|  |  |
| --- | --- |
| **ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**  **ПРИКАЗ**  29 мая 2012 года № 95-ЭЭ  г. Новосибирск  **Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»** | ПРОЕКТ  приказа департамента по тарифам  Новосибирской области Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемыеООО «Компания «Сибирь-Развитие» |

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э/8 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки», приказом Федеральной службы по тарифам от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической (тепловой) энергии (мощности), постановлением Губернатора Новосибирской области от 18.10.2010 № 326 «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 29.05.2012 № 19)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024) согласно Приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно Приложению № 2.

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024) и Закрытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» на долгосрочный период регулирования согласно Приложению № 3.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 июля 2012 года.

6. Признать утратившим силу с 1 июля 2012 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15 декабря 2011 года № 677-ЭЭ «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии, долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» на 2012-2014 годы».

Руководитель департамента Н.Н. Жудикова

Приложение № 1

к приказу департамента по тарифам

Новосибирской области

от 29.05.2012 № 95-ЭЭ

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности**

**территориальной сетевой организации**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в Новосибирской области | Год | Базовый уровень подконтроль-ных расходов | Индекс эффектив-ности подконтроль-ных расходов | Коэффициент эластичности подконтроль-ных расходов по количеству активов | Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг | Величина техноло-гического расхода (потерь) электрической энергии | Уровень надёжности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества  реализуемых товаров (услуг) |
| млн. руб. | % | % | % | % |  |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024) | 2012 | 4,8122 | - | - | - | 3,69 | 0,07 | 1,0102 |
| 2013 | 4,8122 | 1 | 0,75 | 2 | 3,31 | 0,06 | 1,0102 |
| 2014 | 4,8122 | 1 | 0,75 | 2 | 3,15 | 0,05 | 1,0102 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение № 2

к приказу департамента по тарифам

Новосибирской области

от 29.05.2012 № 95-ЭЭ

**Необходимая валовая выручка сетевой организации на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации | Год | НВВ сетевой организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024) | 2012 | 9 436,2 |
| 2013 | 11 105,0 |
| 2014 | 11 479,7 |

Приложение № 3

к приказу департамента по тарифам

Новосибирской области

от 29.05.2012 № 95-ЭЭ

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | с 01.07.2012 по 31.12.2012 | | | с 01.01.2013 по 31.12.2013 | | | с 01.01.2014 по 31.12.2014 | | |
| Двухставочный тариф | | Однос-тавоч-ный тариф | Двухставочный тариф | | Одно-ставоч-ный тариф | Двухставочный тариф | | Одно-ставоч-ный тариф |
| ставка за содержа-ние электрических сетей | ставка на оплату техноло-гического расхода (потерь) | ставка за содержа-ние электри-ческих сетей | ставка на оплату техноло-гического расхода (потерь) | ставка за содержа-ние электри-ческих сетей | ставка на оплату техноло-гического расхода (потерь) |
| руб./МВт·мес. | руб./МВтч | руб./МВтч | руб./МВт·мес. | руб./МВтч | руб./МВтч | руб./МВт·мес. | руб./МВтч | руб./МВтч |
| Общество с ограниченной ответствен-ностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024) - Закрытое акционерное общество «Региональные электрические сети» | 185367,2 | 34,27 | 359,11 | 167891,5 | 33,58 | 330,09 | 150062,1 | 35,13 | 300,14 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_