**СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 17 декабря 2013 г. N 222**

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ**

**АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ ОТ 16.10.2008 N 79**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=1227486DBF16E6DDFCF7DD5B0240B0577DC2D89B776559AE9E0604100E84DE34B872E20295B84409VA6BM) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=1227486DBF16E6DDFCF7DD5B0240B0577DC2DB90746C59AE9E0604100EV864M) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Приказом ФСТ России от 21.05.2012 N 115-э/3 "О согласовании Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала", протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 17.12.2013 N 317 служба по тарифам Астраханской области постановляет:

1. Внести в [Постановление](consultantplus://offline/ref=1227486DBF16E6DDFCF7C356142CED587ECC829E726D53FAC4595F4D598DD463VF6FM) службы по тарифам Астраханской области от 16.10.2008 N 79 "О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области" изменения, изложив [приложения NN 1](consultantplus://offline/ref=1227486DBF16E6DDFCF7C356142CED587ECC829E726D53FAC4595F4D598DD463FF3DBB40D1B44409AAF621V962M) - [3](consultantplus://offline/ref=1227486DBF16E6DDFCF7C356142CED587ECC829E726D53FAC4595F4D598DD463FF3DBB40D1B44409AAF62DV961M) к постановлению в новой редакции согласно [приложениям NN 1](#Par32) - [3](#Par629) к настоящему Постановлению.

2. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области (Турасова Л.А.):

2.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего Постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области для официального опубликования.

2.2. В семидневный срок со дня подписания направить копию настоящего Постановления в прокуратуру Астраханской области.

2.3. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего Постановления в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области, Федеральную службу по тарифам.

2.4. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее Постановление и протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 17.12.2013 N 317 на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (www.astrtarif.ru).

2.5. В семидневный срок со дня принятия обеспечить включение настоящего Постановления в справочно-правовые системы "КонсультантПлюс" ЗАО "ТЕЛЕКОМ-СКИФ" и "ГАРАНТ" ООО "Астрахань-Гарант-Сервис".

3. Постановление вступает в силу с 01.01.2014.

Руководитель

О.Г.ЗВЕРЕВА

Приложение N 1

к Постановлению

службы по тарифам

Астраханской области

от 17 декабря 2013 г. N 222

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ

АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС) [<\*>](#Par577)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1-е полугодие 2012 года | | | |
| диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Прочие потребители | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт x ч | 0.61272 | 0.79552 | 1.28048 | 1.81343 |
| 1.2. | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт x мес. | 169.90785 | 214.71552 | 439.87685 | 648.27978 |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт x ч | 0.36739 | 0.35521 | 0.28334 | 0.56068 |
| 2. | Население и приравненные к нему категории потребителей | | | | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт x ч | 1.20065 | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 2-е полугодие 2012 года | | | |
| диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Прочие потребители | |  | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт x ч | 0.68012 | 0.88303 | 1.42133 | 2.01291 |
| 1.2. | Двухставочный тариф | |  | | | |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт x мес. | 188.59722 | 246.59080 | 524.69854 | 787.02709 |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт x ч | 0.40780 | 0.39428 | 0.31451 | 0.62235 |
| 2. | Население и приравненные к нему категории потребителей | |  | | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт x ч | 1.27269 | | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации |
| тыс. рублей |
| 1. | Астраханский ТРЗ филиал ОАО "Желдорреммаш" | 860.20 |
| 2 | ГП АО "Октябрь" | 315.76 |
| 3 | ИП Никулин М.Г. | 1891.37 |
| 4 | ЛПУМГ ООО "Газпром трансгаз Ставрополь" | 1665.37 |
| 5 | МУП "Электросети" МО "Город Нариманов" | 5086.55 |
| 6 | МУП ЖКХ МО "Тамбовский сельсовет" | 508.06 |
| 7 | МУП г. Астрахани "Астрводоканал" | 1583.94 |
| 8 | ОАО "АЗХО" | 175.94 |
| 9 | ОАО "АСПО" | 2449.81 |
| 10 | ОАО "АЭРОПОРТ АСТРАХАНЬ" | 1708.46 |
| 11 | ОАО "Оборонэнерго" Филиал "Южный" | 57060.24 |
| 12 | ООО "БМ "Астраханьстекло" | 637.86 |
| 13 | ООО "ВОЛГАДОН-ЧЕРМЕТ" | 509.76 |
| 14 | ООО "КВАНТ-4" | 4147.45 |
| 15 | ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" | 6449.17 |
| 16 | ООО "НВСК" | 6126.83 |
| 17 | ООО "ПЭП "МВМ-2" | 1251.78 |
| 18 | ООО "Руссоль" | 3010.41 |
| 19 | ОАО "ПКФ "Теплопласт" | 715.70 |
| 20 | ООО ПКФ "ЭКСПРЕСС-1" | 4142.38 |
| 21 | Приволжская дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО "РЖД" | 14919.53 |
| 22 | УМП "Аксарайскжилкоммунхоз" | 1558.47 |
| 23 | Филиал "Астраханский СРЗ" - ОАО "ЦС "Звездочка" | 360.99 |
| 24 | ОАО "ССЗ им.Ленина" | 2671.31 |
| 25 | ЗАО "Кнауф Гипс Баскунчак" | 193.66 |
| 26 | ОАО "АНИиТИВУ" | 152.98 |
| ВСЕГО | | 120132.98 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1-е полугодие 2013 года | | | |
| диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Прочие потребители | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт x ч | 0.61272 | 0.79552 | 1.28048 | 1.81343 |
| 1.2. | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт x мес. | 169.90785 | 214.71552 | 439.87685 | 648.27978 |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт x ч | 0.36739 | 0.35521 | 0.28334 | 0.56068 |
| 2. | Население и приравненные к нему категории потребителей | | | | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт x ч | 1200.65 | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 2-е полугодие 2013 года | | | |
| диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Прочие потребители | |  | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт x ч | 0.68012 | 0.88303 | 1.42133 | 2.01291 |
| 1.2. | Двухставочный тариф | |  | | | |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт x мес. | 188.59722 | 246.59080 | 524.69854 | 787.02709 |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт x ч | 0.40780 | 0.39428 | 0.31451 | 0.62235 |
| 2. | Население и приравненные к нему категории потребителей | |  | | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт x ч | 1272.69 | | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации |
| тыс. рублей |
| 1. | Астраханский ТРЗ филиал ОАО "Желдорреммаш" | 771.0 |
| 2 | ИП Головащенко И.Я. | 640.1 |
| 3 | ИП Никулин М.Г. | 3932.8 |
| 4 | ЛПУМГ ООО "Газпром трансгаз Ставрополь" | 1616.0 |
| 5 | МУП "Электросети" МО "Город Нариманов" | 5560.9 |
| 6 | МУП ЖКХ МО "Тамбовский сельсовет" | 553.7 |
| 7 | МУП г. Астрахани "Астрводоканал" | 1528.5 |
| 8 | ОАО "АЗХО" | 365.9 |
| 9 | ОАО "АСПО" | 2587.8 |
| 10 | ОАО "АЭРОПОРТ АСТРАХАНЬ" | 1665.0 |
| 11 | ОАО "Оборонэнерго" Филиал "Южный" | 123265.2 |
| 12 | ООО "БМ "Астраханьстекло" | 668.4 |
| 13 | ООО "ВОЛГАДОН-ЧЕРМЕТ" | 401.2 |
| 14 | ООО "КВАНТ-4" | 4877.6 |
| 15 | ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" | 6379.7 |
| 16 | ООО "НВСК" | 12791.0 |
| 17 | ООО "ПЭП "МВМ-2" | 1240.6 |
| 18 | ООО "Руссоль" | 2942.5 |
| 19 | ООО ПКФ "Астрим" | 610.9 |
| 20 | ООО ПКФ "ЭКСПРЕСС-1" | 4278.3 |
| 21 | Приволжская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО "РЖД" | 16562.4 |
| 22 | УМП "Аксарайскжилкоммунхоз" | 1503.4 |
| 23 | Филиал "Астраханский СРЗ" - ОАО "ЦС "Звездочка" | 3679.8 |
| 24 | ОАО "ССЗ им. Ленина" | 2667.7 |
| 25 | ЗАО "Кнауф Гипс Баскунчак" | 65.1 |
| ВСЕГО | | 201155.5 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1-е полугодие 2014 года | | | |
| диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Прочие потребители | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт x ч | 0.80050 | 1.03932 | 1.67290 | 2.36919 |
| 1.2. | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт x мес. | 221.95236 | 295.14746 | 635.23357 | 949.16440 |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт x ч | 0.48870 | 0.47221 | 0.37690 | 0.74534 |
| 2. | Население и приравненные к нему категории потребителей | | | | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт x ч | 1.49732 | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 2-е полугодие 2014 года | | | |
| диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Прочие потребители | |  | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт x ч | 0.80050 | 1.03932 | 1.67290 | 2.36919 |
| 1.2. | Двухставочный тариф | |  | | | |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт x мес. | 221.95236 | 295.14746 | 635.23357 | 949.16440 |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт x ч | 0.48870 | 0.47221 | 0.37690 | 0.74534 |
| 2. | Население и приравненные к нему категории потребителей | |  | | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт x ч | 1.62040 | | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации |
| тыс. рублей |
| 1. | Астраханский ТРЗ филиал ОАО "Желдорреммаш" | 811.600 |
| 2 | ИП ГоловащенкоИ.Я. | 692.47 |
| 3 | ИП Никулин М.Г. | 4198.49 |
| 4 | ЛПУМГ ООО "Газпром трансгаз Ставрополь" | 1695.12 |
| 5 | МУП "Электросети" МО "Город Нариманов" | 5813.530 |
| 6 | МУП ЖКХ МО "Тамбовский сельсовет" | 529.95 |
| 7 | МУП г. Астрахани "Астрводоканал" | 1611.5 |
| 8 | ОАО "АЗХО" | 400.43 |
| 9 | ОАО "АСПО" | 2668.14 |
| 10 | ОАО "АЭРОПОРТ АСТРАХАНЬ" | 1749.56 |
| 11 | ОАО "Оборонэнерго" Филиал "Южный" | 119305.18 |
| 12 | ООО "БМ "Астраханьстекло" | 699.44 |
| 13 | ООО "Дорадо" | 1308.6347 |
| 14 | ООО "КВАНТ-4" | 4945.94 |
| 15 | ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" | 7670.04 |
| 16 | ООО "НВСК" | 12847.51 |
| 17 | ООО "ПЭП "МВМ-2" | 560.800 |
| 18 | ООО "Руссоль" | 3004.90 |
| 19 | ООО ПКФ "Астрим" | 244.24 |
| 20 | ООО ПКФ "ЭКСПРЕСС-1" | 4388.46 |
| 21 | Приволжская дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО "РЖД" | 20055.09 |
| 22 | УМП "Аксарайскжилкоммунхоз" | 1582.58 |
| 23 | Филиал "Астраханский СРЗ" - ОАО "ЦС "Звездочка" | 254.8327 |
| ВСЕГО | | 197038.44 |

--------------------------------

<\*> Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области применяются ОАО "МРСК Юга".

Приложение N 2

к Постановлению

службы по тарифам

Астраханской области

от 17 декабря 2013 г. N 222

НВВ ФИЛИАЛА ОАО "МРСК ЮГА" - "АСТРАХАНЬЭНЕРГО"

НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ

(БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1. | Филиал ОАО "МРСК Юга"- "Астраханьэнерго" | 2012 | 2833226.70 |
| 2013 [<\*>](#Par617) | 3035751.17 |
| 2014 [<\*>](#Par617) | 2573096.25 |
| 2015 | 3888232.90 |
| 2016 | 4347655.30 |
| 2017 | 4900983.20 |

(2012 год) - первый год долгосрочного периода регулирования.

(2017 год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

--------------------------------

<\*> На основании [п. 9](consultantplus://offline/ref=1227486DBF16E6DDFCF7DD5B0240B0577DC2DC9A726459AE9E0604100E84DE34B872E20295B9450FVA68M) Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012 N 228-э, необходимая валовая выручка (без учета потерь) отражена с учетом произведенной корректировки.

Приложение N 3

к Постановлению

службы по тарифам

Астраханской области

от 17 декабря 2013 г. N 222

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ

ДЛЯ ФИЛИАЛА ОАО "МРСК ЮГА" - "АСТРАХАНЬЭНЕРГО",

ПРИМЕНЯЮЩЕГО МЕТОД ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО

КАПИТАЛА (RAB) ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ

ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Размер инвестированного капитала | Чистый оборотный капитал | Норма доходности на инвестированный капитал | |
| НДi | НД |
| млн. руб. | % | млн. руб. | млн. руб | % | % |
| 1 | Филиал ОАО "МРСК Юга"- "Астраханьэнерго" | 2012 | 745.05 | 3 | 5794.00 | 53.96 | 11 | 12 |
| 2013 | Х | 3 | Х | 56.76 | 11 | 11 |
| 2014 | Х | 3 | Х | 60.70 | 11 | 11 |
| 2015 | Х | 3 | Х | 69.15 | 11 | 11 |
| 2016 | Х | 3 | Х | 77.76 | 11 | 11 |
| 2017 | Х | 3 | Х | 86.95 | 11 | 11 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Норматив технологического расхода (потерь) | Срок возврата инвестированного капитала | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
|  | % | лет |  |  |
| 1 | Филиал ОАО "МРСК Юга"- "Астраханьэнерго" | 2012 | 0.75 | 14.96 | 35 | 0.1530 | 1.0102 |
| 2013 | 0.75 | 14.69 | 35 | 0.1570 | 1.0102 |
| 2014 | 0.75 | Х | 35 | 0.1546 | 1.0102 |
| 2015 | 0.75 | Х | 35 | 0.1523 | 1.0102 |
| 2016 | 0.75 | Х | 35 | 0.1500 | 1.0102 |
| 2017 | 0.75 | Х | 35 | 0.1478 | 1.0102 |

(2012 год) - первый год долгосрочного периода регулирования;

(2017 год) - последний год долгосрочного периода регулирования.