Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

**ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ**

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 26 декабря 2014 г. N 566-ээ**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ**

**ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ГОРОДА**

**МОСКВЫ НА 2015 ГОД**

(в ред. постановлений РЭК Москвы от 12.02.2015 N 33-ээ,

от 17.02.2015 N 43-ю)

В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 г. N 147-ФЗ "О естественных монополиях", Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. N 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный N 28392), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. N 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29 февраля 2012 г., регистрационный N 23367), Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30 марта 2012 г. N 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2012 г., регистрационный N 23784), приказом Федеральной службы по тарифам от 10 октября 2014 г. N 225-э/1 "О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2015 год" (зарегистрирован Минюстом России 28 октября 2014 г., регистрационный N 34488) Региональная энергетическая комиссия города Москвы постановляет:

1. Установить единые (котловые) [тарифы](#Par36) на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории города Москвы с 1 января по 31 декабря 2015 года согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные [параметры](#Par644) регулирования для территориальных сетевых организаций города Москвы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить необходимую валовую [выручку](#Par2314) (НВВ) сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить индивидуальные [тарифы](#Par2923) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы с 1 января по 31 декабря 2015 года согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Признать утратившими силу следующие постановления Региональной энергетической комиссии города Москвы:

от 26 декабря 2011 г. N 165 "Об установлении плановых значений показателей надежности и качества на услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг.";

от 13 декабря 2013 г. N 376-ээ "Об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности ОАО "Энергокомплекс", в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций".

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2015 г.

Председатель РЭК Москвы

П.В. Гребцов

Приложение 1

к постановлению РЭК Москвы

от 26 декабря 2014 г. N 566-ээ

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ**

**НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ**

**ГОРОДА МОСКВЫ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, НА 2015 ГОД**

(в ред. постановлений РЭК Москвы от 12.02.2015 N 33-ээ,

от 17.02.2015 N 43-ю)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| Всего | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 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. | x | 469578,05 | 743674,37 | 765668,06 | 943345,84 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВтч | x | 55,12 | 82,06 | 128,62 | 330,84 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | x | 0,93324 | 1,38361 | 1,65457 | 2,43997 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 3031655,32 | 279142,71 | 10429,74 | 2017082,67 | 725000,19 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВтч | 201 | 155 | 150 | 222 | 175 |
| 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. | x | 540014,76 | 855225,52 | 878099,52 | 1075414,26 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВтч | x | 34,81 | 59,03 | 116,90 | 295,03 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | x | 1,02864 | 1,53096 | 1,82907 | 2,70765 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 6312068,96 | 487899,95 | 23202,15 | 3853740,98 | 1947225,89 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВтч | 409 | 268 | 331 | 419 | 447 |

Приложение 1

к приложению 1

к постановлению РЭК Москвы

от 26 декабря 2014 г. N 566-ээ

РАЗМЕР

ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ПО СЕТЯМ ГОРОДА МОСКВЫ НА 2015 ГОД

(в ред. постановления РЭК Москвы от 17.02.2015 N 43-ю)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N 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 городе Москве в соответствии с приложением 1 к постановлению РЭК Москвы от 26.12.2014 N 566-ээ |
| 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. | 385527 | 657691 | 654333 | 865143 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВтч | 55 | 82 | 129 | 331 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 0,857 | 1,233 | 1,439 | 2,362 |
| 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. | 392435 | 662808 | 663157 | 875983 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВтч | 35 | 59 | 117 | 295 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 0,839 | 1,200 | 1,416 | 2,330 |
| 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 городе Москве | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение |
| тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1 | ОАО "Энергокомплекс" | 10530244,82 |  |
| 2 | ООО "Каскад-Энергосеть" | 263191,99 |  |
| 3 | ООО "Объединенные Энергосистемы" | 90468,97 |  |
| 4 | ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ" | 156038,78 |  |
| 5 | ООО "Энергоблок" | 67152,00 |  |
| 6 | ГУП ЭВАЖД | 44091,54 |  |
| 7 | ОАО "Аэропорт Внуково" | 12437,69 |  |
| 8 | ООО "ПРОТЕЛ" | 347494,16 |  |
| 9 | ГУП "Московский метрополитен" | 67034,36 |  |
| 10 | ЗАО "Объединенная электросетевая компания" | 148427,23 |  |
| 11 | ЗАО "Энергосервис" | 36133,87 |  |
| 12 | ООО "Нагатино-Энергосеть" | 21156,74 |  |
| 13 | ОАО "Оборонэнерго" | 141098,82 |  |
| 14 | ОАО "Газпромнефть-МНПЗ" | 75655,78 |  |
| 15 | ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ" | 33469,54 |  |
| 16 | Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | 8079,77 |  |
| 17 | Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | 105618,65 |  |
| 18 | ООО "Сетьэнерготранс" | 423650,82 |  |
| 19 | АО "Мосводоканал" | 16285,14 |  |
| 20 | ООО "СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ" | 17992,52 |  |
| (в ред. постановления РЭК Москвы от 17.02.2015 N 43-ю) |
| 21 | ОАО "ДУКС" | 5750,21 |  |
| 22 | ОАО "ЗВИ" | 3067,41 |  |
| 23 | ОАО "Карачаровский механический завод" | 3290,74 |  |
| 24 | ОАО "Машиностроительный завод "Маяк" | 6814,86 |  |
| 25 | ЗАО "Московский Прожекторный Завод" | 16431,49 |  |
| 26 | ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники" | 10296,06 |  |
| 27 | ООО "Люкс Текнолоджи" | 21709,87 |  |
| 28 | ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания" | 7703,41 |  |
| 29 | ООО "Фирма "Дельта-1" | 6309,98 |  |
| 30 | МУП "Электросеть городского округа Щербинка" | 31810,01 |  |
| 31 | ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие" | 81260,96 | 16596,44 |
| 32 | МУП "Подольская электросеть" | 14420,82 |  |
| 33 | ООО "Наро-Фоминская электросетевая компания" | 30055,09 | 81,09 |
| 34 | МУП "Троицкая электросеть" | 75149,35 |  |
| 35 | ООО "Энергия тепла" | 2586,04 |  |
| 36 | ООО "Базис XXI" | 1617,03 |  |
| 37 | ФГУП "ГНЦ РФ Тринити" | 3913,79 |  |
| 38 | ООО "Элма-Энерго" | 20442,44 |  |
| 39 | ООО "СервисНедвижимость РусГидро" | 3243,19 |  |
| 40 | ООО "Генеральная Сетевая Компания" | 134540,05 |  |
| 41 | ЗАО "Промышленные инновации" | 12750,95 |  |
| 42 | ООО "СПЭЭ" | 28819,81 |  |
| 43 | ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют" | 1379,24 |  |
| 44 | ООО "Техпромэксперт" | 10602,90 |  |
| 45 | ЗАО "Энергоинвест" | 123257,98 |  |
| 46 | ЗАО "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР" | 16938,37 |  |
| 47 | ООО "ГорТрансЭнерго" | 117679,66 |  |
| 48 | ООО "Энергии Технологии" | 93564,11 |  |
| 49 | ЗАО "Синтез Групп" | 56169,02 |  |
| 50 | ОАО "Объединенная энергетическая компания" | 12753359,77 | 383,5 |
| 51 | ОАО "Московская объединенная электросетевая компания" | 42917880,54 | -3395,98 |
|  | ВСЕГО | 69218538,36 | 13665,05 |

Приложение 2

к приложению 1

к постановлению РЭК Москвы

от 26 декабря 2014 г. N 566-ээ

ПОКАЗАТЕЛИ

ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РАСЧЕТА ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ПО СЕТЯМ ГОРОДА МОСКВЫ НА 2015 ГОД

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Диапазоны напряжения | Диапазоны напряжения |
| ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве в соответствии с приложением 1 к постановлению РЭК Москвы от 26.12.2014 N 566-ээ |
| 1 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн. кВтч | 1809,2 | 69,3 | 9304,7 | 10287,0 | 1826,6 | 70,1 | 9405,8 | 10398,8 |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей: |
| 1.1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.1.2](#Par520) и [1.1.3](#Par533):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 |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч |  |  | 0,6 | 2083,7 |  |  | 0,6 | 2051,8 |
| 1.1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему: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 |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | 1,9 |  | 46,6 | 3755,3 | 1,9 |  | 45,9 | 3699,1 |
| 1.1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: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 |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | 2,0 |  | 61,4 | 135,4 | 1,9 |  | 60,5 | 132,9 |
| 1.1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: |
| 1.1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия их членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | 1,3 |  | 99,0 | 28,2 | 1,2 |  | 97,3 | 27,4 |
| 1.1.4.2 | 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 |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч |  |  |  | 0,1 |  |  |  | 0,1 |
| 1.1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | 9,5 | 9,4 |
| 1.1.4.4 | 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 |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | - | - |
| 1.1.4.5 | 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 |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | 134,8 | 132,4 |
| 1.2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн. кВтч | 1804,0 | 69,3 | 9090,6 | 4146,5 | 1821,5 | 70,1 | 9195,1 | 4352,2 |
| 2 | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | МВт | 556 | 20 | 3106 | 4025 | 553 | 20 | 3072 | 4026 |
| 2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей: |
| Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | МВт | 2 | 0 | 86 | 2480 | 2 | 0 | 84 | 2399 |
| 2.2 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | 554 | 20 | 3020 | 1545 | 551 | 20 | 2988 | 1627 |

Приложение 2

к постановлению РЭК Москвы

от 26 декабря 2014 г. N 566-ээ

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**

**РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ГОРОДА**

**МОСКВЫ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ**

**ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ**

**СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

(в ред. постановления РЭК Москвы от 17.02.2015 N 43-ю)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| млн. руб. | % | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | ОАО "Энергокомплекс" | 2015 | 847,63 | - | - | 4,8583 | 0,0176 | 1,03850 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 4,8583 | 0,0173 | 1,02290 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 4,8583 | 0,0171 | 1,00750 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 4,8583 | 0,0168 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 4,8583 | 0,0166 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2 | ООО "Каскад-Энергосеть" | 2015 | 107,21 | - | - | 4,6400 | 0,0022 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 4,6400 | 0,0022 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 4,6400 | 0,0022 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 4,6400 | 0,0021 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 4,6400 | 0,0021 | 1,00000 | 0,89750 |
| 3 | ООО "Объединенные Энергосистемы" | 2015 | 84,36 | - | - | 2,1100 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 2,1100 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 2,1100 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 2,1100 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 2,1100 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 4 | ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ" | 2015 | 134,43 | - | - | 2,1900 | 0,0113 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 2,1900 | 0,0112 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 2,1900 | 0,0110 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 2,1900 | 0,0108 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 2,1900 | 0,0107 | 1,00000 | 0,89750 |
| 5 | ООО "Энергоблок" | 2015 | 89,72 | - | - | 2,7000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 2,7000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 2,7000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 2,7000 | 0,0000 | 1.00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 2,7000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 6 | ГУП ЭВАЖД | 2015 | 40,53 | - | - | 0,7400 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 0,7400 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 0,7400 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 0,7400 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 0,7400 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 7 | ОАО "Аэропорт Внуково" | 2015 | 11,38 | - | - | 6,5734 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 6,5734 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 6,5734 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 6,5734 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 6,5734 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 8 | ООО "ПРОТЕЛ" | 2015 | 58,93 | - | - | 1,9792 | 0,0137 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 1,9792 | 0,0135 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 1,9792 | 0,0133 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 1,9792 | 0,0131 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 25 | 75 | 1,9792 | 0,0129 | 1,00000 | 0,89750 |
| 9 | ГУП "Московский метрополитен" | 2015 | 52,08 | - | - | 0,1020 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 0,1020 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 0,1020 | 0.0000 | 1.00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 0,1020 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 0,1020 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 10 | ЗАО "Объединенная электросетевая компания" | 2015 | 161,75 | - |  | 2,9498 | 0,2054 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 2,9498 | 0,2023 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 2,9498 | 0,1993 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 2,9498 | 0,1963 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 2,9498 | 0,1933 | 1,00000 | 0,89750 |
| 11 | ЗАО "Энергосервис" | 2015 | 25,53 | - |  | 3,2200 | 0,0036 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 3,2200 | 0,0036 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 3,2200 | 0,0035 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 3,2200 | 0,0035 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 3,2200 | 0,0034 | 1,00000 | 0,89750 |
| 12 | ООО "Нагатино-Энергосеть" | 2015 | 8,49 | - | - | 3,6500 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 3,6500 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 3,6500 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 3,6500 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 3,6500 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 13 | ОАО "Оборонэнерго" | 2015 | 103,60 | - | - | 10,3115 | 0,1364 | 2,30000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 10.3115 | 0,1344 | 2,26550 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 10,3115 | 0,1323 | 2,23150 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 10,3115 | 0,1304 | 2,19800 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 10,3115 | 0,1284 | 2,16510 | 0,89750 |
| 14 | ОАО "Газпромнефть-МНПЗ" | 2015 | 36,61 | - | - | 0,4794 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 0,4794 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 0,4794 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 0,4794 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 0,4794 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 15 | ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ" | 2015 | 32,24 | - | - | 0,8689 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 0,8689 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 0,8689 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 0,8689 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 0,8689 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 16 | Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | 2015 | 3,25 | - |  | 4,9736 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 4,9736 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 4,9736 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 4,9736 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 4,9736 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 17 | Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | 2015 | 61,16 | - | - | 7,9600 | 0,6533 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 7,9600 | 0,6435 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 7,9600 | 0,6339 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 7,9600 | 0,6244 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 7,9600 | 0,6150 | 1,00000 | 0,89750 |
| 18 | ООО "Сетъэнерготранс" | 2015 | 76,65 | - | - | 5,0172 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 5,0172 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 5,0172 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2.5 | 75 | 5,0172 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 5,0172 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 19 | АО "Мосводоканал" | 2015 | 6,59 | - | - | 1,9650 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 1,9650 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 1,9650 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 1,9650 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 1,9650 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 20 | ООО "СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ" | 2015 | 11,56 | - | - | 2,9288 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 2,9288 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 2,9288 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 2,9288 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 2,9288 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| (в ред. постановления РЭК Москвы от 17.02.2015 N 43-ю) |
| 21 | ОАО "Дукс" | 2015 | 4,95 | - | - | 3,7400 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 3,7400 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 3,7400 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 3,7400 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 3,7400 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 22 | ОАО "ЗВИ" | 2015 | 3,56 | - | - | 1,2900 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 1,2900 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 1,2900 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 1,2900 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 1,2900 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 23 | ОАО "Карачаровский механический завод" | 2015 | 2,09 | - | - | 1,0714 | 0,0091 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 1,0714 | 0,0090 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 1,0714 | 0,0088 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 1,0714 | 0,0087 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 1,0714 | 0,0086 | 1,00000 | 0,89750 |
| 24 | ОАО "Машиностроительный завод "Маяк" | 2015 | 5,97 |  | - | 0,0000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 0,0000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 0,0000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 0,0000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 0,0000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 25 | ОАО "Московский Прожекторный Завод" | 2015 | 12,25 | - | - | 4,0847 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 4,0847 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 4,0847 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 4,0847 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 4,0847 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 26 | ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники" | 2015 | 7,89 | - | - | 2,3000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 2,3000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 2,3000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 2,3000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 2,3000 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 27 | ООО "Люкс Текнолоджи" | 2015 | 9,61 | - | - | 0,1583 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 0,1583 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 0,1583 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 0,1583 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 0,1583 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 28 | ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания" | 2015 | 7,22 | - | - | 2,1058 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 2,1058 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 2,1058 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 2,1058 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 2,1058 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 29 | ООО "Фирма "Дельта-1" | 2015 | 5,43 | - | - | 2,1932 | 0,0023 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 2,1932 | 0,0022 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 2,1932 | 0,0022 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 2,1932 | 0,0022 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 2,1932 | 0,0021 | 1,00000 | 0,89750 |
| 30 | МУП "Электросеть городского округа Щербинка" | 2015 | 19,38 | - | - | 8,1129 | 0,1049 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 8,1129 | 0,1033 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 8,1129 | 0,1017 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 8,1129 | 0,1002 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 8,1129 | 0,0987 | 1,00000 | 0,89750 |
| 31 | ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие" | 2015 | 48,89 | - | - | 10,0000 | 0,3476 | 1,00190 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 10,0000 | 0,3423 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 10,0000 | 0,3372 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 10,0000 | 0,3322 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 10,0000 | 0,3272 | 1,00000 | 0,89750 |
| 32 | МУП "Подольская электросеть" | 2015 | 6,49 | - | - | 5,4372 | 0,1336 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 5,4372 | 0,1316 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 5,4372 | 0,1296 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 5,4372 | 0,1277 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 5,4372 | 0,1258 | 1,00000 | 0,89750 |
| 33 | ООО "Наро-Фоминская электросетевая компания" | 2015 | 24,43 | - | - | 12,0900 | 0,2408 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 12,0900 | 0,2372 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 12,0900 | 0,2336 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 12,0900 | 0,2301 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 12,0900 | 0,2267 | 1,00000 | 0,89750 |
| 34 | МУП "Троицкая электросеть" | 2015 | 50,98 | - | - | 6,8938 | 0,0069 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 6,8938 | 0,0068 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 6,8938 | 0,0067 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 6,8938 | 0,0066 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 6,8938 | 0,0065 | 1,00000 | 0,89750 |
| 35 | ООО "Энергия тепла" | 2015 | 2,32 | - | - | 8,6600 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 8,6600 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 8,6600 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 8,6600 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 8,6600 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 36 | ООО "Базис XXI" | 2015 | 1,07 | - | - | 1,6423 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 1,6423 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 1,6423 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 1,6423 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 1,6423 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 37 | ФГУП "ГНЦ РФ ТРИНИТИ" | 2015 | 2,24 | - | - | 3,2223 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 3,2223 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 3,2223 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 3,2223 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 3,2223 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| КонсультантПлюс: примечание.Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. |
| 39 | ООО "Элма-Энерго" | 2015 | 10,25 | - |  | 2,7100 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | x | 2,5 | 75 | 2,7100 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 2,7100 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2018 | x | 2,5 | 75 | 2,7100 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2019 | x | 2,5 | 75 | 2,7100 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 38 | ООО "СервисНедвижимость РусГидро" | 2015 | 2,27 | - | - | 3,1700 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2016 | х | 2,5 | 75 | 3,1700 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |
| 2017 | x | 2,5 | 75 | 3,1700 | 0,0000 | 1,00000 | 0,89750 |

Приложение 3

к постановлению РЭК Москвы

от 26 декабря 2014 г. N 566-ээ

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА (НВВ)**

**СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ГОРОДА МОСКВЫ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД**

**РЕГУЛИРОВАНИЯ (БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)**

(в ред. постановления РЭК Москвы от 17.02.2015 N 43-ю)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевых организаций | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ОАО "Московская объединенная электросетевая компания" | 2012 | 34268777,30 |
| 2013 | 37572402,70 |
| 2014 | 41259743,90 |
| 2015 | 42917880,54 |
| 2016 | 48206049,58 |
| 2017 | 54721566,30 |
| (в ред. постановления РЭК Москвы от 17.02.2015 N 43-ю) |
| 2 | ОАО "Объединенная энергетическая компания" | 2012 | 10372034,10 |
| 2013 | 12638185,70 |
| 2014 | 13556323,90 |
| 2015 | 12753359,77 |
| 2016 | 16461940,60 |
| 2017 | 19989088,83 |
| (в ред. постановления РЭК Москвы от 17.02.2015 N 43-ю) |
| 3 | ОАО "Энергокомплекс" | 2015 | 10530244,82 |
| 2016 | 11143053,95 |
| 2017 | 11160016,53 |
| 2018 | 11177291,88 |
| 2019 | 11194906,20 |
| (в ред. постановления РЭК Москвы от 17.02.2015 N 43-ю) |
| 4 | ООО "Каскад-Энергосеть" | 2015 | 263191,99 |
| 2016 | 271014,08 |
| 2017 | 273069,87 |
| 2018 | 275161,82 |
| 2019 | 277291,64 |
| 5 | ООО "Объединенные Энергосистемы" | 2015 | 90468,97 |
| 2016 | 100865,52 |
| 2017 | 102457,17 |
| 2018 | 104075,76 |
| 2019 | 105721,76 |
| 6 | ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ" | 2015 | 156038,78 |
| 2016 | 240438,01 |
| 2017 | 243166,88 |
| 2018 | 245943,08 |
| 2019 | 248768,38 |
| 7 | ООО "Энергоблок" | 2015 | 67152,00 |
| 2016 | 110900,28 |
| 2017 | 112722,52 |
| 2018 | 114575,61 |
| 2019 | 116460,07 |
| 8 | ГУП ЭВАЖД | 2015 | 44091,54 |
| 2016 | 45789,96 |
| 2017 | 46558,78 |
| 2018 | 47340,61 |
| 2019 | 48135,68 |
| 9 | ОАО "Аэропорт Внуково" | 2015 | 12437,69 |
| 2016 | 16128,43 |
| 2017 | 16379,50 |
| 2018 | 16634,82 |
| 2019 | 16894,47 |
| 10 | ООО "ПРОТЕЛ" | 2015 | 347494,16 |
| 2016 | 343183,65 |
| 2017 | 344280,40 |
| 2018 | 345396,77 |
| 2019 | 346533,14 |
| 11 | ГУП "Московский метрополитен" | 2015 | 67034,36 |
| 2016 | 88969,58 |
| 2017 | 108893,45 |
| 2018 | 110077,12 |
| 2019 | 111281,45 |
| 12 | ЗАО "Объединенная электросетевая компания" | 2015 | 148427,23 |
| 2016 | 192887,57 |
| 2017 | 195867,89 |
| 2018 | 198900,33 |
| 2019 | 201985,85 |
| 13 | ЗАО "Энергосервис" | 2015 | 36133,87 |
| 2016 | 43055,17 |
| 2017 | 43618,19 |
| 2018 | 44191,86 |
| 2019 | 44776,44 |
| 14 | ООО "Нагатино-Энергосеть" | 2015 | 21156,74 |
| 2016 | 21611,06 |
| 2017 | 21791,86 |
| 2018 | 21975,72 |
| 2019 | 22162,70 |
| 15 | ОАО "Оборонэнерго" | 2015 | 141098,82 |
| 2016 | 151126,86 |
| 2017 | 153297,43 |
| 2018 | 155504,79 |
| 2019 | 157749,54 |
| 16 | ОАО "Газпромнефть-МНПЗ" | 2015 | 75655,78 |
| 2016 | 78683,93 |
| 2017 | 80368,29 |
| 2018 | 82096,03 |
| 2019 | 83880,03 |
| 17 | ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ" | 2015 | 33469,54 |
| 2016 | 38809,45 |
| 2017 | 39447,55 |
| 2018 | 40096,84 |
| 2019 | 40757,53 |
| 18 | Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | 2015 | 8079,77 |
| 2016 | 7564,41 |
| 2017 | 7626,62 |
| 2018 | 7689,88 |
| 2019 | 7754,21 |
| 19 | Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | 2015 | 105618,65 |
| 2016 | 100015,43 |
| 2017 | 101202,37 |
| 2018 | 102409,50 |
| 2019 | 103637,14 |
| 20 | ООО "Сетьэнерготранс" | 2015 | 423650,82 |
| 2016 | 333417,29 |
| 2017 | 334779,87 |
| 2018 | 336165,51 |
| 2019 | 337574,60 |
| 21 | АО "Мосводоканал" | 2015 | 16285,14 |
| 2016 | 13252,00 |
| 2017 | 13386,41 |
| 2018 | 13523,09 |
| 2019 | 13662,09 |
| 22 | ООО "СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ" | 2015 | 17992,52 |
| 2016 | 16712,11 |
| 2017 | 16956,40 |
| 2018 | 17204,83 |
| 2019 | 17457,46 |
| (в ред. постановления РЭК Москвы от 17.02.2015 N 43-ю) |
| 23 | ОАО "Дукс" | 2015 | 5750,21 |
| 2016 | 7886,75 |
| 2017 | 7993,38 |
| 2018 | 8101,83 |
| 2019 | 8212,10 |
| 24 | ОАО "ЗВИ" | 2015 | 3067,41 |
| 2016 | 4740,04 |
| 2017 | 4810,79 |
| 2018 | 4882,73 |
| 2019 | 4955,90 |
| 25 | ОАО "Карачаровский механический завод" | 2015 | 3290,74 |
| 2016 | 3818,36 |
| 2017 | 3861,45 |
| 2018 | 3905,27 |
| 2019 | 3949,83 |
| 26 | ОАО "Машиностроительный завод "Маяк" | 2015 | 6814,86 |
| 2016 | 7712,19 |
| 2017 | 7843,71 |
| 2018 | 7977,43 |
| 2019 | 8113,39 |
| 27 | ООО "Московский Прожекторный Завод" | 2015 | 16431,49 |
| 2016 | 16271,75 |
| 2017 | 16542,15 |
| 2018 | 16817,12 |
| 2019 | 17096,75 |
| 28 | ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники" | 2015 | 10296,06 |
| 2016 | 10077,54 |
| 2017 | 10245,75 |
| 2018 | 10416,81 |
| 2019 | 10590,76 |
| 29 | ООО "Люкс Текнолоджи" | 2015 | 21709,87 |
| 2016 | 21096,88 |
| 2017 | 21281,79 |
| 2018 | 21469,82 |
| 2019 | 21661,03 |
| 30 | ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания" | 2015 | 7703,41 |
| 2016 | 8606,00 |
| 2017 | 8744,80 |
| 2018 | 8885,95 |
| 2019 | 9029,49 |
| 31 | ООО "Фирма "Дельта-1" | 2015 | 6309,98 |
| 2016 | 6504,36 |
| 2017 | 6609,64 |
| 2018 | 6716,72 |
| 2019 | 6825,64 |
| 32 | МУП "Электросеть городского округа Щербинка" | 2015 | 31810,01 |
| 2016 | 35541,35 |
| 2017 | 36254,96 |
| 2018 | 36988,53 |
| 2019 | 37742,73 |
| 33 | ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие" | 2015 | 81260,96 |
| 2016 | 80491,63 |
| 2017 | 82125,55 |
| 2018 | 83806,62 |
| 2019 | 85536,50 |
| 34 | МУП "Подольская электросеть" | 2015 | 14420,82 |
| 2016 | 15479,93 |
| 2017 | 15633,03 |
| 2018 | 15789,27 |
| 2019 | 15948,73 |
| 35 | ООО "Наро-Фоминская электросетевая компания" | 2015 | 30055,09 |
| 2016 | 33603,46 |
| 2017 | 34092,12 |
| 2018 | 34589,08 |
| 2019 | 35094,47 |
| 36 | МУП "Троицкая электросеть" | 2015 | 75149,35 |
| 2016 | 82425,92 |
| 2017 | 83793,45 |
| 2018 | 85192,57 |
| 2019 | 86624,18 |
| 37 | ООО "Энергия тепла" | 2015 | 2586,04 |
| 2016 | 3300,79 |
| 2017 | 3345,37 |
| 2018 | 3390,72 |
| 2019 | 3436,84 |
| 38 | ООО "Базис XXI" | 2015 | 1617,03 |
| 2016 | 1597,28 |
| 2017 | 1620,14 |
| 2018 | 1643,41 |
| 2019 | 1667,10 |
| 39 | ФГУП "ГНЦ РФ Тринити" | 2015 | 3913,79 |
| 2016 | 3910,89 |
| 2017 | 3949,47 |
| 2018 | 3988,69 |
| 2019 | 4028,59 |
| 40 | ООО "Элма-Энерго" | 2015 | 20442,44 |
| 2016 | 17024,94 |
| 2017 | 17238,14 |
| 2018 | 17454,94 |
| 2019 | 17675,42 |
| 41 | ООО "СервисНедвижимость РусГидро" | 2015 | 3243,19 |
| 2016 | 3293,57 |
| 2017 | 3342,06 |
| 42 | ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют" | 2014 | 1099,84 |
| 2015 | 1379,24 |
| 2016 | 1403,92 |
| 43 | ООО "Генеральная Сетевая Компания" | 2014 | 47486,05 |
| 2015 | 134540,05 |
| 2016 | 137111,00 |
| 44 | ЗАО "Энергоинвест" | 2014 | 171258,96 |
| 2015 | 123257,98 |
| 2016 | 173834,44 |
| 45 | ЗАО "Полет-Инженер" | 2014 | 16411,98 |
| 2015 | 16938,37 |
| 2016 | 17185,35 |
| (в ред. постановления РЭК Москвы от 17.02.2015 N 43-ю) |
| 46 | ООО "Энергии Технологии" | 2013 | 71118,50 |
| 2014 | 73755,00 |
| 2015 | 93564,11 |
| 47 | ЗАО "Промышленные инновации" | 2014 | 12816,66 |
| 2015 | 12750,95 |
| 2016 | 13163,93 |
| 48 | ООО "СПЭЭ" | 2014 | 28011,80 |
| 2015 | 28819,81 |
| 2016 | 29663,01 |
| 49 | ООО "Техпромэксперт" | 2014 | 8868,64 |
| 2015 | 10602,90 |
| 2016 | 10893,08 |
| 50 | ООО "ГорТрансЭнерго" | 2013 | 131880,22 |
| 2014 | 107626,96 |
| 2015 | 117679,66 |
| 51 | ООО "ЭСК "СИТИ" | 2013 | 57201,03 |
| 2014 | 47769,02 |
| 2015 | 39704,84 |
| 52 | ООО "ПО Электро групп" | 2013 | 670,96 |
| 2014 | 286,20 |
| 2015 | 244,64 |

Приложение 4

к постановлению РЭК Москвы

от 26 декабря 2014 г. N 566-ээ

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ**

**НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ**

**ГОРОДА МОСКВЫ**

(в ред. постановления РЭК Москвы от 17.02.2015 N 43-ю)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевых организаций | 1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2015 года) | 2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2015 года) |
| Двухставочный тариф | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт мес. | руб./кВтч | руб./кВтч | руб./кВт мес. | руб./кВтч | руб./кВтч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | ОАО "ОЭК" - ОАО "Энергокомплекс" | 11540,12771 | 0,08074 | 29,77337 | 13561,97042 | 0,09759 | 34,61715 |
| 2 | ОАО "МОЭСК" - ООО "Каскад-Энергосеть" | 318,21246 | 0,04571 | 0,64256 | 318,21246 | 0,12325 | 0,71368 |
| 3 | ОАО "ОЭК" - ООО "Объединенные Энергосистемы" | 184,91736 | 0,03401 | 0,42276 | 184,91736 | 0,04118 | 0,42576 |
| 4 | ОАО "ОЭК" - ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ" | 28,37327 | 0,02821 | 0,08041 | 335,35348 | 0,04971 | 0,66005 |
| 5 | ОАО "ОЭК" - ООО "Энергоблок" | 142,49773 | 0,03572 | 0,23242 | 142,49773 | 0,06026 | 0,25484 |
| 6 | ОАО "ОЭК" - ГУП ЭВАЖД | 155,03158 | 0,01224 | 0,67267 | 155,03158 | 0,01374 | 0,66706 |
| 7 | ОАО "ОЭК" - ОАО "Аэропорт Внуково" | 209,30581 | 0,07869 | 0,4214 | 158,67536 | 0,16589 | 0,42291 |
| 8 | ОАО "ОЭК" - ООО "ПРОТЕЛ" | 827,57749 | 0,03136 | 1,85486 | 827,57749 | 0,03909 | 1,84298 |
| 9 | ОАО "ОЭК" - ГУП "Московский метрополитен" | 305,05309 | 0,00161 | 0,52733 | 305,05309 | 0,00195 | 0,52201 |
| 10 | ОАО "ОЭК" - ЗАО "Объединенная электросетевая компания" | 146,64728 | 0,00941 | 0,30352 | 146,64728 | 0,09606 | 0,38700 |
| 11 | ОАО "ОЭК" - ЗАО "Энергосервис" | 248,09976 | 0,05531 | 0,69509 | 288,98802 | 0,06063 | 0,79783 |
| 12 | ОАО "ОЭК" - ООО "Нагатино-Энергосеть" | 492,75061 | 0,06012 | 0,99960 | 492,75061 | 0,07217 | 1,00154 |
| 13 | ОАО "ОЭК" - ОАО "Оборонэнерго" | 380,96580 | 0,14875 | 0,84333 | 380,96580 | 0,25109 | 0,93821 |
| 14 | ОАО "МОЭСК" - ОАО "Оборонэнерго" | 380,96580 | 0,14875 | 0,84333 | 380,96580 | 0,25109 | 0,93821 |
| 15 | ОАО "ОЭК" - ОАО "Газпромнефть-МНПЗ" | 131,41529 | 0,00804 | 0,18906 | 131,41529 | 0,00874 | 0,18782 |
| 16 | ОАО "ОЭК" - ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ" | 295,14628 | 0,01490 | 0,71251 | 335,52152 | 0,01561 | 0,80013 |
| 17 | ОАО "ОЭК" - Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | 193,87188 | 0,09324 | 0,55378 | 243,33092 | 0,08863 | 0,66043 |
| 18 | ОАО "МОЭСК" - Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | 281,40876 | 0,14682 | 0,70527 | 281,40876 | 0,15433 | 0,70677 |
| 19 | ОАО "ОЭК" - ООО "Сетьэнерготранс" | 485,87728 | 0,02737 | 1,54362 | 695,45292 | 0,15632 | 2,30324 |
| 20 | ОАО "ОЭК" - АО "Мосводоканал" | 304,48839 | 0,03369 | 0,59888 | 437,01254 | 0,03613 | 0,83859 |
| 21 | ОАО "ОЭК" - ООО "СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ" | 124,93349 | 0,05025 | 0,33078 | 451,74984 | 0,05494 | 1,05843 |
| (в ред. постановления РЭК Москвы от 17.02.2015 N 43-ю) |
| 22 | ОАО "ОЭК" - ОАО "Дукс" | 150,24017 | 0,05953 | 0,70913 | 69,72043 | 0,07595 | 0,37416 |
| 23 | ОАО "ОЭК" - ОАО "ЗВИ" | 57,96315 | 0,02151 | 0,16170 | 57,96315 | 0,02405 | 0,16273 |
| 24 | ОАО "ОЭК" - ОАО "Карачаровский механический завод" | 489,09721 | 0,01863 | 0,95610 | 564,41156 | 0,01906 | 1,08926 |
| 25 | ОАО "ОЭК" - ОАО "Машиностроительный завод "Маяк" | 237,57779 | - | 0,90214 | 586,36853 | - | 2,20264 |
| 26 | ОАО "ОЭК" - ООО "Московский Прожекторный Завод" | 140,47928 | 0,06147 | 0,47651 | 300,51616 | 0,08695 | 0,96527 |
| 27 | ОАО "ОЭК" - ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники" | 202,83809 | 0,03935 | 0,39521 | 202,83809 | 0,04268 | 0,39471 |
| 28 | ОАО "ОЭК" - ООО "Люкс Текнолоджи" | 226,95419 | 0,00267 | 0,32386 | 746,25963 | 0,00285 | 1,04761 |
| 29 | ОАО "МОЭСК" - ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания" | 92,44283 | 0,03756 | 0,22825 | 92,44283 | 0,03725 | 0,22589 |
| 30 | ОАО "ОЭК" - ООО "Фирма "Дельта-1" | 100,97390 | 0,03504 | 0,27723 | 100,97390 | 0,04331 | 0,28290 |
| 31 | ОАО "МОЭСК" - МУП "Электросеть городского округа Щербинка" | 155,11195 | 0,14514 | 0,61637 | 210,98999 | 0,16272 | 0,79682 |
| 32 | ОАО "МОЭСК" - ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие" | 308,40163 | 0,10811 | 1,06519 | 451,93057 | 0,27813 | 1,66555 |
| 33 | ОАО "МОЭСК" - МУП "Подольская электросеть" | 335,02509 | 0,08657 | 0,89201 | 335,02509 | 0,11317 | 0,90995 |
| 34 | ОАО "МОЭСК" - ООО "Наро-Фоминская электросетевая компания" | 191,64586 | 0,18014 | 0,60920 | 198,67492 | 0,29661 | 0,73663 |
| 35 | ОАО "МОЭСК" - МУП "Троицкая электросеть" | 361,86977 | 0,12403 | 0,83619 | 361,86977 | 0,13394 | 0,83845 |
| 36 | ОАО "МОЭСК" - ООО "Энергия тепла" | 567,60113 | 0,07663 | 1,42679 | 1160,57315 | 0,25208 | 2,98305 |
| 37 | ОАО "МОЭСК" - ООО "Базис XXI" | 60,18256 | 0,00614 | 0,15704 | 445,74010 | 0,05173 | 1,15735 |
| 38 | ОАО "МОЭСК" - ФГУП "ГНЦ РФ ТРИНИТИ" | 90,39283 | 0,02357 | 0,27164 | 373,11767 | 0,09295 | 1,10591 |
| 39 | ОАО "ОЭК" - ООО "Элма-Энерго" | 709,86618 | 0,03239 | 1,41134 | 709,86618 | 0,06357 | 1,42769 |
| 40 | ОАО "ОЭК" - ООО "СервисНедвижимость РусГидро" | 506,63826 | 0,05438 | 1,27878 | 707,49397 | 0,05977 | 1,76958 |
| 41 | ОАО "ОЭК" - ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют" | 17,82506 | - | 0,04301 | 28,14946 | - | 0,06720 |
| 42 | ОАО "ОЭК" - ООО "Генеральная Сетевая Компания" | 636,15028 | 0,03276 | 1,43687 | 777,60831 | 0,04922 | 1,74710 |
| 43 | ОАО "ОЭК" - ЗАО "Энергоинвест" | 236,18069 | 0,03664 | 0,43705 | 236,18069 | 0,04169 | 0,43779 |
| 44 | ОАО "ОЭК" - ЗАО "Полет-Инженер" | 559,36582 | 0,09125 | 1,26499 | 576,67526 | 0,10477 | 1,30182 |
| 45 | ОАО "ОЭК" - ООО "Энергии Технологии" | 314,38624 | 0,05343 | 0,74658 | 415,53410 | 0,05896 | 0,96527 |
| 46 | ОАО "МОЭСК" - ЗАО "Промышленные инновации" | 1418,28530 | 0,05789 | 2,43267 | 1418,28530 | 0,06227 | 2,41152 |
| 47 | ОАО "ОЭК" - ООО "СПЭЭ" | 119,75434 | 0,03985 | 0,26086 | 139,75871 | 0,04191 | 0,29707 |
| 48 | ОАО "МОЭСК" - ООО "Техпромэксперт" | 337,46788 | 0,10262 | 1,01004 | 469,33935 | 0,10262 | 1,35106 |
| 49 | ОАО "ОЭК" - ООО "ГорТрансЭнерго" | 215,75447 | 0,03367 | 0,51298 | 255,04704 | 0,05818 | 0,61869 |
| 50 | ООО "ЭСК "СИТИ" - ООО "ПО Электро групп" | 101,93152 | 0,01914 | 0,97849 | 101,93152 | 0,01914 | 0,97849 |
| 51 | ОАО "ОЭК" - ЗАО "Синтез Групп" | 3618,11327 | 0,10353 | 7,85419 | 3618,11327 | 0,10353 | 7,85419 |
| 52 | ОАО "МОЭСК" - ОАО "ОЭК" | 1527,17377 | 0,01000 | 4,89520 | 1801,81032 | 0,01000 | 5,71177 |

Приложение 5

к постановлению РЭК Москвы

от 26 декабря 2014 г. N 566-ээ

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ**

**НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ГОРОДА**

**МОСКВЫ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ**

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2015 ГОД**

(введены постановлением РЭК Москвы от 12.02.2015 N 33-ээ)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N 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 (тарифы указываются без учета НДС) |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.2](#Par3409) и [1.3](#Par3417):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 пункте [<1>](#Par3457) |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВтч | 1,558 | 2,547 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему: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 пункте [<1>](#Par3457) |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВтч | 1,558 | 1,262 |
| 1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: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 пункте [<1>](#Par3457) |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВтч | 1,558 | 1,152 |
| 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 их 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 пункте [<1>](#Par3457) |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВтч | 1,558 | 2,237 |
| 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 пункте [<1>](#Par3457) |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВтч | 1,558 | 2,237 |
| 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 пункте [<1>](#Par3457) |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВтч | 1,558 | 2,237 |
| 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 пункте [<1>](#Par3457) |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВтч | 1,558 | 2,237 |

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

<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.