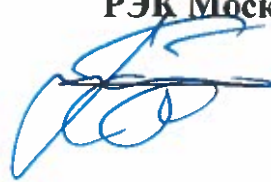


**УТВЕРЖДАЮ**

**Председатель правления**

**РЭК Москвы**

**Р.Е. Беззубик**



**ПРОТОКОЛ № 111**

**заседания правления**

**Региональной энергетической комиссии города Москвы**

**(РЭК Москвы)**

**г. Москва**

**от 18 декабря 2015 г.**

**Председательствовал:**

**Заместитель председателя правления  
РЭК Москвы**

**С.В. Сасим**

**Члены правления РЭК Москвы**

**П.Д. Фёдоров  
А.Н. Синёв  
Л.И. Напёрова  
Т.Ф. Говорова  
Е.В. Лосева**

**Присутствовали:  
от РЭК Москвы:**

**Е.И. Волчкова**

## О повестке дня заседания Правления РЭК Москвы

1. Члены Правления РЭК Москвы С.А. Филатов, О.С. Корнеев надлежащим образом извещены о дате проведения Правления РЭК Москвы, материалы к заседанию Правления РЭК Москвы были направлены в их адрес. С.А. Филатов представил свою письменную позицию от 16.12.2015 № СР-02/15-5817 (вх. от 17.12.2015 № Вх/РЭК- 12493/15).
2. Правление РЭК Москвы приступило к работе по следующей повестке дня заседания:
  - Об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2016 год:
    - 1) АО «Аэропорт Внуково»;
    - 2) ГУП «Московский метрополитен»;
    - 3) АО «Управление технической эксплуатации ВДНХ»;
    - 4) Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД»;
    - 5) Московская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»;
    - 6) АО «Мосводоканал»;
    - 7) ООО «Социум-Сооружение»;
    - 8) ООО «Элма-Энерго»;
    - 9) МУП «Электросеть городского округа Щербинка»;
    - 10) МУП «Троицкая электросеть»;
    - 11) ООО «Газпром энерго» Центральный филиал.
  - Об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год:
    - 1) ООО «РИ Энерго».

### **Вопрос № 1 «Об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2016 год»**

(Сасим С.В., Фёдоров П.Д., Синёв А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Волчкова Е.И., Ходорковская Т.В.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника Управления регулирования тарифов в электроэнергетике РЭК Москвы Е.В. Лосевой о том, что на заседании Правления РЭК Москвы 30 октября 2015 г. на основании проведенного анализа материалов, представленных территориальными сетевыми организациями (далее - ТСО), по соответствию критериям отнесения владельцев объектов

электросетевого хозяйства к ТСО, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 (далее – Критерии), признаны соответствующими Критериям 20 организаций.

Перечень ТСО, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2016 г., опубликован на официальном сайте РЭК Москвы в сети Интернет.

Из 20 ТСО, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2016 г., на рассмотрение заседания правления вынесены:

1. АО «Аэропорт Внуково»;
2. ГУП «Московский метрополитен»;
3. АО «Управление технической эксплуатации ВДНХ»;
4. Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД»;
5. Московская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»;
6. АО «Мосводоканал»;
7. ООО «Социум-Сооружение»;
8. ООО «Элма-Энерго»;
9. МУП «Электросеть городского округа Щербинка»;
10. МУП «Троицкая электросеть».

Также рассматривается ТСО, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии в текущем периоде не установлены, и в отношении которой открыто дело об установлении тарифов на 2016 год, - ООО «Газпром энерго» Центральный филиал.

Определение необходимой валовой выручки ТСО на 2016 год осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными ФСТ России приказом от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

При определении величины расходов на 2016 год и последующие периоды прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на 26 октября 2015 г.: на 2016 год – 107,4%, на 2017 год - 105,8%, 2018 – 2019 годы – 105,5%.

Подконтрольные расходы определены с учетом ИПЦ, изменения количества активов, индекса эффективности операционных расходов (2,5%), коэффициента эластичности затрат по росту активов (75%).

Неподконтрольные расходы определены методом экономически обоснованных расходов с учетом результатов анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2014 год, представленных договоров,

прочих обосновывающих документов, в том числе отчетных документов. Также были использованы отчетные данные организаций за 9 месяцев 2015 года.

Расчет расходов на страховые взносы во внебюджетные фонды выполнен в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2015 г. № 1265 «О предельной величине базы для начисления страховых взносов в фонд социального страхования Российской Федерации и Пенсионный фонд Российской Федерации с 1 января 2016 г.», Федеральным законом от 24 июля 1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», а также с учетом фактического уровня отчислений.

Расходы на аренду электросетевых активов учитывались в размере суммы амортизационных отчислений, налога на имущество и иных налогов и обязательных платежей в соответствии с требованиями пп. 5 п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования).

Величина амортизационных отчислений определялась в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования плановая величина налога на прибыль учтена в необходимой валовой выручке организаций по данным раздельного учета, в отношении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии в плату за технологическое присоединение, включены в НВВ на оказание услуг по передаче электрической энергии исходя из требований п. 34 Основ ценообразования. Указанные расходы рассчитаны в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1.

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования дополнительные доходы, возникшие у ТСО вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии, исключены из НВВ на 2016 год.

Ежегодная корректировка необходимой валовой выручки на 2016 год осуществлена в порядке, предусмотренном Методическими указаниями № 98-э.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования исключены излишне полученные доходы организаций от деятельности по передаче электроэнергии за 2014 год.

Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по сетям определены исходя из величины потерь электроэнергии, определенной долгосрочными параметрами регулирования, и прогнозным значением тарифа на покупку электроэнергии 2019,04 руб./тыс.кВтч.

Объемы передаваемой электрической энергии и мощности приняты в соответствии со Сводным прогнозным балансом, в редакции приказа ФАС России от 30 ноября 2015 г. № 1184/15 - ДСП.

При рассмотрении документов, представленных организацией, рабочая группа исходила из обоснованности и законности представленных документов, а также их достаточности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

#### **1.1.1. АО «Аэропорт Внуково».**

АО «Аэропорт Внуково» заявило на 2016 год НВВ на содержание электрических сетей в размере 24 859,66 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 11 635,10 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 13 224,57 тыс. руб.

2016 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования (2015 г.-2019 г.).

АО «Аэропорт Внуково» планирует в 2016 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего на праве собственности, и арендованного имущества.

В составе материалов организацией представлены документы, удостоверяющие владение объектами электросетевого хозяйства АО «Аэропорт Внуково» на праве собственности и на праве аренды (свидетельства о государственной регистрации права, инвентарные карточки учета объекта основных средств, договор аренды).

В соответствии с представленными материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2014 год и 9 месяцев 2015 года, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год определена в размере 24 224,82 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 11 912,39 тыс. руб., неподконтрольные расходы - 7 545,15 тыс. руб., величина корректировки – 4 767,28 тыс. руб.

НВВ на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2016 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 30 453,33 тыс. руб.

- К утверждению на 2016 год предлагаются тарифы:
- среднегодовой одноставочный - 0,69457 руб./кВтч;
  - на 1 полугодие - 0,69006 руб./кВтч,
  - на 2 полугодие - 0,69912 руб./кВтч.

Смета расходов АО «Аэропорт Внуково» на 2016 год представлена в приложении 3 к настоящему протоколу.

## 1.2. Правление РЭК Москвы решило:

- Установить необходимую валовую выручку (НВВ) АО «Аэропорт Внуково» на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1 к настоящему протоколу.
- Установить для АО «Аэропорт Внуково» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

### Голосование – за – единогласно

(Сасим С.В., Федоров П.Д., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Филатов С.А.)

### Решение принято

#### 1.1.2. ГУП «Московский метрополитен».

ГУП «Московский метрополитен» первоначально заявило на 2016 год НВВ на содержание электрических сетей в размере 120 820,68 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 57 725,76 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 68 140,14 тыс. руб.;
- величина корректировки – (- 5 045,22) тыс. руб.

Представлена корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением планируемой величины амортизационных отчислений. Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии по скорректированному предложению предприятия на 2016 год составила 134 293,03 тыс. руб.

2016 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования (2015г.-2019г.).

ГУП «Московский метрополитен» планирует в 2016 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего ему на праве хозяйственного ведения.

В составе материалов организацией представлены документы, удостоверяющие право законного владения объектами электросетевого хозяйства ГУП «Московский метрополитен» (распоряжения Департамента городского имущества города Москвы с приложением перечня объектов, паспорт имущественного комплекса, свидетельства о государственной регистрации права (хозяйственное ведение)).

В соответствии с представленными материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2014 год, 9 месяцев и октябрь 2015 года, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год определена в размере 94 946,64 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 54 994,09 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 59 870,43 тыс. руб., величина корректировки – (-19 917,88) тыс. руб.

НВВ на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2016 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 95 212,83 тыс. руб.

К утверждению на 2016 год предлагаются тарифы:

- среднегодовой одноставочный 0,73737 руб./кВтч;
- на 1 полугодие – 0,73406 руб./кВтч;
- на 2 полугодие – 0,74071 руб./кВтч.

Смета расходов ГУП «Московский метрополитен» на 2016 год представлена в приложении 4 к настоящему протоколу.

### 1.3. Правление РЭК Москвы решило:

- Установить необходимую валовую выручку (НВВ) ГУП «Московский метрополитен» на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1 к настоящему протоколу.
- Установить для ГУП «Московский метрополитен» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

### Голосование – за – единогласно

(Сасим С.В., Федоров П.Д., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Филатов С.А.)

### Решение принято

#### 1.1.3. АО «Управление технической эксплуатации ВДНХ».

АО «Управление технической эксплуатации ВДНХ» заявило на 2016 год НВВ на содержание электрических сетей в размере 40 896,52 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 34 574,32 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 6 322,20 тыс. руб.

2016 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования (2015г.-2019г.).

АО «УТЭ ВДНХ» планирует в 2016 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего в безвозмездном пользовании.

В составе материалов организацией представлены документы, удостоверяющие право собственности на объекты электросетевого хозяйства АО «УТЭ ВДНХ» (договор на право пользования объектами инженерной инфраструктуры ГАО «ВВЦ» от 26 сентября 1997 г.).

В соответствии с представленными материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2014 год и 9 месяцев 2015 года, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год определена в размере 39 958,79 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 33 757,74 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 5 751,05 тыс. руб., величина корректировки – 450 тыс. руб.

НВВ на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2016 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 40 721,37 тыс. руб.

К утверждению на 2016 год предлагаются тарифы:

- среднегодовой одноставочный 0,94502 руб./кВтч;
- на 1 полугодие -0,94113 руб./кВтч;
- на 2 полугодие - 0,94895 руб./кВтч.

Смета расходов АО «УТЭ ВДНХ» на 2016 год представлена в приложении 5 к настоящему протоколу.

#### 1.4. Правление РЭК Москвы решило:

- Установить необходимую валовую выручку (НВВ) АО «УТЭ ВДНХ» на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

- Установить для АО «УТЭ ВДНХ» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

#### Голосование – за – единогласно

(Сасим С.В., Федоров П.Д., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Филатов С.А.)

#### Решение принято

#### 1.1.4. Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД».

Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД» заявило на 2016 год НВВ на содержание электрических сетей в размере 8401,50 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 3 388,69 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 4 928,68 тыс. руб.

2016 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования (2015г.-2019г.).

Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД» планирует в 2016 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего на праве собственности.

В составе материалов организацией представлены документы, удостоверяющие право собственности на объекты электросетевого хозяйства Октябрьской дирекции по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» (свидетельства о государственной регистрации права, передаточные акты с приложением перечня имущества и пр.).

В соответствии с представленными материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2014 год и 9 месяцев



2015 года, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год определена в размере

6 200,57 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 3 401,84 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 3 360,13 тыс. руб., величина корректировки – (-561,4) тыс. руб.

НВВ на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2016 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 7 916,35 тыс. руб.

К утверждению на 2016 год предлагаются тарифы:

- среднегодовой одноставочный 0,48757 руб./кВтч;
- на 1 полугодие -0,49433 руб./кВтч;
- на 2 полугодие - 0,48074 руб./кВтч.

Смета расходов Октябрьской дирекции по энергообеспечению СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД» на 2016 год представлена в приложении б к настоящему протоколу.

#### **1.5. Правление РЭК Москвы решило:**

- Установить необходимую валовую выручку (НВВ) Октябрьской дирекции по энергообеспечению СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

- Установить для Октябрьской дирекции по энергообеспечению СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

#### **Голосование – за – единогласно**

(Сасим С.В., Федоров П.Д., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Горова Т.Ф., Лосева Е.В., Филатов С.А.)

#### **Решение принято**

#### **1.1.5. Московская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД».**

Московская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» заявила на 2016 год НВВ на содержание электрических сетей в размере 168121,01 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 63 156,61 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 104 964,4 тыс. руб.

2016 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования (2015г.-2019г.).

Московская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» планирует в 2016 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего на праве собственности.

В составе материалов организацией представлены документы, удостоверяющие право собственности на объекты электросетевого хозяйства Московской дирекции по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» (свидетельства о государственной регистрации права, передаточные акты с приложением перечня имущества и пр.).

В соответствии с представленными материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2014 год и 9 месяцев 2015 года, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год определена в размере

116 818,94 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 64 048,39 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 53 633,53 тыс. руб., величина корректировки – (-862,98) тыс. руб.

НВВ на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2016 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 149 072,49 тыс. руб.

К утверждению на 2016 год предлагаются тарифы:

- среднегодовой одноставочный 0,80706 руб./кВтч;
- на 1 полугодие -0,80887 руб./кВтч;
- на 2 полугодие - 0,80523 руб./кВтч.

Смета расходов Московской дирекции по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на 2016 год представлена в приложении 7 к настоящему протоколу.

#### 1.6. Правление РЭК Москвы решило:

- Установить необходимую валовую выручку (НВВ) Московской дирекции по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

- Установить для Московской дирекции по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

#### Голосование – за – единогласно

(Сасим С.В., Федоров П.Д., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Филатов С.А.)

#### Решение принято

#### 1.1.6. АО «Мосводоканал».

АО «Мосводоканал» заявило на 2016 год НВВ на содержание электрических сетей в размере 17 696,10 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 6 427,73 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 11 268,37 тыс. руб.

2016 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования (2015г.-2019г.).

АО «Мосводоканал» планирует в 2016 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего на праве собственности.

В составе материалов организацией представлены документы, удостоверяющие право собственности на объекты электросетевого хозяйства АО «Мосводоканал» (свидетельства о государственной регистрации права, передаточные акты с приложением перечня имущества и пр.)

В соответствии с представленными материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2014 год и 9 месяцев 2015 года, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год определена в размере

11 651,05 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 6 903,38 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 6 158,27 тыс. руб., величина корректировки – (-1410,6) тыс. руб.

НВВ на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2016 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 12 594,25 тыс. руб.

К утверждению на 2016 год предлагаются тарифы:

- среднегодовой одноставочный 0,54242 руб./кВтч;
- на 1 полугодие -0,54111 руб./кВтч;
- на 2 полугодие - 0,54374 руб./кВтч.

Смета расходов АО «Мосводоканал» на 2016 год представлена в приложении 8 к настоящему протоколу.

#### 1.7. Правление РЭК Москвы **решило:**

- Установить необходимую валовую выручку (НВВ) АО «Мосводоканал» на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

- Установить для АО «Мосводоканал» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

#### **Голосование – за – единогласно**

(Сасим С.В., Федоров П.Д., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Филатов С.А.)

#### **Решение принято**

#### **1.1.7. ООО «СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ».**

ООО «СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ» заявило на 2016 год НВВ на содержание электрических сетей в размере 22 954,48 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 12 604,79 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 10 349,69 тыс. руб.

2016 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования (2015г.-2019г.).

ООО «СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ» планирует в 2016 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего на праве собственности.

В составе материалов организацией представлены документы, удостоверяющие право собственности на объекты электросетевого хозяйства ООО «СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ» (свидетельства о государственной регистрации права, передаточные акты с приложением перечня имущества и пр.).

В соответствии с представленными материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2014 год и 9 месяцев 2015 года, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год определена в размере

19 914,17 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 12 149,64 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 5 772,22 тыс. руб., величина корректировки – 1 992,31 тыс. руб.

НВВ на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2016 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 21 650,27 тыс. руб.

К утверждению на 2016 год предлагаются тарифы:

- среднегодовой одноставочный 0,75968 руб./кВтч;
- на 1 полугодие -0,75610 руб./кВтч;
- на 2 полугодие - 0,76329 руб./кВтч.

Смета расходов ООО «СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ» на 2016 год представлена в приложении 9 к настоящему протоколу.

#### 1.8. Правление РЭК Москвы **решило:**

- Установить необходимую валовую выручку (НВВ) ООО «СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ» на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

- Установить для ООО «СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

#### **Голосование – за – единогласно**

(Сасим С.В., Федоров П.Д., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Филатов С.А.)

#### **Решение принято**

#### 1.1.8. ООО «Элма-Энерго».

ООО «Элма-Энерго» заявило на 2016 год НВВ на содержание электрических сетей в размере 24 869,87 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 11 068,52 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 13 801,36 тыс. руб.

2016 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования (2015г.-2019г.).

ООО «Элма-Энерго» планирует в 2016 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего на праве собственности.

В составе материалов организацией представлены документы, удостоверяющие право собственности на объекты электросетевого хозяйства ООО «Элма-Энерго» (договоры купли-продажи).

В соответствии с представленными материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2014 год и 9 месяцев 2015 года, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен, НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год определена в размере

19 480,62 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 10 737,34 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 7 078,92 тыс. руб., величина корректировки – 1 664,36 тыс. руб.

НВВ на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2016 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 20 120,66 тыс. руб.

К утверждению на 2016 год предлагаются тарифы:

- среднегодовой одноставочный 1,76776 руб./кВтч;
- на 1 полугодие -1,75987 руб./кВтч;
- на 2 полугодие – 1,77572 руб./кВтч.

Смета расходов ООО «Элма-Энерго» на 2016 год представлена в приложении 10 к настоящему протоколу.

#### **1.9. Правление РЭК Москвы решило:**

- Установить необходимую валовую выручку (НВВ) ООО «Элма-Энерго» на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

- Установить для ООО «Элма-Энерго» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

#### **Голосование – за – единогласно**

(Сасим С.В., Федоров П.Д., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Филатов С.А.)

#### **Решение принято**

#### **1.1.9. МУП «Электросеть городского округа Щербинка».**

МУП «Электросеть городского округа Щербинка» заявило на 2016 год НВВ на содержание электрических сетей в размере 33 905,85 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 23 430,59 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 10 475,26 тыс. руб.

2016 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования (2015г.-2019г.).

МУП «Электросеть городского округа Щербинка» планирует в 2016 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего ему на праве хозяйственного ведения.

В составе материалов организацией представлены документы, удостоверяющие право законного владения объектами электросетевого хозяйства МУП «Электросеть городского округа Щербинка» (договоры о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения, дополнительные соглашения).

В соответствии с представленными материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2014 год, 9 месяцев и октябрь 2015 года, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год определена в размере 20 593,16 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 20 260,40 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 11 355,09 тыс. руб., величина корректировки – (-11 022,32) тыс. руб.

НВВ на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2016 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 31 025,45 тыс. руб.

К утверждению на 2016 год предлагаются тарифы:

- среднегодовой одноставочный 0,53016 руб./кВтч;
- на 1 полугодие – 0,52507 руб./кВтч;
- на 2 полугодие – 0,53529 руб./кВтч.

Смета расходов МУП «Электросеть городского округа Щербинка» на 2016 год представлена в приложении 11 к настоящему протоколу.

#### 1.10. Правление РЭК Москвы решило:

- Установить необходимую валовую выручку (НВВ) МУП «Электросеть городского округа Щербинка» на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1 к настоящему протоколу.
- Установить для МУП «Электросеть городского округа Щербинка» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

#### **Голосование – за – единогласно**

(Сасим С.В., Федоров П.Д., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Филатов С.А.)

**Решение принято**

#### 1.1.10. МУП «Троицкая электросеть».

МУП «Троицкая электросеть» заявило на 2016 год НВВ на содержание электрических сетей в размере 85 121,23 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 56 621,12 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 28 500,11 тыс. руб.

2016 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования (2015 г. – 2019 г.).

МУП «Троицкая электросеть» планирует в 2016 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего ему на праве хозяйственного ведения.

В составе материалов организацией представлены документы, удостоверяющие право законного владения объектами электросетевого хозяйства МУП «Троицкая электросеть» (распоряжение Комитета по управлению имуществом города Троицка, договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения, соглашение к договору).

В соответствии с представленными материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2014 год, 9 месяцев и октябрь 2015 года, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год определена в размере 77 947,66 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 54 738,73 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 28 611,33 тыс. руб., величина корректировки – (-5 402,40) тыс. руб.

НВВ на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2016 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 93 812,02 тыс. руб.

К утверждению на 2016 год предлагаются тарифы:

- среднегодовой одноставочный 0,88402 руб./кВтч;
- на 1 полугодие – 0,88330 руб./кВтч;
- на 2 полугодие – 0,88474 руб./кВтч.

Смета расходов МУП «Троицкая электросеть» на 2016 год представлена в приложении 12 к настоящему протоколу.

#### 1.11. Правление РЭК Москвы решило:

- Установить необходимую валовую выручку (НВВ) МУП «Троицкая электросеть» на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1 к настоящему протоколу.
- Установить для МУП «Троицкая электросеть» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

#### Голосование – за – единогласно

(Сасим С.В., Федоров П.Д., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Горова Т.Ф., Лосева Е.В., Филатов С.А.)

**Решение принято**

#### 1.1.11. ООО «Газпром энерго» Центральный филиал.

Дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» Центральный филиал на 2016 год по регулируемому виду деятельности открыто приказом РЭК Москвы от 8 мая 2015 г. № 102-ээ на основании заявления организации от 27 мая 2015 г. № 57-01-07/1521.

Ранее РЭК Москвы для ООО «Газпром энерго» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации на территории города Москвы не устанавливался.

Организацией заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 6 августа 2014 г. № 66-365 с ОАО «Мосэнергосбыт», с учетом дополнительного соглашения от 7 августа 2014 г. №1, согласно которому третьей стороной договора определено ОАО «МОЭСК». Договор с учетом всех дополнительно представленных материалов надлежащим образом не оформлен и не соответствует требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

При рассмотрении документов, представленных ООО «Газпром энерго», подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, РЭК Москвы исходила из обоснованности и законности представленных документов, а также их достаточности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

ООО «Газпром энерго» планирует осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием арендованных объектов электросетевого хозяйства.

В качестве документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, РЭК Москвы рассматривались представленные организацией договоры аренды электротехнического оборудования на соответствие требованиям законодательства Российской Федерации.

По результатам правовой экспертизы представленных договоров аренды установлено:

1) договор аренды недвижимого имущества от 1 января 2012 г.

№ 57-07/180/12-3 (с учетом дополнительного соглашения от 30 сентября 2014 г. № 4)

не распространяет свое действие на регулируемый период (2016 г). Состав оборудования: КТП–1х250 кВА;

2) по договору аренды от 21 мая 2012 г. № 57-07/42/12-з ООО «Газпром энерго» Центральный филиал арендует, в том числе, объекты электросетевого хозяйства (КВЛ 10 кВ и 0,4 кВ, трансформаторы, суммарной мощностью 3,76 МВА). На основании дополнительного соглашения указанный договор заключен на неопределенный срок. Из условия договора о его заключении на неопределенный срок нельзя сделать однозначный вывод о том, что указанный договор будет действовать в течение всего регулируемого периода.

Следовательно, указанные договоры не подтверждают законное владение объектами электросетевого хозяйства на срок не менее очередного расчетного периода регулирования и, соответственно, не могут быть учтены при установлении тарифов на 2016 год.



Таким образом, установлено, что организация не соответствует следующим Критериям:

1) владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах города Москвы, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА;

2) владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах города Москвы, не менее 2 уровней напряжения;

Кроме того, ООО «Газпром энерго» по общему составу оборудования не соответствует Критерию владение силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах города Москвы, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.

В связи с выявленным несоответствием ООО «Газпром энерго» (Центральный филиал) Критериям законные основания для установления индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям организации в административных границах города Москвы на 2016 год отсутствуют.

#### 1.12. Правление РЭК Москвы решило:

- в связи с выявленным несоответствием ООО «Газпром энерго» (Центральный филиал) Критериям законные основания для установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год отсутствуют.

- в соответствии с пунктом 31 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, утвержденного приказом ФСТ России от 28 марта 2013 г. № 313-э, рассмотрение дела об установлении цен прекращается;

- в соответствии с пунктом 24 Правил направить ООО «Газпром энерго» (Центральный филиал) уведомление об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии;

- (с указанием критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которым такое юридическое лицо не соответствует).

**Голосование – за – единогласно**

(Сасим С.В., Федоров П.Д., Синев А.Н., Наперова Л.И.,

Горова Т.Ф., Лосева Е.В.)

**Решение принято**

**Вопрос № 2 «Об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии на 2015 год»**

---

(Сасим С.В., Фёдоров П.Д., Синёв А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Волчкова Е.И., Ходорковская Т.В.)

2.2. Принять к сведению информацию начальника Управления регулирования тарифов в электроэнергетике РЭК Москвы Е.В. Лосевой о том, что в РЭК Москвы с заявлением об установлении тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год обратились ОАО «ТСОЮЗ», ООО «РИ Энерго», государственное регулирование в отношении которых ранее не осуществлялось.

По результатам рассмотрения документов ОАО «ТСОЮЗ» направлен дополнительный запрос недостающих материалов, в связи с чем вопрос об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «ТСОЮЗ» на данном заседании Правления не рассматривается.

В отношении ООО «РИ Энерго» в соответствии с п. 12 Основ ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 29 декабря 2011 г. № 1178, анализ обоснования расходов и расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии регулирующим органом проводился с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

ООО «РИ Энерго» планирует в 2015 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, приобретенного по договорам аренды от 22 января 2015 г. № 01-а/15 с ЗАО «Хлебокомбинат «ПЕКО» (срок аренды более года), от 22 мая 2015 г. № 02-а/15 с ОАО АХК «ВНИИМЕТМАШ» (срок аренды более года).

Расчет количества условных единиц произведен на основании перечня электросетевого имущества, принятого ООО «РИ Энерго» по договорам аренды, а также актам разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок до и выше 1000 В по точкам приема и поставки электрической энергии (мощности).

Величина полезного отпуска электроэнергии из сети ООО «РИ Энерго» определена по результатам анализа документов и материалов, подтверждающих фактический объем передачи электрической энергии (мощности) по точкам поставки организации.

В соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, основанием для установления (пересмотра) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на

праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

По результатам проведенного анализа ООО «РИ Энерго» принято решение о соответствии организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Представленное ООО «РИ Энерго» предложение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год предусматривает размер необходимой валовой выручки в сумме 43 108,82 тыс. рублей, в том числе: расходы на содержание сетей – 41 223,70 тыс. руб., расходы на компенсацию потерь – 1 885,12 тыс. руб.

При рассмотрении документов, представленных организацией рабочая группа исходила из обоснованности и законности представленных документов, а также их достаточности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Расчет расходов на страховые взносы во внебюджетные фонды выполнен в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», постановлением Правительства Российской Федерации от 4 декабря 2014 г. № 1316 «О предельной величине базы для начисления страховых взносов в Фонд социального страхования Российской Федерации и Пенсионный фонд Российской Федерации с 1 января 2015 г.», Федеральным законом от 24 июля 1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

Расходы на аренду электросетевых активов учитывались в размере суммы амортизационных отчислений, налога на имущество и иных налогов и обязательных платежей в соответствии с требованиями пп. 5 п. 28 Основ ценообразования.

В соответствии с представленными материалами, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, обоснованности заявленных расходов, НВВ на содержание электрических сетей на 2015 год определена в размере 8 825,71 тыс. руб.

Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой организацией в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по сетям, определены исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «РИ Энерго» в размере 6,61% к поступлению электроэнергии в сеть (на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»), с учетом фактической цены потерь в октябре 2015 года – 2 021,503 руб./тыс. кВтч.

НВВ на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2015 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 12 291,17 тыс. руб.

К утверждению предлагается среднегодовой тариф в размере 0,50786 руб./кВтч.

Смета расходов ООО «РИ Энерго» на 2015 год представлена в приложении 13 к настоящему протоколу.

## 2.2. Правление РЭК Москвы решило:

- Установить для ООО «РИ Энерго» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

**Голосование – за – единогласно**  
(Сасим С.В., Федоров П.Д., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Филатов С.А.)

**Решение принято**

Члены правления РЭК Москвы:

_____	С.В. Сасим
_____	П.Д. Федоров
_____	А.Н. Синев
_____	Л.И. Наперова
_____	Т.Ф. Говорова
_____	Е.В. Лосева

Письменное мнение:

С.А. Филатов

Секретарь правления РЭК Москвы \_\_\_\_\_

Т.В. Ходорковская

**Необходимая валовая выручка (НВВ)  
сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевых организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	Акционерное общество "Аэропорт Внуково"	2015	12 437,69
		2016	24 224,82
		2017	19 933,12
		2018	20 378,23
		2019	20 836,08
2	Государственное унитарное предприятие "Московский метрополитен"	2015	67 034,36
		2016	94 946,64
		2017	117 069,58
		2018	119 133,33
		2019	121 256,15
3	Акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"	2015	33 469,54
		2016	39 958,79
		2017	40 703,81
		2018	41 822,24
		2019	42 972,69
4	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	2015	8 079,77
		2016	6 200,57
		2017	6 881,26
		2018	6 992,91
		2019	7 107,75
5	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	2015	105 618,65
		2016	116 818,94
		2017	119 948,15
		2018	122 069,16
		2019	124 250,87
6	Акционерное общество "Мосводоканал"	2015	16 285,14
		2016	11 651,05
		2017	13 320,09
		2018	13 561,98
		2019	13 810,79
7	Общество с ограниченной ответственностью "СОЦИУМ - СООРУЖЕНИЕ"	2015	18 031,89
		2016	19 914,17
		2017	18 391,68
		2018	18 831,39
		2019	19 283,68
8	Муниципальное унитарное предприятие "Электросеть городского округа Щербинка"	2015	31 810,01
		2016	20 593,16
		2017	32 439,53
		2018	33 233,55
		2019	34 052,05
9	Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	2015	75 149,35
		2016	77 947,66
		2017	85 578,44
		2018	87 797,84
		2019	90 089,01
10	Общество с ограниченной ответственностью "Элма- Энерго"	2015	20 444,26
		2016	19 480,62
		2017	18 225,21
		2018	18 607,96
		2019	19 001,67

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

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2016 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2016 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - акционерное общество "Аэропорт Внуково"	262 902,86	140,02	0,69006	262 902,86	144,12	0,69912
2	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Государственное унитарное предприятие "Московский метрополитен"	351 110,41	2,04	0,73406	351 110,41	2,09	0,74071
3	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"	376 472,48	17,94	0,94113	376 472,48	17,45	0,94895
4	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	161 604,38	114,14	0,49433	161 604,38	97,13	0,48074
5	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	303 363,71	179,25	0,80887	303 363,71	169,94	0,80523
6	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - акционерное общество "Мосводоканал"	238 772,91	41,55	0,54111	238 772,91	39,68	0,54374
7	Открытое акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - общество с ограниченной ответственностью "СОЦИУМ - СООРУЖЕНИЕ"	319 137,42	60,46	0,75610	319 137,42	61,38	0,76329
8	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - муниципальное унитарное предприятие "Электросеть городского округа Щербинка"	116 449,77	174,75	0,52507	116 449,77	181,81	0,53529
9	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	310 209,80	152,06	0,88330	310 209,80	146,91	0,88474
10	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - общество с ограниченной ответственностью "Элма-Энерго"	914 171,13	55,98	1,75987	914 171,13	56,49	1,77572

**РАСЧЕТ НВВ**  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО "Аэропорт Внуково"

Расчет коэффициента индексации	Единица измерения	2014 год, утверждено	2015 год, утверждено	2016 год предложение АО	2016 год предложение РЭК
Индекс потребительских цен	%	5,4%	4,9%	4,9%	7,4%
Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%
Количество активов	у.е.	1859,38	1717,61	2133,23	1717,61
Индекс изменения количества активов	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	75	75,00%	75,0%	75,0%
Итого коэффициент индексации		1,028	1,023	1,023	1,047

Подконтрольные расходы						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2014 год, утверждено	2015 год, утверждено	2016 год предложение АО	2016 год предложение РЭК
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>8 149,64</b>	<b>11 376,01</b>	<b>11 635,10</b>	<b>11 912,39</b>

Неподконтрольные расходы						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2014 год, утверждено	2015 год, утверждено	2016 год предложение АО	2016 год предложение РЭК
1.1.	Коммунальные услуги	тыс. руб.	0,00	x	x	x
1.2.	Электрическая энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	234,50	x	x	x
2.1.	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.		0,00	2 224,89	0,00
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.		0,00	2 224,89	0,00
2.2.1.1	аренда электросетевого имущества	тыс.руб.	0,00	0,00	2 224,89	0,00
2.3.	Налоги и сборы всего, в том числе	тыс.руб.	0,00	11,88	103,84	22,13
2.3.1.	Налог на имущество	тыс.руб.		11,88	60,44	22,13
2.3.4.	Прочие налоги	тыс.руб.			43,40	0,00
2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 461,19	3 197,59	3 479,34	3 161,68
2.5.	Финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация	тыс.руб.	525,40	1 282,08	7 416,50	4 361,33
2.	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>3 221,09</b>	<b>4 491,55</b>	<b>13 224,57</b>	<b>7 545,15</b>
	Недополученный/излишне полученный доход	тыс.руб.	-318,90			
	Корректировка НВВ (в соотв. с Методическими указаниями 98-э, исполнение показателей качества и надежности за отчетный период)	тыс. руб.		-3 429,87		4 767,28
3.	<b>ИТОГО НВВ на содержание</b>	тыс. руб.	<b>11 051,83</b>	<b>12 437,69</b>	<b>24 859,66</b>	<b>24 224,82</b>
4.	<b>Затраты на компенсацию потерь</b>	тыс. руб.	<b>3 369,12</b>	<b>5 086,06</b>	<b>5 631,50</b>	<b>6 228,51</b>
5.	<b>ИТОГО НВВ на содержание и потери</b>	тыс. руб.	<b>14 420,95</b>	<b>17 523,75</b>	<b>30 491,16</b>	<b>30 453,33</b>

Расчет тарифа		Ед.изм.	Предложение РЭК 2016	1 полугодие	2 полугодие
1.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	43,84	22,02	21,82
2.	Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	3,08	1,53	1,56
3.	Тариф потерь	руб./тыс. кВтч	2 019,04	2 019,04	2 019,04
4.	Стоимость потерь	тыс. руб.	6 228,51	3 083,28	3 145,24
5.	Полезный отпуск электрической мощности	МВт	7,68	7,68	7,68
6.	НВВ с учетом потерь в сетях	тыс. руб.	30 453,33		
7.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	694,57	690,06	699,12
8.	Двухставочный тариф				
8.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт мес.	262 902,86	262 902,86	262 902,86
8.2.	ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	142,06	140,02	144,12

ГУП "Московский метрополитен"  
РАСЧЕТ НВВ  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации

Расчет коэффициента индексации	Единица измерения	2014 год, утверждено	2014 год, факт (предприятие)	2014 год, факт (РЭК Москвы)	2015 год, утверждено	Планировочные показатели		
						2016 год, предложенное предприятие	2016 год, предложенное предприятие (корректированное)	2016 год, предложенное РЭК Москвы
Надежность потребления э/э	%	5,6%	7,8%	7,8%		7,3%	7,5%	7,4%
Надежность эффективности контрольных расчетов	%	2,5%	x	x	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%
Количество актов	у.е.	40 366,97	48 535,10	45 700,42	45 848,28	49 353,70	49 353,70	46 356,37
Надежность качества услуг	%	1,43%	21,4%	x	x	7,7%	7,7%	1,11%
Коэффициент э/э эффективности контрольных расчетов по количеству актов	%	75,8%	x	x	x	75,8%	75,8%	75,8%
<b>Итого коэффициент индексации</b>		<b>1,0407</b>				<b>1,1083</b>	<b>1,1083</b>	<b>1,05585</b>

1. Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2014 год, утверждено	2014 год, факт (предприятие)	2014 год, факт (РЭК Москвы)	2015 год, утверждено	Планировочные показатели		
							2016 год, предложенное предприятие	2016 год, предложенное предприятие (корректированное)	2016 год, предложенное РЭК Москвы
1.4.	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	47 012,34	50 007,35	37 014,49	52 084,96	57 725,76	57 725,76	54 994,09

2. Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2014 год, утверждено	2014 год, факт (предприятие)	2014 год, факт (РЭК Москвы)	2015 год, утверждено	Планировочные показатели		
							2016 год, предложенное предприятие	2016 год, предложенное предприятие (корректированное)	2016 год, предложенное РЭК Москвы
1.1.	Коммунальные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00		x	x	x	x
1.2.	Электрическая энергия за кв. в/ч	тыс.руб.	0,00	0,00		x	x	x	x
2.1.	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Плата за аренду имущества в здании всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Налог в сборе всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	11 372,35	11 896,18	8 667,86	14 108,86	15 635,84	15 635,84	14 896,89
2.5.	Финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	311,71	509,41	0,00	512,28	551,60	551,60	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Компенсация выходящих доходов по технологическому присоединению (пункт 87 Основ законодательства)	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация	тыс.руб.	26 515,27	40 230,51	70 363,28	19 816,36	51 950,70	60 512,40	44 973,54
3.	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>38 199,53</b>	<b>52 636,12</b>	<b>39 033,14</b>	<b>54 437,70</b>	<b>68 140,14</b>	<b>76 701,84</b>	<b>59 870,43</b>
	<b>ИТОГО НВВ на содержание электрических сетей</b>	тыс.руб.	<b>85 211,87</b>	<b>102 643,47</b>	<b>76 047,64</b>	<b>106 522,66</b>	<b>125 865,90</b>	<b>134 427,60</b>	<b>114 864,52</b>
	Снятие по акту проверки	тыс.руб.	-18 768,46		-18 768,46	-18 768,46			-18 768,46
	Недовольный/безнадежно взысканный доход	тыс.руб.				-22 938,79			-6 317,33
	Корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-д, исключение показателя качества и надежности за отчетный период)	тыс.руб.				2 262,95	-5 845,32	-5 845,32	5 168,11
	подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб.				986,08			4 251,88
	неподконтрольных расходов исходя из фактически значимой	тыс.руб.				343,12			831,61
	необходимой в/ч/выручки регулируемой организацией с учетом значимости полного откупа и цен на Л/Э	тыс.руб.				873,75			72,62
	в связи с изменением (минимизацией) инвестиционной программы	тыс.руб.				0,00			0,00
	исполнение показателей качества и надежности	тыс.руб.				0,00			0,00
3.	<b>ИТОГО НВВ на содержание с учетом корректировок</b>	тыс.руб.	<b>66 451,41</b>	<b>102 643,47</b>	<b>57 287,18</b>	<b>67 034,36</b>	<b>120 820,68</b>	<b>129 382,38</b>	<b>94 946,64</b>
	Стоимость ветолей	тыс.руб.	3 518,17	2 925,64	2 925,64	247,51	4 910,63	4 910,63	266,19
	<b>НВВ на передачу электрической энергии с учетом корректировок</b>	тыс.руб.	<b>69 969,58</b>	<b>105 569,11</b>	<b>60 212,82</b>	<b>67 281,87</b>	<b>125 731,33</b>	<b>134 293,03</b>	<b>95 212,83</b>
	товарная выручка	тыс.руб.			76 287,10				

Расчет тарифа	Ед.изм.	2015 год, утверждено	2016 год, предложенное РЭК Москвы	1 полугодие	2 полугодие
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	128,20	129,12	64,85	64,27
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	0,13	0,13	0,07	0,07
Тариф потерь	руб./тыс. кВтч	1 891,40	2 019,04		
Стоимость потерь	тыс. руб.		266,19		
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	18,31	22,53	22,53	22,53
Тарифы:					
Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	524,81	737,37	734,06	740,71
Двухставочный тариф					
ставка на содержание сетей	руб./ МВт мес	305 053,09	351 110,41	351 110,41	351 110,41
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	1,93	2,06	2,04	2,09



## АО УТЭ ВДНХ

## РАСЧЕТ РАСХОДОВ

## Расчет коэффициента индексации

		2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утверждено РЭК на 2015 год (эк.- обоснов.)	Предложение предприятия на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
инфляция	%	107,1%	105,6%					107,4%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,5%	2,5%					2,5%
количество активов	у.е.	1 673,70	1 673,70	1 750,70	1 691,40	1 691,395	1750,7	1691,395
индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%					0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,00%	75,00%					75,00%
<b>Итого коэффициент индексации</b>		<b>1,044</b>	<b>1,0296</b>					<b>1,047150</b>

## Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утверждено РЭК на 2015 год (эк.- обоснов.)	Предложение предприятия на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>30 647,10</b>	<b>31 554,26</b>	<b>32 268,98</b>	<b>31 222,00</b>	<b>32 237,730</b>	<b>34574,32</b>	<b>33 757,74</b>

## Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утверждено РЭК на 2015 год (эк.- обоснов.)	Предложение предприятия на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
3.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.							
3.2.	Электроэнергия на коз. Муджы	тыс.руб.	6 313,70	562,60	555,24	565,24	0,00		
3.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.							
3.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		560,90	1000,10	985,10	998,370	1000,10	985,10
3.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	147,29	74,69	97,540	147,24	110,39
3.6.	Плата за землю	тыс.руб.							
3.7.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	147,29	74,69	97,540	147,24	110,39
3.8.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.							
3.9.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	3 401,10	3 501,80	3481,75	3300,86	3 933,700	4267,16	4119,17
3.10.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.							0,00
3.11.	Результаты деятельности за предыдущий период	тыс.руб.							0,00
3.12.	Налог на прибыль	тыс.руб.	336,10	346,05	0,00	0,00	332,800	350,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>10 050,90</b>	<b>4 971,35</b>	<b>5 194,38</b>	<b>4 925,89</b>	<b>5 362,100</b>	<b>5764,50</b>	<b>5214,66</b>
3.13.	Амортизация	тыс.руб.	510,00	535,00	557,69	557,69	547,200	557,70	536,39
	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы с учетом амортизации</b>	тыс.руб.	<b>10 560,90</b>	<b>5 506,35</b>	<b>5 752,07</b>	<b>5 483,58</b>	<b>5 909,610</b>	<b>6322,20</b>	<b>5751,05</b>

4.	НВВ на содержание электрических сетей всего	тыс.руб.	41 208,00	37 060,61	38 021,05	36 705,58	38 147,340	40 896,52	39 508,79
5.	Корректировка НВВ, в том числе	тыс.руб.		-5732,37			-4 677,800		450
5.1.	по Методическим указаниям 98-э	тыс.руб.					-1 822,060		450
5.1.1.	подконтрольных расходов в связи с изменением плановых параметров расчета тарифов	тыс.руб.					1 530,210		657,3
5.1.2.	неподконтрольных расходов исходя из фактически достигнутой	тыс.руб.	x		x	x	-3 417,700	x	-22,77
5.1.3.	необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на э/э	тыс.руб.					64,830		-184,53
5.1.4.	в связи с изменением (монтажом) инвестиционной программы	тыс.руб.					0,000		0
5.2.	Исполнение показателей качества и надежности	тыс.руб.	x				0,000	x	0
6.	Излишне полученный доход через товарную выработку	тыс.руб.	x				-2 855,140	x	0
7.	НВВ на содержание электрических сетей с учетом корректировок	тыс.руб.	41 208,00	31 328,24	38 021,05	36 705,58	33 469,540	40 896,52	39 958,79
8.	Стоимость потерь	тыс.руб.	3534,92	3473,83	889,46	448,44	748,470	957,91	762,58
9.	НВВ на передачу электрической энергии с учетом корректировок	тыс.руб.	44 934,63	34 802,07	38 910,51	37 154,02	34 218,010	41 854,43	40 721,37

Расчет тарифа	Ед.изм.	2015 утв.	2016 утв.	1 полугодие	2 полугодие
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	x	43,09	21,64	21,45
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч		0,38	0,19	0,19
Тариф потерь	руб./тыс. кВтч		2019,04	2019,04	2019,04
Стоимость потерь	тыс. руб.		762,58	388,26	374,32
Полезный отпуск электрической мощности	МВт		8,85	8,85	8,85
НВВ на передачу с учетом корректировок	тыс. руб.				
Тарифы:					
Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	757,87	945,02	941,13	948,95
Двухставочный тариф					
ставка на содержание сетей	руб./ МВт мес	315 333,90	376 472,48	376 472,48	376 472,48
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	16,58	17,70	17,94	17,45

ОАО "РЖД Октябрьская дирекция"

Приложение 6 к протоколу Правления  
РЭК Москвы от 18.12.2015 № 111

РАСЧЕТ РАСХОДОВ

Расчет коэффициента индексации								
		2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утверждено РЭК на 2015 год (эк.-обоснов.)	Предложение организации на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
инфляция	%	107,1%	105,6%					107,4%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,5%	2,5%					2,5%
количество активов	у.е.	956,80	956,80	694,83	945,56	945,560	694,83	945,561
индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%					0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,00%	75,00%					75,00%
Итого коэффициент индексации		1,044	1,02960					1,04715

Расчет подконтрольных расходов									
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утверждено РЭК на 2015 год (эк.-обоснов.)	Предложение организации на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>2 776,90</b>	<b>2 859,11</b>	<b>2 859,11</b>	<b>1 165,71</b>	<b>3248,66</b>	<b>3 388,69</b>	<b>3 401,84</b>

Расчет неподконтрольных расходов									
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утверждено РЭК на 2015 год (эк.-обоснов.)	Предложение организации на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
3.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.							
3.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	69,70	67,62	67,62	67,62			
3.3	Теплоэнергия	тыс.руб.							
3.4	Плата за аренду имущества и лиценз	тыс.руб.							
3.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.							
3.6	Плата за землю	тыс.руб.					510,0	1062	586,18
3.7	Налог на имущество	тыс.руб.					0,0		
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					510,0	1062	586,18
3.9	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	277,50	287,65	287,65	287,10	362,1	374,28	379,20
3.10	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.							
3.11	Результаты деятельности за предыдущий период	тыс.руб.			0,00	0,00			0,00
3.12	Налог на прибыль	тыс.руб.	33,70	34,65	34,65	0,00			0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>380,90</b>	<b>389,92</b>	<b>389,92</b>	<b>354,72</b>	<b>872,120</b>	<b>1436,28</b>	<b>965,38</b>
3.13	Амортизация	тыс.руб.	2 076,50	3 003,00	3 003,00	2 394,75	3 379,000	3492,4	2394,75
	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы с учетом амортизации</b>	тыс.руб.	<b>2457,4</b>	<b>3392,92</b>	<b>3392,92</b>	<b>2749,47</b>	<b>4 251,120</b>	<b>4928,68</b>	<b>3360,13</b>

4.	НВВ на содержание электрических сетей всего	тыс.руб.	5 234,30	6 252,03	6 252,03	3 915,18	7 499,780	8 317,37	6 761,07
5.	Корректировка НВВ, в том числе	тыс.руб.		-144,96			579,990		-561,4
5.1.	по Методическим указаниям 50-э	тыс.руб.					511,940		-615,04
5.1.1.	параметры расходов в связи с изменением плановых показателей диспетчерского управления	тыс.руб.	x		x	x	-32,170		59,55
5.1.2.	наблюдениями выходящей регулируемой организации с учетом изменений параметров отпуска и нац на э/э	тыс.руб.					526,600	x	-643,45
5.1.3.	в связи с изменением (монтажом/демонтажом) инвестиционной программы	тыс.руб.					17,510		-31,14
5.2.	Исполнение показателей качества и надежности	тыс.руб.	x		x	x	0,000		0
6.	Излишне полученный доход через товарную выручку	тыс.руб.	x	x	x	x	68,050	84,140	79,39
7.	НВВ на содержание электрических сетей с учетом корректировок	тыс.руб.	5 234,30	6 107,07	6 252,03	3 915,18	8 079,770	8 401,50	6200,57
8.	Стоимость потерь	тыс.руб.	1769,54	1705,65	1882,99	1662,18	1 548,690	2252,11	1715,78
9.	НВВ на передачу электрической энергии с учетом корректировок	тыс.руб.	7 003,87	7 845,86	8 115,02	5 577,44	9 628,460	10 653,61	7916,35

Расчет тарифа	Ед.изм.	2013 утв. (2 полугодие)	2016 утв.	1 полугодие	2 полугодие
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	x	16,236	8,155	8,082
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч		0,850	0,461	0,389
Тариф потерь	руб./тыс. кВтч		2019,04	2019,04	2019,04
Стоимость потерь	тыс. руб.		1715,78	930,78	785,00
Полезный отпуск электрической мощности НВВ на передачу с учетом корректировок	МВт		3,1974	3,1974	3,1974
Тарифы:					
Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	676,49	487,57	484,33	480,74
Двухставочный тариф					
ставка на содержание сетей	руб./ МВт мес	243 330,92	161 604,38	161 604,38	161 604,38
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	104,69	105,67	114,14	97,13

## ОАО "РЖД Московская дирекция"

## РАСЧЕТ РАСХОДОВ

## Расчет коэффициента индексации

		2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утверждено РЭК на 2015 год (эк.- обоснов.)	Предложение предприятия на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
инфляция	%	107,1%	105,6%				104,30%	107,4%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,5%	2,5%				1,00%	2,5%
количество активов	у.е.	5 510,10	5 510,10	6 082,42	5 865,98	5 865,975	6082,42	5 865,975
индекс изменения количества активов	%	47,85%	-9,27%					0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,00%	75,00%					75,00%
<b>Итого коэффициент индексации</b>		<b>1,419</b>	<b>0,9580</b>				<b>1,033</b>	<b>1,047150</b>

## Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утверждено РЭК на 2015 год (эк.- обоснов.)	Предложение предприятия на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>68 066,84</b>	<b>70 081,61</b>	<b>67 227,02</b>	<b>61 456,41</b>	<b>61 164,480</b>	<b>63 156,61</b>	<b>64 048,39</b>

## Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утверждено РЭК на 2015 год (эк.- обоснов.)	Предложение предприятия на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
3.1	финансирование кап. вложений из прибыли	тыс.руб.							
3.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00				12615,2	
3.3	Теплоэнергия	тыс.руб.					0,00		
3.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.							
3.5	Налоги всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	1 960,00	5128,17	3009,42	1 638,140	9526,42	6189,65
3.6	Плата за землю	тыс.руб.			103,27	87,86	73,840	103,27	87,86
3.7	Налог на имущество	тыс.руб.		1 960,00	5019,78	2921,56	1 563,000	9418,03	6101,79
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			5,12	0,00	1,300	5,12	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	7 392,70	9 431,09	7775,97	7740,69	7 536,180	7781,6	7781,6
3.10	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			810,43	0,00	0,000	810,43	0,00
3.11	Результаты деятельности за предыдущий период	тыс.руб.	-21 993,00	-22 512,20		0,00	0,000	1064,67	0,00
3.12	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	151,66	0,00	0,000	151,66	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>-14 600,30</b>	<b>-11 121,11</b>	<b>13 866,23</b>	<b>10 750,11</b>	<b>9 174,000</b>	<b>31949,90</b>	<b>13971,25</b>
3.13	Амортизация	тыс.руб.	23 331,30	20 274,20	78 369,07	30 615,41	28 443,580	73014,42	39662,28
	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы с учетом амортизации</b>	тыс.руб.	<b>8 731,00</b>	<b>9 153,13</b>	<b>92 235,30</b>	<b>41 365,52</b>	<b>37 617,900</b>	<b>104964,4</b>	<b>53633,53</b>

4.	НВБ на содержание электрических сетей всего	тыс.руб.	76 797,86	79 234,74	159 462,32	102 821,93	98 782,380	168 121,01	117 681,92
5.	Корректировка НВБ, в том числе	тыс.руб.					6 836,270		-862,98
5.1.	по Методическим указаниям 98-э	тыс.руб.					7 524,510		15719,98
5.1.1.	подконтрольные расходы в связи с изменением планируемых показателей расчета тарифов	тыс.руб.					2 117,860		2639,26
5.1.2.	неподконтрольные расходы исходя из фактически значимой	тыс.руб.				x		x	
5.1.3.	необходимой валовой выручки регулируемой организацией с учетом изменения полезного отпуска и цен на ЭЭ	тыс.руб.					4 394,520		9700,18
5.1.4.	в связи с изменением (неиспользованием) неиспользованной мощности	тыс.руб.					1 012,130		3180,54
5.2.	Исполнение показателей качества и надежности	тыс.руб.	x				0,000		0
6.	Излишне полученный доход через товарную выручку	тыс.руб.	x	x	x	x	0,000	x	1030,05
7.	НВБ на содержание электрических сетей с учетом корректировок	тыс.руб.	76 797,86	79 234,74	159 462,32	102 821,93	105 618,650	168 121,01	116818,94
8.	Стоимость потерь	тыс.руб.	26013,4	25290,95	10974,19	10974,22	31 105,470	16430,9	32253,56
9.	НВБ на передачу электрической энергии с учетом корректировок	тыс.руб.	102 811,26	104 525,69	170 436,51	113 796,15	136 724,120	184 551,91	149072,49

Расчет тарифа	Ед.изм.	2015 утв.	2016 утв.	1 полугодие	2 полугодие
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	x	184,71	92,77	91,94
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч		15,97	8,24	7,74
Тариф потерь	руб./тыс. кВтч		2019,04	2019,04	2019,04
Стоимость потерь	тыс. руб.		32253,56	16629,02	15624,54
Полезный отпуск электрической мощности НВБ на передачу с учетом корректировок	МВт		32,09	32,09	32,09
Тарифы:	руб./тыс. кВтч	719	807,06	808,87	805,23
Одноставочный тариф					
Двухставочный тариф					
ставка на содержание сетей	руб./МВт мес	281 408,76	303 363,71	303 363,71	303 363,71
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	163,58	174,62	179,25	169,94

АО "Мосводоканал"

РАСЧЕТ РАСХОДОВ

Расчет коэффициента индексации								
		2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утверждено РЭК на 2015 год (эк. обоснов.)	Предложение предприятия на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
инфляция	%	107,1%	105,6%					107,4%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,5%	2,5%					2,5%
количество активов	у.е.	13 259,60	13 259,60	13 145,27	13 145,27	4 136,740	13600	4136,742
индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%					0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,00%	75,00%					75,00%
итого коэффициент индексации		1,044	1,0296					1,047150

Расчет подконтрольных расходов									
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утвержд РЭК на 2015 год (эк. обоснов.)	Предложение предприятия на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>7 645,02</b>	<b>7 871,29</b>	<b>6 667,42</b>	<b>4 453,09</b>	<b>6 592,540</b>	<b>6 427,73</b>	<b>6 903,38</b>

Расчет неподконтрольных расходов									
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утвержд РЭК на 2015 год (эк. обоснов.)	Предложение предприятия на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
3.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.							
3.2.	Электроэнергия на хол. нужды	тыс.руб.	0,00	184,92	140,43	140,43	0,00	0	0
3.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.							
3.4.	Плата за аренду имущества и лиценз	тыс.руб.							
3.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.							
3.6.	Плата за землю	тыс.руб.						0	0
3.7.	Налог на имущество	тыс.руб.							
3.8.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.							
3.9.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	697,40	627,73	1050,26	617,50	1 209,160	1204,68	1288,27
3.10.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.						-199,41	0,00
3.11.	Результаты деятельности за предыдущий период	тыс.руб.		0,00				4453	0,00
3.12.	Налог на прибыль	тыс.руб.	189,05						
	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>886,90</b>	<b>812,65</b>	<b>1 190,69</b>	<b>757,93</b>	<b>1 209,160</b>	<b>5458,27</b>	<b>1288,27</b>
3.13.	Амортизация	тыс.руб.	3 011,60	6 671,20	7 101,680	5 482,240	5 310,650	5 810,10	4 870,00
	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы с учетом амортизации</b>	тыс.руб.	<b>3 898,50</b>	<b>7 483,85</b>	<b>8 292,37</b>	<b>6 240,17</b>	<b>6 519,810</b>	<b>11268,37</b>	<b>6158,27</b>

4.	НВБ на содержание электрических сетей всего	тыс.руб.	11 543,52	15 355,14	14 959,79	10 693,26	13 112,350	17 696,10	13 061,65
5.	Корректировка НВБ, в том числе	тыс.руб.		-196,1			3 172,790		-1410,6
5.1.	по Методическим указаниям 98-э	тыс.руб.					3 172,790		-1410,6
5.1.1.	подконтрольные расходы в связи с изменением тарифов на электроэнергию	тыс.руб.					-56,080		148,46
5.1.2.	неподконтрольные расходы исходя из фактически значимой наблюдательной сетевой регулирующей организации с учетом изменения розничного отпуска и цен на ДЭ в связи с изменением (многократным) инвестиционной программы	тыс.руб.					3 386,600		-1243,68
5.1.4.		тыс.руб.					-157,920		-315,38
5.2.	Исполнение показателей качества и надежности Излишне полученный доход через товарную выручку	тыс.руб.					0,000		0
6.		тыс.руб.					0,000		0
7.	НВБ на содержание электрических сетей с учетом корректировок	тыс.руб.	11 543,52	15 159,04	14 959,79	10 693,26	16 285,140	17 696,10	11651,05
8.	Стоимость потерь	тыс.руб.	1379,73	1921,49	1918,82	1122,70	902,010	817,59	943,20
9.	НВБ на передачу электрической энергии с учетом корректировок	тыс.руб.	12 923,31	16 680,53	16 878,61	11 815,96	17 187,150	18 513,69	12594,25

Расчет тарифа		Ед.изм.	2015 утв.	2016 утв.	1 полугодие	2 полугодие
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	x		23,22	11,66	11,56
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч		0,47	0,24	0,23	
Тариф потерь	руб./тыс. кВтч		2019,04	2019,04	2019,04	
Стоимость потерь	тыс. руб.		943,20	484,57	458,63	
Полезный отпуск электрической мощности	МВт		4,07	4,07	4,07	
НВБ на передачу с учетом корректировок	тыс. руб.					
Тарифы:						
Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	722,38	542,42	541,11	543,74	
Двухставочный тариф						
ставка на содержание сетей	руб./ МВт мес	370 750,46	238 772,91	238 772,91	238 772,91	
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	37,91	40,62	41,55	39,68	

ООО "Социум Сооружение"

РАСЧЕТ РАСХОДОВ

Расчет коэффициента индексации

		2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утверждено РЭК на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
инфляция	%	107,1%	105,6%					107,4%
индекс эффективности операционных расходов	%	3%	2,5%					2,5%
количество активов	шт.	254,10	180,09	186,29	186,29	187,7	187,74	187,743
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-29,13%					0,02%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,00%	75,00%					75,00%
<b>Итого коэффициент индексации</b>		<b>1,044</b>	<b>0,80466</b>					<b>1,047330</b>

Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утверждено РЭК на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>10 665,60</b>	<b>8 582,20</b>	<b>9 940,77</b>	<b>6 428,75</b>	<b>11600,59</b>	<b>12 604,79</b>	<b>12 149,64</b>

Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013 утв.	2014 утв.	2014 факт (организации)	2014 факт (РЭК Москвы)	Утверждено РЭК на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	Предложение РЭК на 2016 год
3.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.							
3.2.	Электроэнергия на воз. нужды	тыс.руб.							
3.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.							
3.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2,70	2 430,00	5 880,42	2 546,15	2 078,100	7236,90	2827,25
3.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	1,18	1,18	19,700	22,82	22,84
3.6.	Плата за землю	тыс.руб.							
3.7.	Налог на имущество	тыс.руб.			1,18	1,18	19,700	22,82	22,84
3.8.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					0,000		
3.9.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 786,10	1 495,83	2 212,00	1 364,08	2 618,600	2909,37	2741,54
3.10.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.							
3.11.	Результаты деятельности за предыдущий период	тыс.руб.		0,00					0,00
3.12.	Налог на прибыль	тыс.руб.	254,20	204,56	0,00		0,000		0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>2 043,00</b>	<b>4 130,39</b>	<b>6 093,60</b>	<b>3 911,41</b>	<b>4 716,470</b>	<b>10169,09</b>	<b>5591,63</b>
3.13.	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	40,89	40,89	180,600	180,59	180,59
	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы с учетом амортизации</b>	тыс.руб.	<b>2 043,00</b>	<b>4 130,39</b>	<b>6 134,49</b>	<b>3 952,30</b>	<b>4 897,070</b>	<b>10349,69</b>	<b>5772,22</b>

4.	НВВ на содержание электрических сетей всего	тыс.руб.	12 708,60	12 712,59	18 075,26	10 381,05	16 497,660	22 954,48	17 921,86
5.	Корректировка НВВ, в том числе	тыс.руб.		-4 916,74			1 534,230		1992,31
5.1.	по Методическим указаниям РЭК	тыс.руб.					2 796,710		1992,31
5.1.1.	подконтрольные расходы в связи с изменением плановых лимитов диспет. расходов	тыс.руб.	x				-2 188,500	x	2627,65
5.1.2.	неподконтрольные расходы исходя из фактически выработанной	тыс.руб.					4 882,780		-178,01
5.1.3.	необходимой вложенной выручки регулируемой организации с учетом издержек по своему статусу и т.п. на 1 кВт в связи с изменением (монтажом/демонтажем) инвестиционной	тыс.руб.					12,840		-492,21
5.2.	исполнение показателей качества и надежности	тыс.руб.					0,000		0
6.	Излишне полученный доход через товарную выручку	тыс.руб.	x	x			-1 262,480	x	0
7.	НВВ на содержание электрических сетей с учетом корректировок	тыс.руб.	12 708,60	7 795,85	18 075,26	10 381,05	18 031,890	22954,48	19914,17
8.	Стоимость потерь	тыс.руб.	3292,11	3463,32	1246,84	1246,84	1 596,130	1580,12	1736,10
9.	НВВ на передачу электрической энергии с учетом корректировок	тыс.руб.	16 000,75	11 249,17	19 322,10	11 627,89	19 627,020	24 534,60	21650,27

Расчет тарифа		Ед.изм.	2015 утв.	2016 утв.	1 полугодие	2 полугодие
Полезный отпуск электроэнергии		млн. кВтч		28,50	14,31	14,19
Потери электроэнергии в сетях		млн. кВтч		0,86	0,43	0,43
Тариф потерь		руб./тыс. кВтч	x	2019,04	2019,04	2019,04
Стоимость потерь		тыс. руб.		1736,10	865,36	870,74
Полезный отпуск электрической мощности		МВт		5,2	5,2	5,2
Тарифы:						
Одноставочный тариф		руб./тыс. кВтч	702,46	759,68	756,10	763,29
Двухставочный тариф						
ставка на содержание сетей		руб./ МВт мес	286 972,60	319 137,42	319 137,42	319 137,42
ставка на компенсацию потерь		руб./тыс. кВтч	57,09	60,92	60,46	61,38

## ООО "Элма-Энерго"

### Расчет коэффициента индексации

		2014	2014 факт Элма-Энерго	2014 факт РЭК Москвы	2015	Пересмотр с 01.07.2015	2016 Элма-Энерго	Предложение РЭК 2016
инфляция	%	105,6%			106,70%	106,70%	104,40%	107,40%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,5%			2,5%	2,5%	2,5%	2,5%
количество активов	у.е.	121,665			114,085	114,112	123,3255	114,1255
индекс изменения количества активов	%	0,00%			-0,062302223	0,000236666	0,080996625	0,000118305
коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,00%			75,00%	75,00%	75,00%	75,00%
<b>ИТОГО коэффициент индексации</b>		<b>1,02960</b>			<b>0,9917</b>	<b>1,0001775</b>	<b>1,0797</b>	<b>1,0472</b>

### Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2014	2014 факт Элма-Энерго	2014 факт РЭК Москвы	Уть РЭК на 2015 г. (эк. обоснов.)	Пересмотр с 01.07.2015	2016 Элма-Энерго	Предложение РЭК 2016
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>14 939,27</b>	<b>9 972,23</b>	<b>7 968,31</b>	<b>10 251,14</b>	<b>10 252,96</b>	<b>11 068,52</b>	<b>10 737,34</b>

### Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2014	2014 факт Элма-Энерго	2014 факт РЭК Москвы	Уть РЭК на 2015 г. (эк. обоснов.)	Пересмотр с 01.07.2015	2016 Элма-Энерго	Предложение РЭК 2016
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2 452,41	3079,72	2719,72	2871,17	2871,17	4342,75	2839,39
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	76,72	148,28	68,93	114,03	114,03	77,64	77,64
2.5.1.	плата за землю	тыс.руб.							
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	76,72	68,93	68,93	114,03	114,03	77,64	77,64
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.		79,36					
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	203,62	1043,38	721,72	2124,09	2124,09	2293,46	2224,84
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		2235,62	0,00				
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.							
2.9.	Выпадающие доходы/экономия средств							4964,27	
	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>2 732,75</b>	<b>6 507,00</b>	<b>3 510,37</b>	<b>5 109,29</b>	<b>5 109,29</b>	<b>11 678,12</b>	<b>5 141,87</b>

3.1.	Амортизация	тыс.руб.	1 355,90	2 123,24	1 937,05	1442,98	1442,98	2123,24	1937,05
	<b>ИТОГО неподконтрольные с учетом амортизации</b>		<b>4 088,65</b>	<b>8 630,24</b>	<b>5 447,42</b>	<b>6 552,27</b>	<b>6 552,27</b>	<b>13 801,36</b>	<b>7 078,92</b>
	НВВ всего	тыс.руб.	19 027,92			16 803,42	16 805,23	24 869,87	17816,26
	Корректировка по факту 2013		-109,27						
	<b>НВВ всего на содержание</b>	тыс.руб.	<b>18 918,65</b>	<b>18 602,47</b>	<b>13 415,73</b>	<b>16 803,42</b>	<b>16 805,23</b>	<b>24 869,87</b>	<b>17816,26</b>

5.	Корректировка НВВ, в том числе	тыс.руб.				3 639,02	3 639,02		1 664,36
5.1.	по Методическим указаниям 98-э	тыс.руб.				3 639,02	3 639,02		1 664,36
5.1.1.	подконтрольных расходов в связи с изменением плановых параметров расчета тарифов	тыс.руб.				-717,25	-717,25		311,77
5.1.2.	неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс.руб.				4 431,84	4 431,84		1 358,77
5.1.3.	необходимой валовой выручки регулирующей организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на э/э	тыс.руб.				-75,57	-75,57		-6,18
5.1.4.	в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.				0	0		0
5.2.	исполнение показателей качества и надежности	тыс.руб.	-434,83			0	0		0
6.	НВВ на содержание с учетом корректировок	тыс.руб.	18 483,82			20 442,44	20 444,26	24 869,87	19 480,62
7.	Стоимость потерь	тыс.руб.				716,39	785,31	782,32	640,04
8.	НВВ на передачу электрической энергии	тыс.руб.				21 158,83	21 229,57	25 652,19	20 120,66

	2016 год, всего	1 полугодие	2 полугодие
Полезный отпуск электроэнергии	11,38	5,72	5,67
Потери электроэнергии в сетях	0,317	0,16	0,16
Тариф потерь	2 019,04	2 019,04	2 019,04
Стоимость потерь	640,04	320,02	320,02
Полезный отпуск электрической	1,776	1,78	1,78
НВВ с учётом потерь в сетях	20 120,66	10 060,33	10 060,33
НВВ с учётом потерь в сетях	20 120,66	10 060,33	10 060,33
Одноставочный тариф	1 767,76	1 759,87	1 775,72
Двухставочный тариф			
ставка на содержание сетей	914 171,13	914 171,13	914 171,13
ставка на компенсацию потерь	56,23	55,98	56,49

**МУП "Электросеть городского округа Щербинка"**  
**РАСЧЕТ ИВВ**  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации

Расчет коэффициента индексации	Единица измерения	2014 год, утверждено	2014 год, факт (предприятия)	2014 год, факт (РЭК Москвы)	2015 год, утверждено	Плановые показатели	
						2016 год (предложение предприятия)	2016 год (предложение РЭК Москвы)
Индекс потребительских цен	%	5,6%	5,4%	7,8%	6,7%	5,4%	7,4%
Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	2,5%	x	x	2,5%	2,5%	2,5%
Количество активов	у.е.	2 589,1	1 749,4	1 681,3	1 344,43	1 660,68	1 341,26
Индекс изменения количества активов	%	2,61%	x	x	x	23,51%	-2,1%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	75%	x	x	x	75,0%	75,0%
Итого коэффициент индексации		1,04973	x	x	x	1,209	1,04530

1 Расчет подконтрольных расходов							Плановые показатели	
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2014 год, утверждено	2014 год, факт (предприятия)	2014 год, факт (РЭК Москвы)	2015 год, утверждено	2016 год (предложение предприятия)	2016 год (предложение РЭК Москвы)
1.4.	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	25 979,24	22 041,42	15 260,48	19 382,41	23 430,59	20 260,48

2 Расчет неподконтрольных расходов							Плановые показатели	
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2014 год, утверждено	2014 год, факт (предприятия)	2014 год, факт (РЭК Москвы)	2015 год, утверждено	2016 год (предложение предприятия)	2016 год (предложение РЭК Москвы)
1.1.	Коммунальные услуги	тыс. руб.	132,40	80,63	74,63	x	x	x
1.2.	Электрическая энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	x	x	x
2.1.	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	370,81	974,67	908,48	788,37	1 381,47	1 346,52
2.3.	Налоги и сборы всего, в том числе	тыс.руб.	187,00	314,95	254,88	104,82	1 253,87	1 253,87
2.3.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	31,91	32,87	23,63	20,68	106,92	71,97
2.3.2.	Плата за землю	тыс.руб.	151,90	311,08	231,25	84,14	20,68	20,68
2.3.3.	Транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.4.	Прочие налоги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	5 842,31	5 401,00	3 591,01	4 490,33	4 378,00	4 378,00
2.5.	Финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	36,15	41,60	440,47	6 609,00	154,79	1 050,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (пункт 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.						19,57
2.9.	Амортизация	тыс.руб.	4 281,73	4 468,82	4 026,42	3 547,40	4 561,00	4 561,00
2.	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	10 663,39	10 966,72	9 041,81	15 435,30	10 475,26	11 355,09
	<b>ИВВ на содержание эл. сетей</b>	тыс.руб.	36 642,63	33 008,14	24 301,49	34 817,71	33 905,85	31 615,49
	Недополученный/лишние полученный доход	тыс.руб.	-883,54		-883,54	0,00		-1,01
	Корректировка ИВВ (в соотв. с Методическими указаниями 98-э, исполнение показателей качества и надежности за отчетный период)	тыс.руб.				-3 007,70		-11 021,32
	по Методическим указаниям 98-э	тыс.руб.				-3 468,36		-11 486,18
	подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб.				-3 742,01		-3 259,97
	неподконтрольных расходов исходя из фактически значений	тыс.руб.				-84,28		-1 622,38
	необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на э/э	тыс.руб.				357,93		-2 892,75
	в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.				0,00		-3 711,01
	исполнение показателей качества и надежности	тыс.руб.				460,66		464,87
3.	<b>ИТОГО ИВВ на содержание с учетом выполненных корректировок</b>	тыс.руб.	35 759,09	33 008,14	23 417,95	31 810,01	33 905,85	20 593,16
	Стоимость потерь	тыс.руб.	11 321,63	5 198,01	5 198,01	9 604,33	10 099,06	10 432,29
	<b>ИВВ на передачу электрической энергии с учетом корректировок</b>	тыс.руб.	47 080,72	38 206,15	28 615,97	41 414,34	44 004,91	31 025,45
	Товарная выручка	тыс.руб.			37 016,59	41 414,34		
	Безоговорочное потребление	тыс.руб.			1,01			

Расчет тарифа	Ед.изм.	2015 год, утверждено	2016 год предложение РЭК Москвы	1 полугодие	2 полугодие
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	57,51	58,52	29,39	29,13
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	5,08	5,17	2,54	2,62
Тариф потерь	руб./тыс. кВтч	1 891,40	2 019,04		
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	14,48	14,74	14,74	14,74
Тарифы					
Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	720,10	530,16	525,07	535,29
Двухставочный тариф					
ставка на содержание сетей	руб./МВт мес	183 050,97	116 449,77	116 449,77	116 449,77
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	167,00	178,27	174,75	181,81

**МУП "Троицкая электросеть"**  
**РАСЧЕТ НВВ**  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации

Расчет коэффициента индексации	Единица измерения	2014 год, утверждено	2014 год, факт (предприятия)	2014 год факт (РЭК Москвы)	2015 год, утверждено	Планировые показатели	
						2016 год предложение (предприятия)	2016 год предложение (РЭК Москвы)
Индекс потребительских цен	%	5,6%	5,6%	7,8%	6,7%	5,7%	7,4%
Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	2,3%	x	x	2,3%	2,3%	2,5%
Количество активов	у.е.	2 558,02	2 593,47	2 524,01	2 669,19	2 759,18	2 759,26
Индекс изменения количества активов	%	1,2%	0,1%	x	0,2%	2,7%	2,7%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	0,75	x	x	0,75%	75,0%	75,8%
<b>Итого коэффициент индексации</b>		<b>1,03897</b>			<b>1,040</b>	<b>1,057</b>	<b>1,07365</b>

1 Расчет подконтрольных расходов							Планировые показатели	
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2014 год, утверждено	2014 год, факт (предприятия)	2014 год факт (РЭК Москвы)	2015 год, утверждено	2016 год предложение (предприятия)	2016 год предложение (РЭК Москвы)
1.4.	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>60 077,79</b>	<b>52 804,79</b>	<b>41 742,06</b>	<b>50 983,72</b>	<b>56 621,12</b>	<b>54 738,73</b>

2 Расчет неподконтрольных расходов							Планировые показатели	
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2014 год, утверждено	2014 год, факт (предприятия)	2014 год факт (РЭК Москвы)	2015 год, утверждено	2016 год предложение (предприятия)	2016 год предложение (РЭК Москвы)
1.1.	Коммунальные услуги	тыс. руб.	363,99	342,73	342,73	x	x	x
1.2.	Электрическая энергия из доп. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00		x	x	x
2.1.	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
2.2.	Плата за аренду имущества и земли всего, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
2.3.	Налоги и сборы всего, в том числе	тыс.руб.	1 450,50	1 320,79	1 320,88	1 343,18	1 911,44	1 902,06
2.3.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	1 071,00	932,99	932,99	908,20	1 727,29	1 717,91
2.3.2.	Плата за землю	тыс.руб.	330,34	351,20	351,28	386,48	152,95	152,95
2.3.3.	Транспортный налог	тыс.руб.	32,86	31,20	31,20	30,40	31,20	31,20
2.3.4.	Прочие налоги	тыс.руб.	16,30	5,40	5,40	18,10		
2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	7 627,65	9 067,60	6 937,83	9 602,20	9 850,81	9 850,81
2.5.	Финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
2.6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	548,99	5 181,00	3 733,09	6 777,00	5 181,00	5 181,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
2.8.	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (пункт 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.						120,60
2.9.	Амортизация	тыс.руб.	12 508,80	12 442,42	12 442,42	12 317,90	11 556,86	11 556,86
2.	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>22 499,93</b>	<b>28 354,54</b>	<b>24 796,95</b>	<b>30 040,38</b>	<b>28 500,11</b>	<b>28 611,33</b>
	<b>НВВ на содержание электрических сетей</b>	тыс.руб.	<b>82 577,72</b>	<b>81 159,33</b>	<b>66 539,01</b>	<b>81 024,10</b>	<b>85 121,23</b>	<b>83 350,06</b>
	Исправления/взыскание взысканий дозат	тыс.руб.	-2 697,70		-2 697,70	-6 149,33		-942,29
	Корректировка НВВ (в соотв. с Методическими указаниями 98-э, исполнение показателей качества и надежности за отчетный период)	тыс.руб.				274,58		-4 460,11
	по Методическим указаниям 98-э подконтрольных расходов в связи с изменением плановых параметров расчета тарифов	тыс.руб.				-867,28		-3 498,53
	неподконтрольных расходов исходя из фактических значений необходимой налоговой выручки регулируемой организации с учетом изменения платежей оптового и цен на э/э	тыс.руб.				-324,02		1 022,47
	в связи с изменением (поставлением) инвестиционной программы	тыс.руб.				1 112,87		2 297,02
	исполнение показателей качества и надежности	тыс.руб.				23,33		-498,37
		тыс.руб.				-1 479,48		-7 919,67
		тыс.руб.				1 141,86		1 038,44
3.	<b>ИТОГО НВВ на содержание с учетом выполненных корректировок</b>	тыс.руб.	<b>79 880,02</b>	<b>81 159,33</b>	<b>63 841,31</b>	<b>75 149,35</b>	<b>85 121,23</b>	<b>77 947,66</b>
	Стоимость воды	тыс.руб.	12 647,31	12 014,84	12 014,84	14 858,27	14 961,26	15 864,36
	<b>НВВ на передачу электрической энергии с учетом корректировок</b>	тыс.руб.	<b>93 527,33</b>	<b>93 174,17</b>	<b>75 856,15</b>	<b>90 007,62</b>	<b>100 082,50</b>	<b>93 812,02</b>
	Товарная выручка	тыс.руб.	93 527,33		94 469,62			

Расчет тарифа	Ед.изм.	2015 год, утверждено	2016 год предложение РЭК Москвы	1 полугодие	2 полугодие
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	106,10	106,12	53,30	52,82
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	7,86	7,86	4,01	3,84
Тариф потерь	руб./тыс. кВтч	1 891,40	2 019,04		
Стоимость потерь	тыс. руб.				
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	17,31	20,94	20,94	20,94
Тарифы:					
Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	848,35	884,02	883,30	884,74
Двухставочный тариф					
ставка на содержание сетей	руб./МВт мес	361 869,77	310 209,80	310 209,80	310 209,80
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	140,04	149,49	152,06	146,91



### Смета расходов ООО "РИ Энерго" на 2015 год

№ п/п	Наименование показателя	2015 год, предложение организации, тыс. руб.	2015 год, РЭК Москвы, тыс. руб.
1	2		
1	Сырье, основные материалы	0,00	0,00
2	Вспомогательные материалы, в т.ч.	1 947,84	385,57
3	Работы и услуги производственного характера, в т.ч.	8 945,37	105,93
5	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	
6	Затраты на оплату труда	15 057,30	5 720,95
7	Отчисления на социальные нужды	4 577,42	1 847,87
8	Амортизация основных средств	0,00	0,00
9	Прочие затраты всего, в том числе:	5 613,60	713,43
9.1.	Средства на страхование	2 710,32	0,00
9.2.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	2 903,28	713,43
	в т.ч.		
9.2.1.	Арендная плата	2 022,24	397,74
9.2.2.	Другие затраты всего, в т.ч.:	881,04	315,69
9.2.2.1.	расходы на услуги связи	153,93	80,68
9.2.2.2.	расходы на юридические и информационные услуги	469,96	155,31
9.2.2.3.	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		44,63
9.2.2.4.	прочие расходы	257,15	35,07
10	<b>Итого расходов</b>	<b>36 141,53</b>	<b>8 773,74</b>
11	Недополученный по независящим причинам доход		
12	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования		
13	<b>Всего себестоимость товарной продукции</b>	<b>36 141,53</b>	<b>8 773,74</b>
14	<b>Прибыль (рентабельность), в т.ч.:</b>	<b>4 065,74</b>	<b>51,97</b>
	на развитие производства	2 187,53	0,00
	прибыль на прочие цели, в т.ч.:	1 878,21	51,97
	прибыль на поощрение	1 254,77	0,00
	услуги банка	123,44	51,97
	отчисления собственнику	500,00	0,00
	<b>Налог на прибыль</b>	<b>1 016,43</b>	<b>0,00</b>
15	<b>НВВ на содержание электрических сетей</b>	<b>41 223,70</b>	<b>8 825,71</b>
16	<b>Расходы на оплату потерь</b>	<b>1 885,12</b>	<b>3 465,46</b>
17	<b>НВВ всего</b>	<b>43 108,82</b>	<b>12 291,17</b>
	<b>Объем оборудования, у.е.</b>	<b>606,96</b>	<b>281,06</b>

	Наименование показателя	2015 год, предложение организации (доп. направленное)	2015 год, РЭК Москвы
	Суммарная заявленная мощность, МВт	5,14	3,25
	Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	14,95	24,20
	Потери электроэнергии, млн. кВтч	1,08	1,71
	<i>потери, %</i>	<i>6,73%</i>	<i>6,61%</i>
	Тариф покупки потерь	1 748,72	2 021,50
	Индивидуальный тариф на услуги по передаче, руб/МВтч	2 883,65	507,86
	Ставка тарифа на содержание сетей, руб/МВтмес	1 370 165,54	226 551,20
	Ставка тарифа на оплату потерь, руб/МВтч	126,10	143,19

Приложение 14  
к протоколу правления  
от 18 декабря 2015 г. 511

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2015 год**

№ п/п	Наименование сетевых организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5
1.	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - общество с ограниченной ответственностью «РИ Энерго»	226 551,20	143,19	0,50786

# СОВЕТ РЫНКА

ПО ОРГАНИЗАЦИИ ЭФФЕКТИВНОЙ СИСТЕМЫ  
ОПТОВОЙ И РОЗНИЧНОЙ ТОРГОВЛИ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

123610 Москва, Краснопресненская набережная,  
д.12, подъезд 7, этажи 7 и 8  
тел. +7 495 967 05 08 факс +7 495 967 05 09  
E-mail: mailbox@np-sr.ru  
http://www.np-sr.ru

ОКПО 58187411, ОГРН 1027739482616  
ИНН/КПП 7705429930/770301001

16 ДЕК 2015 № СР-02/15-5874

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

*О проектах решений*

Заместителю Председателя  
Региональной энергетической  
комиссии города Москвы

С.В. Сасиму

**Уважаемый Сергей Вячеславович!**

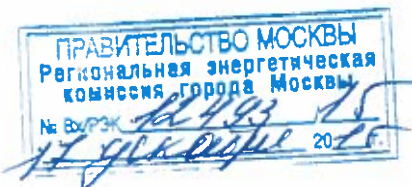
Рассмотрев материалы к заседанию Региональной энергетической комиссии города Москвы, назначенному на 16 декабря 2015 года, сообщаю следующее.

1. По вопросу об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2016 год:

- 1) ОАО «Аэропорт Внуково»,
- 2) ГУП «Московский метрополитен»,
- 3) АО «Управление технической эксплуатации ВДНХ»,
- 4) Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД»,
- 5) Московская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»,
- 6) АО «Мосводоканал»,
- 7) ООО «Социум-Сооружение»,
- 8) ООО «Элма-Энерго»,
- 9) МУП «Электросеть городского округа Щербинка»,
- 10) МУП «Троицкая электросеть»,

голосую «за» принятие решения.

2. По вопросу об установлении индивидуальных тарифов для ООО «Газпром энерго» на 2016 год, в части прекращения рассмотрения дела об установлении цен (тарифов) в связи с несоответствием данной организации критериям отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, *не участвую в голосовании*, т.к.



указанный вопрос не относится к решениям по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики.

3. По вопросу об установлении индивидуальных тарифов на оказание электрической энергии по территориальным сетевым услуг по передаче электрическим сетям организаций на 2015 год для ООО «РИ Энерго» голосую «за».

В случае внесения дополнительных вопросов голосую «против» принятия каких-либо решений.

*С уважением,*

**Начальник Управления сопровождения рынков с регулируемым ценообразованием**

  
С.А. Филатов