

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 164/42**

**заседания Правления  
Региональной энергетической комиссии города Москвы  
(РЭК Москвы)**

**г. Москва**

**от «26» декабря 2014 г.**

**Заместитель председателя  
Правления РЭК Москвы**

**Члены Правления РЭК Москвы:**

**С.В. Сасим**

**И.С. Арефьева**

**А.Н. Синёв**

**Л.И. Наперова**

**Т.Ф. Говорова**

**Е.В. Лосева**

**С.А. Филатов**

**Присутствовали:  
от РЭК Москвы:**

**Е.И. Волчкова**

**Е.В. Крупская**

**ОАО «ЗВИ»**

## О повестке дня заседания Правления РЭК Москвы

**Вопрос № 1 «Установление долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования»**

**«Установление необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)»**

**«Установление на 2015 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми компаниями»**

(Гребцов П.В., Арефьева И.С., Синев А.Н., Сасим С.В., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Юрченко Н.В., Волчкова Е.И.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника управления регулирования тарифов в энергетике и коммунальной сфере С.В. Сасима о том, что при установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций города Москвы (далее – ТСО) на 2015 год рассматривались:

- ТСО, для которых тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливаются на основе долгосрочных параметрах регулирования на период 2015-2019 гг. - 37 организаций;

- ТСО, для которых тарифы на услуги по передаче электроэнергии установлены на основе долгосрочных параметрах регулирования на период 2015-2017 гг. – 1 организация;

- ТСО, для которых применяется метод экономически обоснованных расходов - 1 организация;

- ОАО «МОЭСК» и ОАО «ОЭК» - территориальные сетевые организации, регулирование деятельности которых осуществляется методом доходности инвестированного капитала (в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 г. № 750 с 1 января 2015 года в отношении данных организаций пересмотрены долгосрочные параметры и установлены постановлением РЭК Москвы от 28.11.2014 г. № 377/1);

- ТСО, для которых тарифы на услуги по передаче электроэнергии установлены на основе долгосрочных параметрах регулирования на период с 2013 по 2015 гг. и на период с 2014 по 2016 гг. – 11 организаций (в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 г. № 750 с 1 января 2015 года в отношении данных организаций пересмотрены долгосрочные параметры и установлены постановлением РЭК Москвы от 28.11.2014 г. № 377-ээ).

В течение 2014 года три организации направили в РЭК Москвы заявления о прекращении деятельности по передаче электрической энергии (ООО «Генеральная сбытовая компания», ООО «Энерготранзит», ООО «Энергомонтажсервис»).



ГУП «Моссвет» с 2015 года не осуществляет деятельность по передаче электрической энергии в связи с передачей электросетевого имущества в аренду ОАО «ОЭК».

Объемы передаваемой электрической энергии и мощности приняты в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФСТ России от 27.06.2014 № 170-э/1, в редакции приказа ФСТ России от 27.11.2014 № 276-э/1.

Долгосрочные параметры регулирования определены в соответствии с пунктом 34 и 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, (далее – Основы ценообразования).

Долгосрочный параметр - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (уровень потерь) определена, в том числе на основании нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. № 674.

При этом уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определен на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший период (2013 год).

Индивидуальный норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям отдельных ТСО, утвержденный для данных ТСО на 2015 год отдельным приказом Министерства энергетики Российской Федерации, применен РЭК Москвы при установлении долгосрочного параметра – уровня потерь в следующих случаях:

- в случае существенного изменения состава оборудования ТСО и объема передачи электрической энергии по ее сетям за период 2013-2014 годы,

- при не превышении индивидуального норматива минимального значения из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России № 674, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший период.

В отношении отдельных ТСО в качестве долгосрочного параметра установлен заявленный организациями на 2015 год уровень потерь



электрической энергии при ее передаче, как не превышающий минимального значения из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России № 674, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший период.

Долгосрочные параметры - плановые значения показателей надежности и качества установлены на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования и определены для каждой ТСО в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718, (далее – Методические указания № 718), в том числе с учетом:

- данных о фактических значениях показателей надежности и качества;

- включаемых в соответствии с утвержденной инвестиционной программой и (или) производственной программой в необходимую валовую выручку расходов, направленных на поддержание (повышение) уровня надежности и качества;

- индивидуальных особенностей функционирования организаций, обусловленных природно-климатическими и территориальными условиями, технологическими и техническими характеристиками.

За основу для расчета приняты предложения ТСО, средние фактические значения показателей по отчетным данным, представленным до 1 апреля года, следующего за отчетным, а данные за 2012 – 2013 годы в отношении ТСО, для которых с 2015 года наступает второй долгосрочный период регулирования.

Территориальным сетевым организациям, не направившим предложения по плановым значениям показателей надежности и качества или направившим информацию не в полном объеме, показатели устанавливались методом сравнения аналогов, на одном уровне с организациями, осуществляющими один вид деятельности, имеющими сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности.

При формировании НВВ ТСО, для которых 2015 год является первым годом второго долгосрочного периода, применялся метод экономически обоснованных расходов.

Определение долгосрочных параметров регулирования деятельности методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными ФСТ России приказом от 17.02.2012 № 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 методом доходности инвестированного капитала – в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными ФСТ России приказом от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с применением метода доходности инвестированного капитала» (далее – Методические указания № 228-э).

При определении величины расходов до 2019 года рабочая группа РЭК Москвы руководствовалась Прогнозом Минэкономразвития России социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов. Индексы потребительских цен (ИПЦ) приняты: на 2015 год – 106,7 %, 2016 год – 104,4%, 2017 год – 104,3%, 2018 год – 104,3%, 2019 год – 104,3%.

Подконтрольные и неподконтрольные расходы ТСО для которых 2015 год является первым годом долгосрочного периода определены методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с представленными документами организаций.

Расчет расходов на страховые взносы во внебюджетные фонды выполнен в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 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 04.12.2014 № 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 24.07.1998 № 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 действующим законодательством (требования пп. 5 п.28 Основ ценообразования).

При формировании НВВ организаций учтено изменение, внесенное постановлением Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 № 953 в Основы ценообразования, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178, согласно которому при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.



При определении планового размера амортизационных отчислений, срок полезного использования активов и их отнесение к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования по максимальному сроку, установленному Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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.

По организациям, для которых 2015 год является вторым или третьим годом долгосрочного периода, величина базового уровня подконтрольных расходов, а также величина технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации 31 июля 2014 г. № 750 были пересмотрены с 1 января 2015 года и установлены постановлением РЭК Москвы от 28 ноября 2014 г. № 377-ээ. В отношении данных организаций величина подконтрольных расходов на 2015 г. определялась с учетом общего коэффициента индексации в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Неподконтрольные расходы определены методом экономически обоснованных расходов на основании представленных организациями договоров, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2013 год и 9 месяцев 2014 года, прочими обосновывающими документами, в том числе отчетными документами.

В соответствии с Методическими указаниями 98-э при определении НВВ территориальных сетевых организаций на 2015 год произведена корректировка необходимой валовой выручки, с учетом:

1) отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2013 года от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также отклонения объема инвестиций, определяемые в соответствии с пунктом 11 Методических указаний;

2) соблюдения уровня надежности и качества реализуемых товаров путем применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), рассчитанных в соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1;

3) отклонения фактического объема выручки по передаче электрической энергии, полученной организацией за 2013 год, от утвержденного значения на указанный период.



В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования исключены излишне полученные доходы организаций от деятельности по передаче электроэнергии за 2013 год.

В соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на первое полугодие 2015 года приняты на уровне, не выше установленных с 1 июля 2014 года.

Тарифы на второе полугодие 2015 года определены исходя из разницы годовой величины НВВ и плановой выручки в первом полугодии 2015 года.

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 тарифов на покупку электроэнергии.

В установленные действующим законодательством сроки РЭК Москвы в ТСО были направлены проекты смет на 2015 год. Большинство ТСО согласованы представленные сметы, в то же время ряд ТСО не согласовали предложения на 2015 год и представили свое мнение по вопросу формирования необходимой валовой выручки и сметы расходов на 2015 год.

Предлагаемые к установлению величины необходимой валовой выручки, уровни индивидуальных тарифов на 2015 год по полугодиям, долгосрочные параметры на долгосрочный период, в том числе показатели качества и надежности, для организаций, для которых долгосрочные параметры устанавливаются на период с 2015 по 2019 годы, приведены в приложениях к протоколу Правления.

#### **42. ОАО «ЗВИ»**

ОАО «ЗВИ» с учетом всех дополнительно представленных материалов предложена необходимая валовая выручка на осуществление деятельности по передаче электрической энергии в размере 7 918,20 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 6 217,96 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 964,85 тыс. руб.

В связи с тем, что 2015 год является первым годом второго долгосрочного периода расходы на осуществление деятельности по передаче электроэнергии на этот период определяются методом экономически обоснованных расходов.

В соответствии с представленными договорами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2013 год и



9 месяцев 2014 года, прочими обосновывающими документами необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей определена в размере 4 666,53 тыс. руб., против 7 182,81 тыс. руб. по предложению организации.

Проведена корректировка НВВ на содержание в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. Исключен излишне полученный доход за 2013 год, в том числе по выполнению показателей качества и надежности предоставляемых услуг.

Всего с учетом корректировок необходимая валовая выручка на содержание сетей составляет 3 067,41 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 3 558,85 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2015 год составляет 3 568,79 тыс. руб.

К утверждению предлагаются уровни тарифов на 2015 год, представленные в Приложении 4 к настоящему протоколу.

Тарифы (ставки тарифов) на первое полугодие 2015 года установлены на уровне, не превышающем соответствующие, установлены на второе полугодие 2014 года.

Тарифы (ставки тарифов) на второе полугодие 2015 года определены исходя из условия получения необходимой валовой выручки в целом за 2015 год с учетом НВВ, полученной в первом полугодии 2015 года.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей представлена в Приложении 3 к настоящему протоколу.

В соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 определены долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период с 2015 по 2019 года (Приложение 2 к настоящему протоколу):

1. Базовый уровень подконтрольных расходов 3 558,85 тыс. руб.
2. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «ЗВИ» с 2015 года установлен в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.07.2014 № 449 в размере 1,29 %.
3. Плановые значения показателей надежности и качества на услуги по передаче электрической энергии определены на основании средних фактических значений показателей по отчетным данным, представленным до 1 апреля 2014 года, а также по дополнительному запросу за 2012 – 2013 годы.

Смета расходов ОАО «ЗВИ» на 2015 год представлена в Приложении 5.42 к настоящему протоколу.



1.3. Правление Региональной энергетической комиссии города Москвы решило:

- Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций города Москвы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 2 к настоящему протоколу.
- Установить необходимую валовую выручку (НВВ) сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 3 к настоящему протоколу.
- Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы с 1 января по 31 декабря 2015 года согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

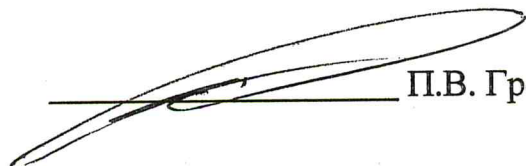
**Голосование – за – 8 человек**

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


**Воздержался -1 человек - В.Г. Королев**

**Решение принято**

Председатель РЭК Москвы:

 П.В. Гребцов

Секретарь Правления РЭК Москвы

 Н.В. Юрченко





**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций города Москвы,  
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются  
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффектив-ности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина техноло- гического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%	%		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11
1	ОАО "Энергокомплекс"	2015	847,63	-	-	4,8583	0,0176	1,03850	0,89750
		2016	х	2,5	75	4,8583	0,0173	1,02290	0,89750
		2017	х	2,5	75	4,8583	0,0171	1,00750	0,89750
		2018	х	2,5	75	4,8583	0,0168	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	4,8583	0,0166	1,00000	0,89750
2	ООО "Каскад-Энергосеть"	2015	107,21	-	-	4,6400	0,0022	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	4,6400	0,0022	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	4,6400	0,0022	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	4,6400	0,0021	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	4,6400	0,0021	1,00000	0,89750
3	ООО "Объединенные Энергосистемы"	2015	84,36	-	-	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750
4	ООО Инвестиционно- проектная группа "СИНЭФ"	2015	134,43	-	-	2,1900	0,0113	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	2,1900	0,0112	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	2,1900	0,0110	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	2,1900	0,0108	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	2,1900	0,0107	1,00000	0,89750
5	ООО "Энергоблок"	2015	89,72	-	-	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750
6	ГУП ЭВАЖД	2015	40,53	-	-	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750
7	ОАО "Аэропорт Внуково"	2015	11,38	-	-	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750
8	ООО "ПРОТЕЛ"	2015	58,93	-	-	1,9792	0,0137	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	1,9792	0,0135	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	1,9792	0,0133	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	1,9792	0,0131	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	1,9792	0,0129	1,00000	0,89750
9	ГУП "Московский метрополитен"	2015	52,08	-	-	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750
10	ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	2015	161,75	-	-	2,9498	0,2054	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	2,9498	0,2023	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	2,9498	0,1993	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	2,9498	0,1963	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	2,9498	0,1933	1,00000	0,89750
11	ЗАО "Энергосервис"	2015	25,53	-	-	3,2200	0,0036	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	3,2200	0,0036	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	3,2200	0,0035	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	3,2200	0,0035	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	3,2200	0,0034	1,00000	0,89750
12	ООО "Нагатино- Энергосеть"	2015	8,49	-	-	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750



№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%	%		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11
13	ОАО "Оборонэнерго"	2015	103,60	-	-	10,3115	0,1364	2,30000	0,89750
		2016	х	2,5	75	10,3115	0,1344	2,26550	0,89750
		2017	х	2,5	75	10,3115	0,1323	2,23150	0,89750
		2018	х	2,5	75	10,3115	0,1304	2,19800	0,89750
		2019	х	2,5	75	10,3115	0,1284	2,16510	0,89750
14	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	2015	36,61	-	-	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
15	ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"	2015	32,24	-	-	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
16	Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	2015	3,25	-	-	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
17	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	2015	61,16	-	-	7,9600	0,6533	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	7,9600	0,6435	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	7,9600	0,6339	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	7,9600	0,6244	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	7,9600	0,6150	1,00000	0,89750
18	ООО "Сетьэнерготранс"	2015	76,65	-	-	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
19	АО "Мосводоканал"	2015	6,59	-	-	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
20	ООО "ВПК - Сооружение"	2015	11,56	-	-	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
21	ОАО "Дукс"	2015	4,95	-	-	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
22	ОАО "ЗВИ"	2015	3,56	-	-	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
23	ОАО "Карачаровский механический завод"	2015	2,09	-	-	1,0714	0,0091	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	1,0714	0,0090	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	1,0714	0,0088	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	1,0714	0,0087	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	1,0714	0,0086	1,00000	0,89750
24	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2015	5,97	-	-	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
25	ООО "Московский Проекторный Завод"	2015	12,25	-	-	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
26	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	2015	7,89	-	-	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	х	2,5	75	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	х	2,5	75	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	х	2,5	75	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	х	2,5	75	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750



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

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	2012	34 268 777,30
		2013	37 572 402,70
		2014	41 259 743,90
		2015	42 917 880,60
		2016	48 206 049,58
		2017	54 721 566,30
2	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	2012	10 372 034,10
		2013	10 638 185,70
		2014	13 556 323,90
		2015	12 753 359,77
		2016	16 461 940,60
		2017	19 989 088,83
3	ОАО "Энергокомплекс"	2015	10 530 244,81
		2016	11 143 053,95
		2017	11 160 016,53
		2018	11 177 291,88
		2019	11 194 906,20
4	ООО "Каскад-Энергосеть"	2015	263 191,99
		2016	271 014,08
		2017	273 069,87
		2018	275 161,82
		2019	277 291,64
5	ООО "Объединенные Энергосистемы"	2015	90 468,97
		2016	100 865,52
		2017	102 457,17
		2018	104 075,76
		2019	105 721,76
6	ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	2015	156 038,78
		2016	240 438,01
		2017	243 166,88
		2018	245 943,08
		2019	248 768,38
7	ООО "Энергоблок"	2015	67 152,00
		2016	110 900,28
		2017	112 722,52
		2018	114 575,61
		2019	116 460,07
8	ГУП ЭВАЖД	2015	44 091,54
		2016	45 789,96
		2017	46 558,78
		2018	47 340,61
		2019	48 135,68
9	ОАО "Аэропорт Внуково"	2015	12 437,69
		2016	16 128,43
		2017	16 379,50
		2018	16 634,82
		2019	16 894,47
10	ООО "ПРОТЕЛ"	2015	347 494,16
		2016	343 183,65
		2017	344 280,40
		2018	345 396,77
		2019	346 533,14



№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
24	ОАО "ЗВИ"	2015	3 067,41
		2016	4 740,04
		2017	4 810,79
		2018	4 882,73
		2019	4 955,90
25	ОАО "Карачаровский механический завод"	2015	3 290,74
		2016	3 818,36
		2017	3 861,45
		2018	3 905,27
		2019	3 949,83
26	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2015	6 814,86
		2016	7 712,19
		2017	7 843,71
		2018	7 977,43
		2019	8 113,39
27	ООО "Московский Проекторный Завод"	2015	16 431,49
		2016	16 271,75
		2017	16 542,15
		2018	16 817,12
		2019	17 096,75
28	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	2015	10 296,06
		2016	10 077,54
		2017	10 245,75
		2018	10 416,81
		2019	10 590,76
29	ООО "Люкс Текнолоджи"	2015	21 709,87
		2016	21 096,88
		2017	21 281,79
		2018	21 469,82
		2019	21 661,03
30	ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"	2015	7 703,41
		2016	8 606,00
		2017	8 744,80
		2018	8 885,95
		2019	9 029,49
31	ООО "Фирма "Дельта-1"	2015	6 309,98
		2016	6 504,36
		2017	6 609,64
		2018	6 716,72
		2019	6 825,64
32	МУП "Электросеть городского округа Щербинка"	2015	31 810,01
		2016	35 541,35
		2017	36 254,96
		2018	36 988,53
		2019	37 742,73
33	ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно- строительное предприятие"	2015	81 260,96
		2016	80 491,63
		2017	82 125,55
		2018	83 806,62
		2019	85 536,50
34	МУП "Подольская электросеть"	2015	14 420,82
		2016	15 479,93
		2017	15 633,03
		2018	15 789,27
		2019	15 948,73
35	ООО "Наро-Фоминская электросетевая компания"	2015	30 055,09
		2016	33 603,46
		2017	34 092,12
		2018	34 589,08
		2019	35 094,47
36	МУП "Троицкая электросеть"	2015	75 149,35
		2016	82 425,92
		2017	83 793,45
		2018	85 192,57
		2019	86 624,18



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

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2015 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2015 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт-мес.	руб./кВт-ч		руб./кВт-мес.	руб./кВт-ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ОАО "ОЭК" - ОАО "Энергокомплекс"	11 540,12771	0,08074	29,77337	13 561,97042	0,09759	34,61715
2	ОАО "МОЭСК" - ОАО "Каскад-Энергосеть"	318,21246	0,04571	0,64256	318,21246	0,12325	0,71368
3	ОАО "ОЭК" - ООО "Объединенные Энергосистемы"	184,91736	0,03401	0,42276	184,91736	0,04118	0,42576
4	ОАО "ОЭК" - ООО Инвестиционно- проектная группа "СИНЭФ"	28,37327	0,02821	0,08041	335,35348	0,04971	0,66005
5	ОАО "ОЭК" - ООО "Энергоблок"	142,49773	0,03572	0,23242	142,49773	0,06026	0,25484
6	ОАО "ОЭК" - ГУП ЭВАЖД	155,03158	0,01224	0,67267	155,03158	0,01374	0,66706
7	ОАО "ОЭК" - ОАО "Аэропорт Внуково"	209,30581	0,07869	0,4214	158,67536	0,16589	0,42291
8	ОАО "ОЭК" - ООО "ПРОТЕЛ"	827,57749	0,03136	1,85486	827,57749	0,03909	1,84298
9	ОАО "ОЭК" - ГУП "Московский метрополитен"	305,05309	0,00161	0,52733	305,05309	0,00195	0,52201
10	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	146,64728	0,00941	0,30352	146,64728	0,09606	0,38700
11	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Энергосервис"	248,09976	0,05531	0,69509	288,98802	0,06063	0,79783
12	ОАО "ОЭК" - ООО "Нагатинно-Энергосеть"	492,75061	0,06012	0,99960	492,75061	0,07217	1,00154
13	ОАО "ОЭК" - ОАО "Оборонэнерго"	380,96580	0,14875	0,84333	380,96580	0,25109	0,93821
14	ОАО "МОЭСК" - ОАО "Оборонэнерго"	380,96580	0,14875	0,84333	380,96580	0,25109	0,93821
15	ОАО "ОЭК" - ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	131,41529	0,00804	0,18906	131,41529	0,00874	0,18782
16	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВП"	295,14628	0,01490	0,71251	335,52152	0,01561	0,80013
17	ОАО "ОЭК" - Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	193,87188	0,09324	0,55378	243,33092	0,08863	0,66043
18	ОАО "МОЭСК" - Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	281,40876	0,14682	0,70527	281,40876	0,15433	0,70677
19	ОАО "ОЭК" - ООО "Сетьэнерготранс"	485,87728	0,02737	1,54362	695,45292	0,15632	2,30324
20	ОАО "ОЭК" - АО "Мосводоканал"	304,48839	0,03369	0,59888	437,01254	0,03613	0,83859
21	ОАО "ОЭК" - ООО "ВПК - Сооружение"	124,93349	0,05025	0,33078	451,74984	0,05494	1,05843
22	ОАО "ОЭК" - ОАО "Дукс"	150,24017	0,05953	0,70913	69,72043	0,07595	0,37416
23	ОАО "ОЭК" - ОАО "ЗВИ"	57,96315	0,02151	0,16170	57,96315	0,02405	0,16273
24	ОАО "ОЭК" - ОАО "Карачаровский механический завод"	489,09721	0,01863	0,95610	564,41156	0,01906	1,08926
25	ОАО "ОЭК" - ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	237,57779	-	0,90214	586,36853	-	2,20264
26	ОАО "ОЭК" - ООО "Московский Прожекторный Завод"	140,47928	0,06147	0,47651	300,51616	0,08695	0,96527
27	ОАО "ОЭК" - ОАО "Научно- исследовательский центр электронной вычислительной техники"	202,83809	0,03935	0,39521	202,83809	0,04268	0,39471
28	ОАО "ОЭК" - ООО "Люкс Текнолоджи"	226,95419	0,00267	0,32386	746,25963	0,00285	1,04761
29	ОАО "МОЭСК" - ООО "КИТ-Инженерно- сетевая компания"	92,44283	0,03756	0,22825	92,44283	0,03725	0,22589
30	ОАО "ОЭК" - ООО "Фирма "Дельта-1"	100,97390	0,03504	0,27723	100,97390	0,04331	0,28290
31	ОАО "МОЭСК" - МУП "Электросеть городского округа Щербинка"	155,11195	0,14514	0,61637	210,98999	0,16272	0,79682



ОАО "ЗВИ"

РАСЧЕТ РАСХОДОВ

Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013 утв.	2013 факт (организации)	2013 факт (РЭК Москвы)	2014 утв.	Предложения организации на 2015 год	Предложения РЭК на 2015 год (эк.-обоснов.)
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.						
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.					3 800,00	1 584,08
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.					300,00	84,08
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.					3 500,00	1 500,00
1.4.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.						
1.4.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.					2 088,52	1 790,16
1.4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.					329,44	184,61
1.4.2.1.	услуги связи	тыс.руб.						
1.4.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарная безопасность	тыс.руб.					11,45	10,53
1.4.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.					3,00	2,51
1.4.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.					5,00	5,00
1.4.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					1,00	1,00
1.4.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.					2,00	2,00
1.4.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.					0,45	0,02
1.4.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.						
1.4.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.					0,12	0,12
1.4.6.	расходы на страхование	тыс.руб.					3,00	3,00
1.4.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.					10,00	1,68
1.4.7.1.	- расходы из прибыли	тыс.руб.					4,87	2,83
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 732,69	x	x	5 047,89	6 217,96	3 558,85

2. Объем оборудования	у.е.	252,65	448,26	200,75	203,88	448,26	255,65
-----------------------	------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013 утв.	2013 факт (организации)	2013 факт (РЭК Москвы)	2014 утв.	Предложения организации на 2015 год	Предложения РЭК на 2015 год (эк.-обоснов.)
3.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.						
3.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.						
3.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0					
3.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.				0,0	0,0	0,0
3.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,0	236,03	103,85	0,00	236,03	357,17
3.5.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,0	39,70	17,47	252,92	39,70	61,39
3.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,0			212,92		
3.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,0	39,70	17,47	40,00	39,70	61,39
3.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.						
3.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	292,1	595,04	595,04	258,66	639,09	547,79
3.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.						
3.9.	Результаты деятельности по итогам 2012 года	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	292,10	870,77	716,36	-4,42	914,82	966,35
3.12.	Амортизация	тыс.руб.	20,02	50,03	22,01	20,00	50,03	141,33
	ИТОГО неподконтрольных расходов с учетом амортизации	тыс.руб.	312,12	920,80	738,37	15,58	964,85	1 107,68

4.	НВВ на содержание электрических сетей всего	тыс.руб.	6 044,81	5 640,68	3 979,17	5 063,47	7 182,81	4 666,53
5.	Корректировка НВВ, в том числе	тыс.руб.						
5.1.	по Методическим указаниям 98-э	тыс.руб.						-503,12
5.1.1.	подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб.						-321,78
5.1.2.	неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс.руб.	x	x	x	x	x	-853,77
5.1.3.	необходимой валовой выручки регулируемой организацией с учетом изменения полезного отпуска	тыс.руб.						426,25
5.1.4.	в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.						105,74
5.2.	исполнение показателей качества и надежности	тыс.руб.						0,00
	Излишне полученный доход через		x	x	x	-198,21	x	-181,34
6.	Товарную выручку		x	x	x	x	x	-1 096,00
7.	НВВ на содержание сетей с учетом корректировок	тыс.руб.	6 044,81	5 640,68	3 979,17	5 063,47	7 182,81	3 067,41
8.	Стоимость потерь	тыс.руб.	655,56	1 238,17	707,88	722,50	735,39	501,38
9.	НВВ на передачу электрической энергии с учетом корректировок	тыс.руб.	6 700,37	6 878,85	4 687,05	5 587,76	7 918,20	3 568,79

Расчет тарифа	Ед.изм.	2 полугодие 2014 утв.	2015 утв.	1 полугодие	2 полугодие
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч		22,00	10,94054	11,05946
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч		0,2875	0,14174	0,14577
Тариф потерь	руб./тыс. кВтч	x	1 743,86	1 660,45	1 824,97
Стоимость потерь	тыс. руб.		501,38	235,35	266,03
Полезный отпуск электрической мощности	МВт		4,41	4,4100	4,4100
Тарифы:					
Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	263,08	162,22	161,70	162,73
Двухставочный тариф:					
ставка на содержание сетей	руб./ МВт мес	80 604,04	57 963,15	57 963,15	57 963,15
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	33,84	22,79	21,51	24,05