|  |
| --- |
|  |
|  |
| 26.06.2015 г. |  | 22/1 |
|  |
|  | О пересмотре единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области и внесении изменений в отдельные решения региональной службы по тарифам Нижегородской области |  |

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью», приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», приказом ФСТ РФ от 9 декабря 2014 года № 296-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год», приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» и на основании экспертного заключения рег. № в-39 от 24 июня 2015 года:

 **1.** Пересмотреть с 1 июля 2015 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Нижегородской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2015 год, изложив Приложение 4 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 декабря 2014 года № 63/2 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области» в новой редакции согласно Приложению 1 к настоящему решению.

 **2.** Пересмотреть с 1 июля 2015 года цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (BH1) на 2015 год, изложив Приложение 5 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 декабря 2014 года № 63/2 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области» в новой редакции согласно Приложению 2 к настоящему решению.

**3.** Внести с 1 июля 2015 года изменения в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 декабря 2014 года № 63/2 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области», изложив Приложения 1 и 2 в новой редакции согласно Приложениям 3 и 4 к настоящему решению.

**4.** Внести с 1 июля 2015 годав решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23 декабря 2010 года № 48/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» - филиал «Нижеговэнерго», г. Нижний Новгород на территории Нижегородской области» следующие изменения:

***4.1.*** Заменить в таблице Приложения 1 число «13 456 985,02» числом «13 707 270,74»;

***4.2.*** Заменить в таблице Приложения 1 число «22 878 109,91» числом «23 086 772,61».

 **5.** Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке.

И.о. руководителя службы А.В. Семенников

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | Приложение 3к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от \_\_\_\_\_\_\_\_ 2015 года №  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | Приложение 1 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 декабря 2014 года № 63/2 |

Единые (котловые) тарифы

на услуги по передаче электрической энергии по сетям

Нижегородской области, поставляемой

прочим потребителям

на 2015 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| Всего | ВН-I<\*> | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | 1 полугодие |
| 1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес | х | ТВН1=ТФСКсод + (434 \* ЭВН1ПО)/ЭВН1М | 836 157,20 | 905 075,33 | 915 737,64 | 1 049 074,75 |
|  | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | х | ТВН1=ТФСКпот \* НТПЭ | 99,31 | 230,91 | 367,05 | 743,55 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | х | х | 1,38801 | 1,78287 | 2,18752 | 2,81005 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования | тыс. руб. | 3 489 480,24 | 307 959,46 | 2 344 135,73 | 37 634,01 | 706 935,86 | 92 815,18 |
| 1.4. | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч | 612,82 | 434,00 | 736,60 | 643,54 | 601,96 | 163,01 |
| 2 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | 2 полугодие |
| 2.1 | Двухставочный тариф |
| 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес | х | ТВН1=ТФСКсод + (286,44 \* ЭВН1ПО)/ЭВН1М | 919 772,92 | 995 582,86 | 1 007 311,40 | 1 153 982,23 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | х | ТВН1= Sфакт\_ЕНЭСi, m-1/Vфакт э/эi, m\* НТПЭ | 108,74 | 252,85 | 401,92 | 814,19 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | х | х | 1,52681 | 1,96116 | 2,40627 | 3,09106 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования | тыс. руб. | 2 446 886,18 | 200 828,53 | 1 154 830,55 | 33 276,37 | 867 444,89 | 190 505,84 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования <\*\*> | руб./МВт.ч | 432,06 | 286,44 | 368,23 | 575,92 | 746,04 | 314,62 |

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

<\*> ВН1 - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7, 8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", за исключением таких объектов и (или) их частей, находящихся на территории Амурской области и Еврейской автономной области;

 - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2015 год, руб./МВт в месяц. На 2015 год ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утверждена приказом ФСТ России от 09.12.2014 N 297-э/3;

 - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2015 год, руб./МВт.ч. На 2015 год ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждена приказом ФСТ России от 09.12.2014 N 297-э/3;

 - объем полезного отпуска электрической энергии потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт.ч;

 - объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт.;

 - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1:

в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъектов оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, к которой относится i-й субъект Российской Федерации, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации Правилами индексации цены на мощность, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозной величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

 - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт·ч.

НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствии с п. 81(2) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178. На 2015 год норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ОАО "ФСК ЕЭС" с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО "ФСК ЕЭС" на праве собственности или ином законном основании, утвержден приказом Минэнерго России от 26.09.2014 N 651.

<\*\*> По уровням напряжения BH, CH-I, CH-II, HH справочно указывается удельная величина перекрестного субсидирования.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | Приложение 4к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от \_\_\_\_\_\_\_\_ 2015 года №  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | Приложение 2 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 декабря 2014 года № 63/2 |

Размер экономически обоснованных единых (котловых)

тарифов на услуги по передаче электрической энергии

по сетям Нижегородской области

на 2015 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения |  |  |  |  |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Нижегородской области: |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | 1 полугодие |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес | 357 533,72 | 529 777,22 | 612 936,16 | 928 650,14 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | 99,31 | 230,91 | 367,05 | 743,55 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 0,69443 | 1,15658 | 1,61394 | 2,90655 |
| 1.2. | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | 2 полугодие |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес | 681 481,72 | 660 020,24 | 632 382,97 | 935 420,10 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | 108,74 | 252,85 | 401,92 | 814,19 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 1,25218 | 1,40546 | 1,68625 | 2,95335 |
| № п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), HBB которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | HBB сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение |
|  | тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1 | Открытое акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания", г. Нижний Новгород | 433 951,86 | - |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью "Специнвестпроект", г. Нижний Новгород | 451 106,17 | 2 001,35 |
| 3 | Закрытое акционерное общество "Промышленные Компьютерные Технологии", г. Нижний Новгород | 346 843,75 | 2 755,18 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью "ЗЕФС-ЭНЕРГО", г. Нижний Новгород | 370 341,03 | - |
| 5 | Открытое акционерное общество "Саровская Электросетевая Компания", г. Саров Нижегородской области | 179 406,17 | 1 634,47 |
| 6 | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ", г. Нижний Новгород | 98 252,64 | - |
| 7 | Общество с ограниченной ответственностью "Электросети", г. Нижний Новгород | 188 531,88 | - |
| 8 | Общество с ограниченной ответственностью "Павловоэнерго", г. Павлово Нижегородской области | 135 112,36 | 333,48 |
| 9 | Открытое акционерное общество "Оборонэнерго", г. Москва | 73 019,02 | 15,14 |
| 10 | Закрытое акционерное общество "Транссетьком-Волга", г. Нижний Новгород | 87 290,66 | - |
| 11 | Муниципальное унитарное предприятие "Выксаэнерго", г. Выкса Нижегородской области | 33 543,10 | 1 491,99 |
| 12 | Общество с ограниченной ответственностью "СТН-Энергосети", г. Нижний Новгород | 39 833,60 | - |
| 13 | Открытое акционерное общество "Электромонтажная компания", г. Нижний Новгород | 29 276,04 | - |
| 14 | Общество с ограниченной ответственностью "Энергосервис", г. Нижний Новгород | 46 481,70 | - |
| 15 | Общество с ограниченной ответственностью "Стройэнергомонтаж", г. Кстово Нижегородской области | 22 293,32 | - |
| 16 | Закрытое акционерное общество "Свет", г. Бор Нижегородской области | 27 666,98 | - |
| 17 | Общество с ограниченной ответственностью "Синтез Сервис-1", г. Дзержинск Нижегородской области | 22 759,50 | - |
| 18 | Общество с ограниченной ответственностью "Этна", г. Нижний Новгород | 23 720,93 | - |
| 19 | Открытое акционерное общество "Эй Джи Си Борский стекольный завод", г. Бор Нижегородской области | 15 880,45 | - |
| 20 | Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСервис", г. Балахна Нижегородской области | 3 724,27 | - |
| 21 | Открытое акционерное общество "Теплоэнерго", г. Нижний Новгород | 4 104,76 | - |
| 22 | Общество с ограниченной ответственностью "Профит", г. Нижний Новгород | 9 532,93 | - |
| 23 | Общество с ограниченной ответственностью "Энерготранс", г. Нижний Новгород | 8 649,04 | - |
| 24 | Открытое акционерное общество "Сибур-Нефтехим", г. Дзержинск Нижегородской области | 16 975,04 | - |
| 25 | Открытое акционерное общество "Нижегородский авиастроительный завод "Сокол", г. Нижний Новгород | 7 888,34 | - |
| 26 | Открытое акционерное общество "Нижегородский машиностроительный завод", г. Нижний Новгород | 8 717,12 | - |
| 27 | Открытое акционерное общество "Заволжский моторный завод", г. Заволжье Городецкого муниципального района Нижегородской области | 10 776,80 | - |
| 28 | Открытое акционерное общество "Нижегородский телевизионный завод имени В.И.Ленина", г. Нижний Новгород | 4 409,63 | - |
| 29 | Федеральное государственное унитарное предприятие федеральный научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова", г. Нижний Новгород | 7 094,99 | - |
| 30 | Открытое акционерное общество "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод", г. Балахна Нижегородской области | 4 313,46 | - |
| 31 | Федеральное казенное предприятие "Завод имени Я.М. Свердлова", г. Дзержинск Нижегородской области | 4 476,81 | 338,20 |
| 32 | Закрытое акционерное общество "Энерго групп", г. Нижний Новгород | 4 027,60 | - |
| 33 | Общество с ограниченной ответственностью "Экос",г.НижнийНовгород | 3 644,89 | - |
| 34 | Открытое акционерное общество "Научно-производственное предприятие "Салют", г. Нижний Новгород | 1 497,10 | - |
| 35 | Закрытое акционерное общество "Концерн Термаль", г. Нижний Новгород | 2 774,82 | - |
| 36 | Открытое акционерное общество "РУМО", г. Нижний Новгород | 2 168,30 | - |
| 37 | Открытое акционерное общество "Русполимет", г. Кулебаки Нижегородской области | 261,53 | - |
| 38 | Открытое акционерное общество "Павловский автобус", г. Павлово Нижегородской области | 2 214,28 | - |
| 39 | Открытое акционерное общество "Красный якорь", г. Нижний Новгород | 2 108,67 | - |
| 40 | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОПЫТНОЕ КОНСТРУКТОРСКОЕ БЮРО МАШИНОСТРОЕНИЯ ИМЕНИ И.И.АФРИКАНТОВА", г. Нижний Новгород | 971,65 | - |
| 41 | Закрытое акционерное общество "Транс-Сигнал", г. Нижний Новгород | 1 929,72 | - |
| 42 | Открытое акционерное общество "Завод "Красное Сормово", г. Нижний Новгород | 1 491,13 | - |
| 43 | Открытое акционерное общество "Нижегородский масло-жировой комбинат", г. Нижний Новгород | 1 743,92 | - |
| 44 | Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное объединение "Мехинструмент", г. Павлово Нижегородской области | 1 395,23 | - |
| 45 | Открытое акционерное общество"Полиграфкартон", г. Балахна Нижегородской области | 1 104,64 | - |
| 46 | Нижегородское швейное Закрытое акционерное общество "Восход", г. Нижний Новгород | 142,98 | - |
| 47 | Открытое акционерное общество "Верхневолгоэлектромонтаж-НН", г. Нижний Новгород | 555,92 | - |
| 48 | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО", р.п. Решетиха Володарского муниципального района Нижегородской области | 11 335,20 | - |
| 49 | Общество с ограниченной ответственностью "Надежда", г. Нижний Новгород | 365,51 | - |
| 50 | Федеральное государственное унитарное предприятие "Всероссийская государственная телевизионная и радиовещательная компания", г. Москва | 298,33 | - |
| 51 | Открытое акционерное общество "Борская фабрика первичной обработки шерсти", г. Бор Нижегородской области | 169,70 | - |
| 52 | Открытое акционерное общество "Металлоптторг", г. Нижний Новгород | 81,12 | - |
| 53 | Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоТранспорт", г. Нижний Новгород | 9 852,62 | - |
| 54 | Общество с ограниченной ответственностью "Пост Сервис", г. Нижний Новгород | 610,67 | - |
| 55 | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НОВАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ", г. Нижний Новгород | 2 967,92 | - |
| 56 | Общество с ограниченной ответственностью "ПСК "ТрансЭнерго", г. Павлово Нижегородской области | 9 789,31 | - |
| 57 | Общество с ограниченной ответственностью"ЭнергоИнвест" | 853,08 | - |
| 58 | Открытое акционерное общество "Российские железные дороги", г. Москва | 66 820,80 | - |
| 60 | Общество с ограниченной ответственностью "Нижегородская электросервисная компания", г. Нижний Новгород | 27 462,72 | - |
| 61 | Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья", г. Нижний Новгород | 13 707 270,74 | 46 675,33 |
| 62 | Общество с ограниченной ответственностью "Нижегородская электросетевая компания", г. Нижний Новгород | 6 420,49 | - |
| 63 | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ" г. Нижний Новгород | 9 301,67 | - |
| 64 | Общество с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания", г. Нижний Новгород | 7 305,89 | - |
| 65 | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НИЖЕГОРОДСКИЕ ПРОМЫШЛЕННЫЕ СЕТИ", г. Нижний Новгород | 6 361,81 | - |
| 66 | Общество с ограниченной ответственностью "Капролактам-Энерго", г. Дзержинск Нижегородской области | 6 444,01 | - |
| 67 | Общество с ограниченной ответственностью "Кстовские энергосети", г. Нижний Новгород | 7 953,52 | - |
| ВСЕГО | 16 625 671,86 | 55 245,14 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | Приложение 1к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от \_\_\_\_\_\_\_\_ 2015 года №  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | Приложение 4 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 декабря 2014 года № 63/2 |

Единые (котловые) тарифы

на услуги по передаче электрической энергии по сетям

Нижегородской области, поставляемой населению

и приравненным к нему категориям потребителей

на 2015 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС) |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,61655 | 1,09764 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,60967 | 0,34347 |
| 1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,60967 | 0,34347 |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования: |
| 1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,61655 | 1,09764 |
| 1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,61655 | 1,09764 |
| 1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,61655 | 1,09764 |
| 1.4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,61655 | 1,09764 |
| 2 | Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС) |
| 2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,63572 | 3,14849 |
| 2.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,61978 | 1,80103 |
| 2.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,61978 | 1,80103 |
| 2.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: |
| 2.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,63572 | 3,14849 |
| 2.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,63572 | 3,14849 |
| 2.4.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,63572 | 3,14849 |
| 2.4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1 |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,63572 | 3,14849 |

1 - Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | Приложение 2к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от \_\_\_\_\_\_\_\_ 2015 года №  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | Приложение 5 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 декабря 2014 года № 63/2 |

Цены (тарифы)

на услуги по передаче электрической энергии по уровню

напряжения (BH1)1

на 2015 год

(тарифы указываются без учета НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Цены (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (BH1) 1 | Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (BH1)1 | Единица измерения  | 1 полугодие  | 2 полугодие  |
| 1 | 2 |  | 3 | 4 | 5 |
|  | Двухставочный тариф |
| 1.1 | ставка на содержание электрических сетей  | руб./МВт·мес. | ТВН1=ТФСКсод + (434 \* ЭВН1ПО)/ЭВН1М | ТВН1=ТФСКсод + (286,44 \* ЭВН1ПО)/ЭВН1М |
| 1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь)  | руб./МВт·ч. | ТВН1=ТФСКпот \* НТПЭ | ТВН1= ТВН1= Sфакт\_ЕНЭСi, m-1/Vфакт э/эi, m\* НТПЭ |
| 2 | Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)1 | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2.1 |  | ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание: объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации | руб./МВт·мес. | 134589,17 | 144686,52 |
| 2.2 |  | ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации | руб./МВт·ч. | 434,00 | 286,44 |
| 2.3 |  | коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации | % | - | 34 |
| 2.4 |  | ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети | руб./МВт·ч. | 1628,41 |  |
| 2.5 |  | норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный  |  |  |  |
| 330 кВ и выше  | %  | 3,76 | 3,76 |
| 220 кВ и ниже  | %  | 4,19 | 4,19 |

1 - Используемые в настоящем приложении термины и обозначения соответствуют понятиям, отраженным в Основах ценообразования. Остальные составляющие формулы являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении.

ВН1 - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7, 8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", за исключением таких объектов и (или) их частей, находящихся на территории Амурской области и Еврейской автономной области;

 - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2015 год, руб./МВт в месяц. На 2015 год ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утверждена приказом ФСТ России от 09.12.2014 N 297-э/3;

 - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2015 год, руб./МВт.ч. На 2015 год ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждена приказом ФСТ России от 09.12.2014 N 297-э/3;

 - объем полезного отпуска электрической энергии потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт.ч;

 - объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт.;

Тi, m- cтавка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерьэлектрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;

 - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1:

в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъектов оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, к которой относится i-й субъект Российской Федерации, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации Правилами индексации цены на мощность, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозной величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

 - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт·ч.

НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствии с п. 81(2) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178. На 2015 год норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ОАО "ФСК ЕЭС" с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО "ФСК ЕЭС" на праве собственности или ином законном основании, утвержден приказом Минэнерго России от 26.09.2014 N 651.