мес. | 881728,2 | 881728,2 | 881728,2 | 881728,2 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка | руб/МВт.мес | 470553,11 | 470553,11 | 470553,11 | 470553,11 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб/МВт. ч | 933,83 | 933,83 | 933,83 | 933,83 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка | руб/МВт. ч | 692,12 | 692,12 | 692,12 | 692,12 |
| 1.2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | Х | Х | Х | Х | Х |
| единая ставка на содержание электрических сетей | руб/МВт.мес. | 873000 | 873010 | 873020 | 873030 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб/МВт. ч | 198,50 | 341,30 | 436,00 | 776,60 |
| 1.2.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 101,06 | 101,06 | 101,06 | 101,06 |
| **1.3.** | **Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток** |
| **1.3.1** | **- ночная зона** | **руб/МВт. ч** | **3634,60** | **3929,90** | **4054,70** | **4337,80** |
| 1.3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1790,74 | 1955,94 | 1819,44 | 1963,64 |
| в т.ч. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб/МВт. ч | 1387,74 | 1387,74 | 1387,74 | 1387,74 |
| 1.3.1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1742,80 | 1872,90 | 2134,20 | 2273,10 |
| 1.3.1.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 101,06 | 101,06 | 101,06 | 101,06 |
| **1.3.2.** | **- полупиковая зона** | **руб/МВт. ч** | **4397,43** | **4692,75** | **4817,57** | **5100,65** |
| 1.3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб/МВт. ч | 2553,57 | 2718,79 | 2582,31 | 2726,49 |
| в т.ч. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб/МВт. ч | 1387,74 | 1387,74 | 1387,74 | 1387,74 |
| 1.3.2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1742,80 | 1872,90 | 2134,20 | 2273,10 |
| 1.3.2.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 101,06 | 101,06 | 101,06 | 101,06 |
| **1.3.3.** | **- пиковая зона** | **руб/МВт. ч** | **5907,94** | **6203,26** | **6328,08** | **6611,16** |
| 1.3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб/МВт. ч | 4064,08 | 4229,30 | 4092,82 | 4237,00 |
| в т.ч. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб/МВт. ч | 1387,74 | 1387,74 | 1387,74 | 1387,74 |
| 1.3.3.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1742,80 | 1872,90 | 2134,20 | 2273,10 |
| 1.3.3.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 101,06 | 101,06 | 101,06 | 101,06 |
| **1.4.** | **Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток** |
| **1.4.1.** | **- ночная зона** | **руб/МВт. ч** | **3634,60** | **3929,90** | **4054,70** | **4337,80** |
| 1.4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1790,74 | 1955,94 | 1819,44 | 1963,64 |
| в т.ч. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб/МВт. ч | 1387,74 | 1387,74 | 1387,74 | 1387,74 |
| 1.4.1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1742,80 | 1872,90 | 2134,20 | 2273,10 |
| 1.4.1.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 101,06 | 101,06 | 101,06 | 101,06 |
| **1.4.2.** | **- пиковая зона** | **руб/МВт. ч** | **4719,70** | **5015,00** | **5139,90** | **5422,90** |
| 1.4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1790,74 | 1955,94 | 1819,44 | 1963,64 |
| в т.ч. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб/МВт. ч | 1387,74 | 1387,74 | 1387,74 | 1387,74 |
| 1.4.2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | руб/МВт. ч | 1742,80 | 1872,90 | 2134,20 | 2273,10 |
| 1.4.2.3. | инфраструктурные платежи | руб/МВт. ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб/МВт. ч | 101,06 | 101,06 | 101,06 | 101,06 |