

НОВАЯ ЭФФЕКТИВНАЯ МОЩНОСТЬ

На конец 2013 года в парке основного оборудования Мосэнерго работает 4 парогазовые установки общей мощностью 1,75 ГВт. Высокий КПД новых блоков (на уровне 54%-59%), позволяет экономить существенные объемы природного газа и повышать конкурентоспособность вырабатываемой электроэнергии

14% ⇒ 19%

доля новых парогазовых установок в общей мощности ОАО «Мосэнерго»

доля новых парогазовых установок в общей выработке электроэнергии ОАО «Мосэнерго»



СОДЕРЖАНИЕ

Утвержден
Советом директоров ОАО «Мосэнергo»
Протокол № 15
от «30» апреля 2014 года

МОСЭНЕРГО СЕГОДНЯ	
1.1 ПОРТРЕТ КОМПАНИИ _____	3
1.2 ОСНОВНЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ 2013 ГОДА _____	6
ОБРАЩЕНИЯ К АКЦИОНЕРАМ	
2.1 ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ _____	9
2.2 ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА _____	11
ОБЗОР ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ	
3.1 ПРОИЗВОДСТВО _____	13
3.2 СБЫТ _____	20
3.3 ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ _____	24
3.4 ИНВЕСТИЦИОННАЯ И РЕМОНТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ _____	25
АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ	
4.1 ВЫРУЧКА _____	29
4.2 СЕБЕСТОИМОСТЬ _____	29
4.3 ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ _____	29
4.4 ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ _____	30
4.5 УПРАВЛЕНИЕ ЛИКВИДНОСТЬЮ И КРЕДИТНЫМ ПОРТФЕЛЕМ _____	30
4.6 АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ БАЛАНСА _____	31
4.7 АНАЛИТИЧЕСКИЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ _____	31
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	
5.1 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ _____	33
5.2 ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ _____	34
5.3 СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ _____	35
5.4 ПРАВЛЕНИЕ _____	41
5.5 РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ _____	44
5.6 ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ _____	45
УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ _____	47
УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	
7.1 ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА _____	53
7.2 МОТИВАЦИЯ И СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ _____	54
7.3 ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА _____	55
7.4 КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА _____	57
7.5 ОХРАНА ТРУДА _____	58
7.6 ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ _____	64
ЦЕННЫЕ БУМАГИ	
8 ЦЕННЫЕ БУМАГИ _____	67
ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	
9 ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА _____	69
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ И ПРИЛОЖЕНИЯ	
10.1 ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА _____	71
10.2 ИСТОРИЯ ОАО «МОСЭНЕРГО» _____	72
10.3 СОБЛЮДЕНИЕ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ФСФР _____	74
10.4 ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ _____	84
10.5 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО МСФО _____	92
10.6 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ _____	150
10.7 ГЛОССАРИЙ _____	205
10.8 КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ _____	206

Интерактивная версия годового отчета доступна по адресу:
<http://www.mosenergo.ru/>





МОСЭНЕРГО¹ СЕГОДНЯ

- 1.1** ПОРТРЕТ КОМПАНИИ _____ **3**
- 1.2** ОСНОВНЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ 2013 ГОДА _____ **6**

1.1 ПОРТРЕТ КОМПАНИИ

ОАО «Мосэнерго» – крупнейшая из региональных генерирующих компаний Российской Федерации. Является основным производителем электрической и тепловой энергии для Московского региона, объединяющего два субъекта Российской Федерации – г. Москву и Московскую область.

15 ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ
НАХОДЯТСЯ
В УПРАВЛЕНИИ
МОСЭНЕРГО

35,1 ТЫС. ГКАЛ/Ч
УСТАНОВЛЕННАЯ
ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ
«МОСЭНЕРГО»

6% ВСЕЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПРОИЗВОДИТСЯ МОСЭНЕРГО

12,3 ГВТ
УСТАНОВЛЕННАЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ
МОСЭНЕРГО

- ОАО «Мосэнерго» включает в себя 15 электростанций установленной электрической мощностью 12,3 ГВт и тепловой мощностью 35,1 тыс. Гкал/ч.
- ОАО «Мосэнерго» производит около 6 % всей электрической энергии, вырабатываемой в Российской Федерации (включая АЭС).
- ОАО «Мосэнерго» поставляет порядка 66 % общего потребления электроэнергии и 43 % тепловой энергии в Москве и Московской области.
- Основные существующие и предполагаемые конкуренты ОАО «Мосэнерго» на оптовом рынке электрической энергии и мощности среди электрических станций Московского региона в 2013 году: Каширская ГРЭС-4 (ОАО «ОГК-1»), Шатурская ГРЭС-5 (ОАО «ОГК-5»), Загорская ГАЭС (ОАО «РусГидро»).
- Доля ОАО «Мосэнерго» в обеспечении тепловой энергией г. Москвы составляет 69 %.
- Основным конкурентом ОАО «Мосэнерго» в области производства и реализации тепловой энергии является ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК»).

¹ Далее Компания, Общество.

МОСЭНЕРГО В ЦИФРАХ

1.1

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ВЫРАБОТКА Э/Э, млн кВт·ч

2013	58,642	▼-4.4 %
2012	61,334	
2011	64,649	

ОТПУСК Э/Э С ШИН, млн кВт·ч

2013	54,018	▼-4.6 %
2012	56,604	
2011	59,786	

ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ Э/Э, млн кВт·ч

2013	61,686	▼-6.2 %
2012	65,797	
2011	70,070	

ОТПУСК Т/Э, тыс. Гкал

2013	67,595	▼-1.1 %
2012	68,353	
2011	66,410	

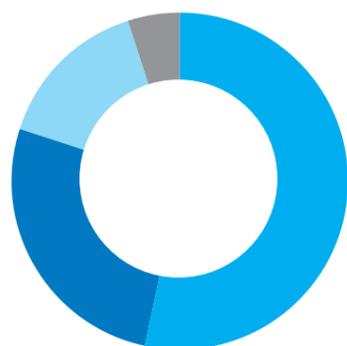
УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД ТОПЛИВА НА Э/Э, гут/кВт·ч

2013	240.9	▼-2.8 %
2012	247.9	
2011	248.9	

УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД ТОПЛИВА НА Т/Э, кг/Гкал

2013	165.5	▼-0.3 %
2012	166.0	
2011	166.1	

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА¹ ОАО «МОСЭНЕРГО»



53.50 %
GAZPROM
ENERGOHOLDING LLC

26.45 %
MOSCOW CITY
GOVERNMENT

15.00 %
OTHER LEGAL ENTITIES
AND INDIVIDUALS

5.05 %
CJSC INTER RAO
CAPITAL

ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Акции ОАО «Мосэнерго» обращаются в котировальном списке А1 на Московской бирже.

Тикеры:

- Сектор Основной рынок – MSNG
- Сектор Classica – MSNG
- Сектор Standard – MSNG
- Код Bloomberg MSNG RU

Депозитарные расписки ОАО «Мосэнерго» обращаются на внебиржевом рынке Нью-Йоркской Фондовой Биржи и в секторе IOB (International Order Book²) Лондонской Фондовой Биржи.

¹ На 1 января 2014 года.

² Международная книга заявок.

39,75 млрд руб.

СОСТАВЛЯЕТ УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ОАО «МОСЭНЕРГО» И РАЗДЕЛЕН НА 39 749 359 700 ШТУК ОБЫКНОВЕННЫХ ИМЕННЫХ БЕЗДОКУМЕНТАРНЫХ АКЦИЙ НОМИНАЛЬНОЙ СТОИМОСТЬЮ 1 (ОДИН) РУБЛЬ КАЖДАЯ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ¹, млн руб.

ВЫРУЧКА

2013	154,120	▼-0.8 %
2012	155,437	
2011	160,824	

СЕБЕСТОИМОСТЬ*

2013	154,120	▼-0.8 %
2012	155,437	
2011	160,824	

ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ

2013	13,780	▲+55.1 %
2012	8,884	
2011	11,937	

ПРИБЫЛЬ ОТ ПРОДАЖ

2013	13,521	▲+56.9 %
2012	8,618	
2011	11,657	

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

2013	8,028	▲+3.1 %
2012	7,783	
2011	10,419	

ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ¹

2013	189,072	▲+14.8 %
2012	164,680	
2011	160,222	

ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ²

2013	50,860	▼-15.8 %
2012	60,416	
2011	63,088	

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА²

2013	29,755	▲+13.1 %
2012	26,320	
2011	19,351	

КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА²

2013	18,673	▲+32.3 %
2012	14,114	
2011	24,207	

¹ По РСБУ.

² На 31 декабря.

ПРОГРАММЫ ДЕПОЗИТАРНЫХ РАСПИСОК

LEVEL 1

1:50 АКЦИЙ

Расписка дает возможность свободно торговаться на внебиржевом рынке США и Европы.

Дата выпуска: **1997 г.**
Банк-депозитарий: **The Bank of New York Mellon**

ПРАВИЛО 144-A

1:50 АКЦИЙ

Расписки предназначены для частного размещения среди ограниченного круга институциональных инвесторов, прежде всего в США.

Дата выпуска: **2008 г.**
Банк-депозитарий: **The Bank of New York Mellon**

REG.S

1:50 АКЦИЙ

Расписки предназначены для более широкого, чем 144A, круга частных профессиональных инвесторов за пределами США.

Дата выпуска: **2008 г.**
Банк-депозитарий: **The Bank of New York Mellon**

1.2 ОСНОВНЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ 2013 ГОДА

ФЕВРАЛЬ

21 ФЕВРАЛЯ

ОАО «Мосэнерго» выплатило 14-й купонный доход по облигациям серии 02 (государственный регистрационный номер 4-03-00085-А от 26 января 2006 года). Общая сумма выплат составила 2,35 млн руб., размер выплат на одну облигацию – 4,99 руб.

МАРТ

4 МАРТА

Публикация бухгалтерской отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за 2012 год.

АПРЕЛЬ

1 АПРЕЛЯ

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за 2012 год.

30 АПРЕЛЯ

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за I квартал 2013 года.

МАЙ

31 МАЯ

Команда ТЭЦ-21 ОАО «Мосэнерго» стала победителем соревнований профессионального мастерства среди сотрудников оперативного персонала электростанций с поперечными связями компаний Группы «Газпром энергохолдинг» в г. Санкт-Петербурге.

31 МАЯ

ОАО «Мосэнерго» выплатило седьмой купонный доход по облигациям серии 03 (государственный регистрационный номер 4-04-00085 от 12 декабря 2008 года). Общая сумма выплат составила 216,90 млн руб., размер выплат на одну облигацию – 43,38 руб.

ИЮНЬ

5 ИЮНЯ

Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго».

28 ИЮНЯ

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за I квартал 2013 года.

ИЮЛЬ

31 ИЮЛЯ

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за I полугодие 2013 года.

АВГУСТ

23 АВГУСТА

ОАО «Мосэнерго» выплатило 15-й купонный доход по облигациям серии 02 (государственный регистрационный номер 4-03-00085-А от 26 января 2006 года). Общая сумма выплат составила 4,33 млн руб., размер выплат на одну облигацию – 41,14 руб.

29 АВГУСТА

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за I полугодие 2013 года.

СЕНТЯБРЬ

10 СЕНТЯБРЯ

Завершена доставка основного оборудования ПГУ-420 ТЭЦ- 20 ОАО «Мосэнерго».

16 СЕНТЯБРЯ

Команда ТЭЦ-21 ОАО «Мосэнерго» заняла третье место на Всероссийских соревнованиях оперативного персонала теплоэлектростанций с поперечными связями, которые прошли в г. Ессентуки.

ОКТАБРЬ

7 ОКТАБРЯ

На ТЭЦ-21 ОАО «Мосэнерго» проведены практические учения в рамках Всероссийской тренировки по гражданской обороне.

НОЯБРЬ

1 НОЯБРЯ

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за 9 месяцев 2013 года.

7 НОЯБРЯ

ОАО «Мосэнерго» получило паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2013-2014 годов.

13 НОЯБРЯ

Генеральный директор ОАО «Мосэнерго» Виталий Яковлев избран Генеральным директором ОАО «МОЭК».

29 НОЯБРЯ

ОАО «Мосэнерго» 29 ноября 2013 года выплатило восьмой купонный доход по облигациям серии 03 (государственный регистрационный номер 4-04-00085 от 12 декабря 2008 года). Общая сумма выплат составила 216,90 млн руб., размер выплат на одну облигацию – 43,38 руб.

ДЕКАБРЬ

11 ДЕКАБРЯ

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за 9 месяцев 2013 года.

23 ДЕКАБРЯ

ОАО «Мосэнерго» подтвердило соответствие Системы экологического менеджмента стандарту ISO 14001:2004.



ОБРАЩЕНИЯ К АКЦИОНЕРАМ

- 2.1** ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ _____ **9**
2.2 ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА _____ **11**

2.1 ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Член Правления ОАО «Газпром»,
Председатель Совета директоров
ОАО «Мосэнерго»
К. Г. СЕЛЕЗНЕВ

Уважаемые акционеры!

В 2013 году Группа «Газпром» значительно укрепила стратегическое лидерство в российской электроэнергетике. Как и в предыдущие годы, ориентируясь на безусловный приоритет нашей деятельности – надежное обеспечение потребителей электрической и тепловой энергией, Группа продолжила реализацию инвестиционных проектов и предприняла ряд мер, позволивших сократить затраты, укрепить финансовое положение и усовершенствовать механизмы управления.

В начале прошлого года Группа «Газпром» ввела в эксплуатацию «новое энергетическое сердце Сочи» – Адлерскую ТЭС. Эта новейшая теплоэлектростанция стала ключевым объектом электро- и теплоснабжения основной инфраструктуры XXII Олимпийских и XI Паралимпийских зимних игр в Сочи, прошедших с успехом для нашей страны в 2014 году.

На Северо-Западе закончилась многолетняя масштабная реконструкция каскада Вуоксинских ГЭС – крупнейшего источника экологически чистой электроэнергии на Карельском перешейке.

По итогам 2013 года общая доля новых мощностей в выручке генерирующих компаний Группы достигла 15,9 % (11,1 % – в 2012 году) и продолжает расти.

Важным событием 2013 года стало вхождение в состав Группы «Газпром» Московской объединенной энергетической компании (ОАО «МОЭК») – ведущей инфраструктурной компании российской столицы, обеспечивающей отопление и горячее водоснабжение Москвы и ряда городов ближнего Подмосковья.

С присоединением МОЭК «Газпром» стал самой крупной российской Группой и по показателю установленной тепловой мощности – в дополнение к лидерству в стране по электрической мощности.

Интеграция МОЭК в Группу «Газпром» позволяет восстановить эффективный технологический процесс производства и передачи тепловой энергии. Для ОАО «Мосэнерго» это означает полное устранение рисков потери компанией част и тепловой нагрузки. В настоящее время разрабатывается Программа перспективного развития расположенных в Москве ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» и энергоисточников МОЭК на период 2014-2017 годов. Цель этой работы – разработка экономически обоснованных решений, направленных на улучшение общего финансового результата обеих компаний, обеспечение нормативной надежности системы теплоснабжения, эффективности топливоиспользования и снижения эксплуатационных затрат.

Повышение энергетической эффективности и улучшение экологических характеристик производства является важнейшей составляющей деятельности Группы «Газпром», которая руководствуется принципами необходимости сбережения ресурсов и максимально возможного снижения влияния на окружающую среду.

В ОАО «Газпром» 2013 год прошел как Год экологии, а 2014-й стал Годом экологической культуры. Для ОАО «Мосэнерго» защита окружающей среды традиционно является одним из приоритетных направлений деятельности. Мосэнерго реконструировано большинство энергетических котлов на электростанциях Компании. Реализуются мероприятия по

2.1

снижению выбросов и очистке сточных вод: устанавливаются малотоксичные горелки на котлах, внедряется технология ступенчатого сжигания топлива, схема рециркуляции дымовых газов, ведется строительство и реконструкция очистных сооружений. В результате принятых мер объем выбросов электростанциями ОАО «Мосэнерго» сохраняется на уровне значительно ниже предельно допустимого, установленного природоохранными ведомствами.

Существенный вклад в улучшение экологических характеристик, производственных и финансово-экономических показателей вносят новые генерирующие мощности, построенные ОАО «Мосэнерго». Новейшие энергоблоки, которые функционируют с меньшим расходом топлива, последовательно замещают устаревшие,

что улучшает не только экономику Компании, но и экологию столицы. В 2013 году новые парогазовые блоки выработали почти на 10 % больше электроэнергии, чем в предыдущий период. Город скоро получит новые современные источники энергии: завершается строительство энергоблоков ПГУ-420 на ТЭЦ-16 и ТЭЦ-20, ПГУ-220 на ТЭЦ-12. Ввод этих объектов запланирован на 2014-2015 годы.

Уверен, что дальнейшая совместная плодотворная работа акционеров, Совета директоров и менеджмента ОАО «Мосэнерго» будет по-прежнему способствовать динамичному развитию Компании и повышению эффективности ее деятельности.

2.2 ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА



Генеральный директор
ОАО «Мосэнерго»
В. Г. ЯНОВЛЕВ

Уважаемые акционеры!

В 2013 году ОАО «Мосэнерго» будучи крупнейшей региональной генерирующей компанией обеспечило 66 % общего потребления электроэнергии и 43 % тепловой энергии в Московском регионе. Слаженная работа наших профессионалов обеспечила надежную и эффективную работу оборудования, а также рост финансовых показателей и показателей рентабельности.

НАДЕЖНОСТЬ В ЭНЕРГОСНАБЖЕНИИ

Генерирующее оборудование ОАО «Мосэнерго» стабильно работало на протяжении 2013 года, обеспечив надежное снабжение теплом и электрической энергией потребителей Москвы и Московского региона.

Все больше на эффективности и надежности Компании сказывается работа нового парогазового оборудования. По итогам отчетного года доля ПГУ в общей выработке электрической энергии увеличилась до 18,9 %, по сравнению с 16,4 % по итогам 2012 года. Новая мощность внесла весомый вклад в снижение расхода топлива почти на 5 % в целом по Мосэнерго.

В 2013 году продолжился перевод тепловых нагрузок с котельных ОАО «МОЭК» на ТЭЦ Мосэнерго. Так, уже в отопительном периоде 2013-2014 гг. величина переводимой нагрузки составит 1 136 Гкал/ч. Эта работа будет выполняться и в 2014 году, что позволит лучше сбалансировать функционирование тепловой системы г. Москвы, сэкономить значительные объемы топлива.

В отчетном году, как и прежде, Компания уделяла большое внимание инвестиционной программе и проектам повышения надежности работы оборудования. В рамках реализации стратегических проектов было продолжено строительство энергоблоков ПГУ различной мощности на ТЭЦ-12, ТЭЦ-16 и ТЭЦ-20.

ФИНАНСОВАЯ УСТОЙЧИВОСТЬ

По итогам 2013 года чистая прибыль Компании выросла на 3,2 %, составив 8 миллиардов рублей,

а рентабельность показателя EBITDA, рассчитанного по российским стандартам бухгалтерского учета, достигла 14,7 %. Постоянные расходы ОАО «Мосэнерго» в отчетном периоде незначительно увеличились на 2 %, что существенно ниже инфляции, сложившейся в экономике России по итогам 2013 года на уровне 6,5 %. Контроль постоянных затрат будет оставаться в фокусе работы менеджмента Компании и в 2014 году.

ОАО «Мосэнерго» выступало надежным заемщиком как на денежном, так и на долговом рынке. В подтверждение высокого кредитного качества как заемщика, международное рейтинговое агентство Fitch 24 мая 2013 года присвоило ОАО «Мосэнерго» рейтинг на уровне «BB+» Прогноз «Стабильный».

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

В рамках работы по укреплению социальной ответственности в Мосэнерго особое внимание уделялось таким направлениям, как эффективная мотивация, обучение и развитие персонала, охрана труда и корпоративная культура. Главным достижением в области построения корпоративной культуры Мосэнерго стало формулирование и утверждение новых ценностей Компании, а также развитие каналов внутренних коммуникаций.

Стоит отметить, что в отчетном году команда производственного персонала Компании неоднократно становилась призером различных профессиональных соревнований как внутри Группы «Газпром», так и на состязаниях всероссийского уровня.

Забота об окружающей среде, как и прежде, остается в числе ключевых сфер работы ОАО «Мосэнерго». Средства, ежегодно направляемые на природоохранные мероприятия, позволяют Компании добиваться все более высоких экологических стандартов, планомерно снижать объем вредных выбросов.

В 2014 году мы продолжим развивать приоритетные направления деятельности ОАО «Мосэнерго», которые будут способствовать надежной работе и устойчивому развитию Компании.



ОБЗОР ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

3.1	ПРОИЗВОДСТВО	13
3.2	СБЫТ	20
3.3	ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ	24
3.4	ИНВЕСТИЦИОННАЯ И РЕМОНТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	25

3.1 ПРОИЗВОДСТВО

В 2013 году генерирующая компания ОАО «Мосэнерго» работала без серьезных сбоев, обеспечив устойчивую работу оборудования электростанций и надежное снабжение теплом и электрической энергией потребителей Москвы и Московской области.

Электростанции Компании в 2013 году выработали 58,6 млрд кВт·ч электроэнергии. В 2012 году аналогичный показатель составил 61,3 млрд кВт·ч. Снижение выработки ОАО «Мосэнерго» носило перманентный характер и вызвано увеличением сальдо-перетока мощности в зону свободного перетока (ЗСП) «Москва» несмотря на рост потребления в Московском регионе (+1,2 %). Одновременно произошло увеличение мощности в ремонтах (+39 МВт) и резерве (+261 МВт).

Объем выработки электроэнергии новыми мощностями (энергоблоки ПГУ-420 и ПГУ-450 на ТЭЦ-21, 26, 27) в 2013 году вырос на 9,9 % и составил 11,1 млрд кВт·ч. Доля новых генерирующих мощностей в суммарной выработке Компании по итогам года достигла 18,9 %.

КИУМ блоков ПГУ составил в 2013 году 72,3 % (+6,7 %). Увеличение КИУМ группы вызвано снижением времени простоя в плановых ремонтах и резерве.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» в 2013 году составил 67,6 млн Гкал – на 1,1 % ниже, чем в 2012 году. Это обусловлено более высокой температурой наружного воздуха в отопительный период 2013 года – выше предыдущего года на 2,6 °С несмотря на увеличение продолжительности отопительного периода с 206 дней в 2012 году до 221 дня в 2013 году.

58,6 МЛРД КВТ·Ч
ВЫРАБОТАЛИ
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ
КОМПАНИИ В 2013 ГОДУ

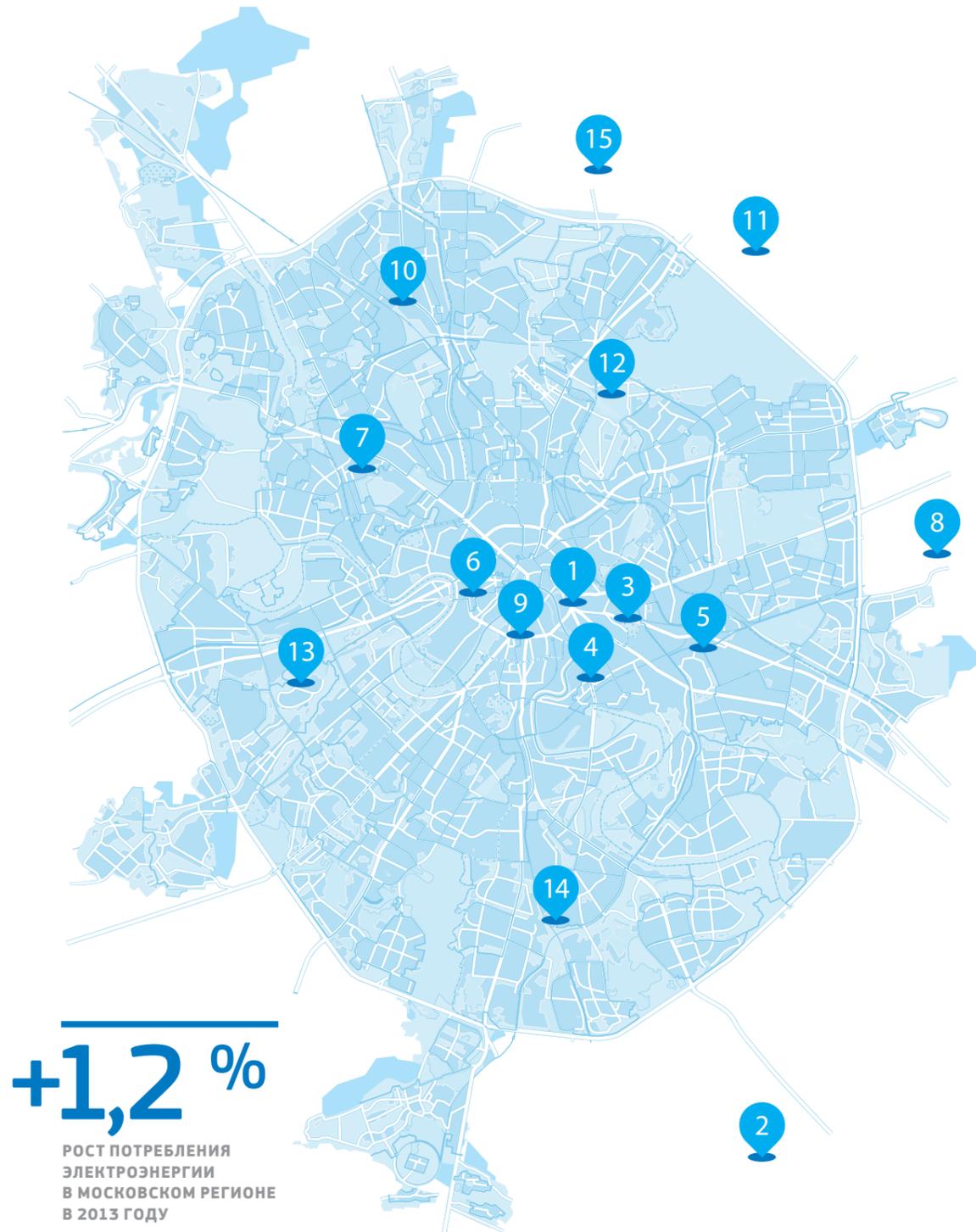
11,1 МЛРД КВТ·Ч
ОБЪЕМ ВЫРАБОТКИ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
НОВЫМИ МОЩНОСТЯМИ

72,3 % (+6,7 %)
СОСТАВИЛ
КИУМ БЛОКОВ ПГУ

67,6 МЛН ГКАЛ
СОСТАВИЛ ОТПУСК
ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
С КОЛЛЕКТОРОВ ТЭЦ
В 2013 ГОДУ

РАСПОЛОЖЕНИЕ АКТИВОВ МОСЭНЕРГО

3.1



ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
И ОТПУСК ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Станция	ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, млн кВт·ч			ОТПУСК ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С КОЛЛЕКТОРОВ, тыс. Гкал			РАСХОД ТОПЛИВА, тут ¹		
	2012	2013	Изм., %	2012	2013	Изм., %	2012	2013	Изм., %
1 ГЭС-1	381	335	-12,0	2 027	1 913	-5,6	394 906	363 321	-8,0
2 ГРЭС-3	174	175	+0,7	641	619	-3,4	155 282	153 531	-1,1
3 ТЭЦ-8	2 278	2 303	+1,1	2 178	2 356	+8,2	995 158	1 000 567	+0,5
4 ТЭЦ-9	1 234	1 243	+0,7	1 469	1 356	-7,7	551 110	540 946	-1,8
5 ТЭЦ-11	1 773	1 712	-3,4	2 483	2 437	-1,8	802 538	770 966	-3,9
6 ТЭЦ-12	2 522	2 220	-12,0	3 951	3 722	-5,8	1 216 731	1 059 063	-13,0
7 ТЭЦ-16	2 156	1 964	-8,9	3 724	3 670	-1,4	1 122 635	1 037 217	-7,6
8 ТЭЦ-17	392	291	-25,7	579	545	-5,9	230 800	179 312	-22,3
9 ТЭЦ-20	3 429	3 197	-6,8	4 691	4 654	-0,8	1 637 444	1 553 905	-5,1
10 ТЭЦ-21	9 068	7 930	-12,6	10 750	10 655	-0,9	3 662 270	3 278 545	-10,5
11 ТЭЦ-22	6 913	7 127	+3,1	8 937	8 885	-0,6	3 083 735	3 179 204	+3,1
12 ТЭЦ-23	7 243	6 413	-11,5	8 665	8 575	-1,0	3 110 296	2 790 111	-10,3
13 ТЭЦ-25	7 410	7 013	-5,4	6 398	6 605	+3,2	2 871 498	2 757 191	-4,0
14 ТЭЦ-26	10 298	9 896	-3,9	7 881	7 854	-0,3	3 720 467	3 578 217	-3,8
15 ТЭЦ-27	6 064	6 823	+12,5	3 980	3 748	-5,8	1 826 059	1 961 577	+7,4
ИТОГО	61 334	58 642	-4,4	68 353	67 595	-1,1	25 380 929	24 203 673	-4,6

¹ Без учета котельных г. Балабаново.



66 %
ОБЩЕГО ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
В МОСКОВСКОМ РЕГИОНЕ



43 %
ОБЩЕГО ПОТРЕБЛЕНИЯ
ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
В МОСКОВСКОМ РЕГИОНЕ

НОВАЯ МОЩНОСТЬ

3.1

ВЫРАБОТКА Э/Э ПГУ,
млн. кВтч

+9,8 %

ОТПУСК Т/Э ПГУ,
тыс. Гкал

+22,9 %

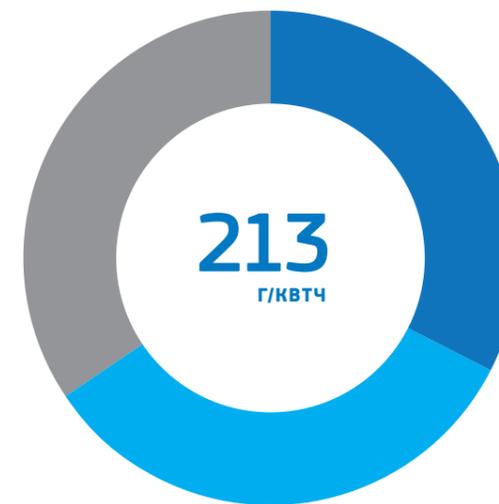
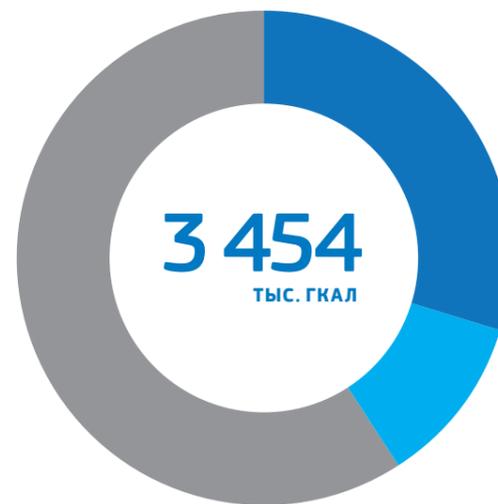
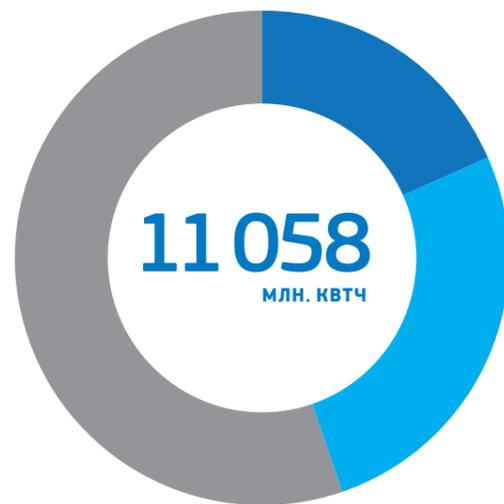
УРУТ ПГУ НА Э/Э,
г/кВтч

- 2,9 %

УРУТ ПГУ НА Т/Э,
кг/Гкал

- 0,1 %

3.1



ТЭЦ-21



▼ -10.6 %



▲ +121.5 %



▼ -14.3 %

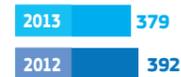


▼ -0.3 %

ТЭЦ-26



▲ +13.4 %



▼ -3.4 %



▲ +1.0 %



▲ +0.1 %

ТЭЦ-27



▲ +17.1 %



▲ +4.6 %



▲ +1.4 %



▲ +0.0 %

3.1

В отопительный период 2013 года отпуск тепла составил – 58,2 млн Гкал (-2,8 % к 2012 году), в летний – 9,4 млн Гкал (+10,96 %). В 2013 году получила продолжение кампания по передаче тепловых нагрузок от РТС ОАО «МОЭК» на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго»: общий объем переданного тепла составил 1961,9 тыс. Гкал (2,9 % от всего отпущенного тепла), в т.ч. в летний период – 1043,7 тыс. Гкал, в отопительный – 918,2 тыс. Гкал.

ТЕМПЕРАТУРА НАРУЖНОГО ВОЗДУХА

Год	Средняя годовая температура, °С	период	
		отопительный	летний
2012	5,8	-2,9	16,7
2013	6,7	-0,3	17,5

В 2013 году произошло следующее изменение установленной мощности ОАО «Мосэнерго»:

- вывод с 01.01.2013 из эксплуатации ТА П-6-65/5М, Р-6-35/5М ст. № 1,2 на ТЭЦ-7 (суммарной мощностью – 12 МВт и -29 Гкал/ч);
- вывод с 01.01.2013 из эксплуатации ТА ПТ-25/30-90/10М ст. № 1 на ТЭЦ-28 (мощностью – 25 МВт и – 40 Гкал);
- вывод из эксплуатации двух пиковых водогрейных котлов на ТЭЦ-27 мощностью 100 Гкал каждый.

В результате установленная мощность системы на 31.12.2013 года составила 12 261,98 МВт и 17 801,98 Гкал/ч по отборам турбин.

КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ, %

2012	КИУМ э/э		2012	КИУМ т/э	
	2013	Изм.		2013	Изм.
56,8	54,6	-2,2	37,5	37,0	-0,5

Коэффициент использования среднегодовой установленной электрической мощности турбин электростанций ОАО «Мосэнерго» снижен в 2013 году по отношению к уровню прошлого года на 2,2 % и составил 54,6 %. Основными факторами, определившими отрицательную динамику, стали: увеличение сальдо-перетока мощности в зону свободного перетока (ЗСП) «Москва», а также снижение выработки электроэнергии в отопительный период в связи с увеличением температуры наружного воздуха по отношению к прошлому году на 2,6 °С.

Коэффициент использования среднегодовой установленной тепловой мощности отборов турбин (КИУМ тэ) составил 37,0 %, что ниже показателя предыдущего года на 0,5 %. Снижение КИУМ тэ связано с увеличением на 2,6 °С по сравнению с 2012 годом температуры наружного воздуха в отопительный период, а также увеличением мощности в ремонтах и резерве в IV квартале 2013 года соответственно на +294 МВт (+16,6 %) и +239 МВт (+13,8 %).

Расход условного топлива в отчетном году на производство снижен на 4,6 % по сравнению с предыдущим отчетным периодом и составил 24 204 тыс. тонн условного топлива.

Снижение потребления топлива в 2013 году обусловлено снижением производства тепловой и электрической энергии в отопительный период.

В 2013 году фактический удельный расход условного топлива¹ на отпуск электроэнергии снижен на 2,9 % и составил 240,9 г/кВт•ч; фактический удельный расход условного топлива на отпуск тепла снижен на 0,3 % и составил 165,5 кг/Гкал.

Удельный расход условного топлива на отпуск э/э, г/кВт•ч		Удельный расход условного топлива на отпуск т/э, кг ут/Гкал	
2012	2013	2012	2013
247,9	240,9	166,0	165,5

Факторы, определившие снижение удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии на 7,0 г/кВт•ч:

- рост эффективности теплофикации группы ПСО (-6,9 г/кВт•ч);
- рост на 2,1 % доли неэкономичных летних режимов в структуре выработки электроэнергии (+2,1 г/кВт•ч);
- увеличение на 2,5 % доли группы ПГУ в структуре выработки электроэнергии МГК (-0,9 г/кВт•ч);
- повышение эффективности группы ПГУ (-1,1 г/кВт•ч);
- снижение пережогов по первичным ТЭП ПСО (-0,2 г/кВт•ч).

В 2013 году снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии вызвано повышением эффективности теплофикации (-0,15 кг/Гкал), ростом в структуре отпуска тепла доли ПВК и ПГУ соответственно на 0,6 % (-0,04 кг/Гкал) и 1,0 % (-0,16 кг/Гкал).

3.1

¹ Рассчитан по физическому методу.

3.2 СБЫТ

3.2

Объем продажи электроэнергии в 2013 году, по сравнению с предыдущим отчетным периодом, уменьшился на 4 111,21 тыс. МВт·ч или 6,3 %.
Объем продаж мощности за 2013 год составил 10 773 МВт, что меньше объема продаж прошлого года на 12 МВт, или 0,1 %.

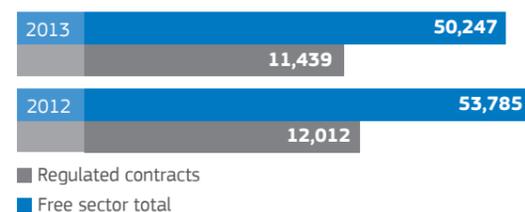
Одним из наиболее значимых факторов, который оказал влияние на снижение выработки электроэнергии в 2013 году относительно аналогичного периода прошлого года на 4,39 %, стало увеличение сальдо-перетока в Московскую энергосистему, связанное с вводом в промышленную эксплуатацию 25 сентября 2012 года нового блока на Калининской АЭС установленной мощностью 1000 МВт – энергоблок № 4 (ОАО «Концерн «Росэнергоатом») и совместное с этим увеличение суммарной пропускной способности ЛЭП, по которым осуществляется сальдо-переток из ЗСП «Центр» в ЗСП «Москва», в т.ч. ввод новой линии (Калининская АЭС – Грибово 750 кВ). Так, выработка энергоблока № 4 в 2013 году составила 6 865,30 млн кВт·ч, что на 1 224,84 млн кВт·ч (21,72 %) выше значения прошлого года.

ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ электроэнергии и мощности за 2013 год составила 91 323,69 млн руб., что выше значения 2012 года на 5 507,62 млн руб., или 6,42 %.

ЦЕНЫ И ТАРИФЫ. Реализация электрической энергии, произведенной ОАО «Мосэнерго» в 2013 году, осуществлялась в основном на оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) по свободным ценам и регулируемым тарифам.

Незначительный объем электроэнергии (0,04 %) был реализован на розничном рынке электроэнергии (далее – РРЭ) по договору купли-

ПРОДАЖА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, тыс. МВт



ПРОДАЖА МОЩНОСТИ, МВт



91,3 МЛРД РУБ.
СОСТАВИЛА ВЫРУЧКА
ОТ РЕАЛИЗАЦИИ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
И МОЩНОСТИ
В 2013 ГОДУ

продажи, заключенному между ОАО «Мосэнерго» (ТЭЦ-29) и ООО «Энергопромсбыт».

Реализация электрической энергии (мощности) по регулируемым тарифам осуществлялась:

- по регулируемым договорам в целях поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей (сектор РД);
- электростанциями, которым присвоен статус «вынужденный генератор».

Вся тепловая энергия поставляется на розничные рынки города Москвы и Московской области по регулируемым тарифам.

ЦЕНЫ И ТАРИФЫ

Наименование	2012	2013	Изм.
Средневзвешенная цена реализации э/э, руб./МВт·ч, в т.ч.:	949,97	1 070,82	+13 %
Средневзвешенная тарифная ставка РД, руб./МВт·ч	769,28	807,37	+5 %
Средневзвешенная цена реализации в свободном секторе, руб./МВт·ч	990,32	1 130,77	+14 %
Средневзвешенная цена реализации новой мощности, руб./МВт мес.	481 841,53	500 666,55	+4 %
Средневзвешенная цена реализации старой мощности, руб./МВт мес.	127 860,70	140 672,26	+10 %
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал, в т.ч.:	970,16	884,39	-9 %
Средневзвешенный тариф генерации+сбыт, руб./Гкал	684,22	771,57	+13 %

Основными факторами роста цен на электрическую энергию и мощность являются:

- рост цен на топливо;
- увеличение предельного уровня цены на мощность по ЗСП Москвы;
- увеличение средней доходности долгосрочных государственных обязательств, входящей в расчет цены по объектам ДПМ с 7,4 % до 7,9 %.

Основным фактором снижения средневзвешенного тарифа на тепловую энергию является изменение структуры потребителей, оплачивающих тепловую энергию с коллекторов станций (по тарифу генерации) и оплачивающих тепловую энергию

в точках поставки с учетом дополнительной оплаты услуг сетевой организации. Изменение структуры потребителей тепловой энергии связано с объединением в форме присоединения ОАО «МТК» к ОАО «МОЭК». В результате объединения ОАО «МОЭК» стал владельцем магистральных тепловых сетей. Точка поставки тепловой энергии потребителям ОАО «МОЭК» была перенесена на коллекторы станций ОАО «Мосэнерго», а объем тепловой энергии, реализованной по тарифу, установленному для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии, сократился.

ОБЪЕМ ПРОДАЖ И ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Наименование показателя	2013 г., факт	2012 г., факт	Изменение 2013ф к 2012ф
Выручка от продажи тепловой энергии, млн руб.	59 765	66 643	-6 878
Объем продаж, тыс. Гкал	67 578	68 663	-1 085
Средний тариф, руб./Гкал	884	971	-87

Уменьшение выручки от продаж тепловой энергии Общества составило 10 %, главным образом за счет снижения применяемого тарифа в связи с пересмотром с 01.10.2012 года договорных взаимоотношений с ОАО «МОЭК» (после объединения с ОАО «Московская теплосетевая компания»).

В соответствии с новым договором точки поставки тепловой энергии перенесены на коллектора станций, и для потребителей ОАО «МОЭК», оплачивающих производство тепловой энергии, применяется тариф без учета стоимости услуг по передаче. Тепловая энергия электростанций Московской области (ТЭЦ-27 и ТЭЦ-22), покупаемая ОАО «МОЭК» для потребителей г. Москвы, оплачивается по тарифам, установленным Комитетом по ценам Московской области. Учитывая, что объем снижения выручки по тарифу передачи уменьшает и затраты на услуги транспорта тепловой энергии, на финансовом результате компании изменение схемы договорных взаимоотношений с ОАО «МОЭК» не отразилось.

Снижение объема продаж тепловой энергии на 2 % обусловлено более высокой температурой наружного воздуха за отопительный период 2013 года, на 1,5 °С по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

С целью увеличения продаж тепловой энергии Общества реализуются следующие проекты:

ПЕРЕВОД ЛЕТНИХ НАГРУЗОК

В соответствии с перечнем утвержденной программы, потребители 20 РТС и 6 КТС ОАО «МОЭК» снабжались тепловой энергией от ТЭЦ Общества.

В соответствии с утвержденным сторонами перечнем, осуществлен перевод 19 РТС и 6 КТС, за исключением РТС «Перово», на ТЭЦ-22. Причиной отказа в переводе является большое содержание хлорид-ионов в сетевой воде ТЭЦ-22. Для решения вопроса создана рабочая группа с участием Общества и ОАО «МОЭК».

Прирост объема продаж составил 1 042 тыс. Гкал.

ПЕРЕВОД ЗИМНИХ НАГРУЗОК

Новым договором поставки с ОАО «МОЭК» на отопительный сезон 2012-2013 года был предусмотрен и реализован перевод нагрузок от КТС-44 и РТС «Химки-Ховрино» с нагрузкой 122 Гкал/ч, а с начала отопительного периода 2013-2014 годов перевод РТС «Матвеевская» и РТС «Красный строитель» с нагрузкой 432 Гкал/ч.

Согласован план-график перевода нагрузок с РТС и КТС ОАО «МОЭК» на ТЭЦ Общества в отопительном периоде 2013-2014 года. Переводимая величина тепловых нагрузок составит – 1 136 Гкал/ч.

Для разработки и реализации новых программ перевода РТС (КТС) ОАО «МОЭК» на ТЭЦ Общества на будущие периоды создана совместная рабочая группа с участием специалистов Общества, ОАО «МОЭК» и ОАО «Газпром промгаз».

РАБОТА С ОБЛАСТНЫМИ ГОРОДАМИ, В Т. Ч. С ПРАВИТЕЛЬСТВОМ МО ПО ОТПУСКУ ТЕПЛА В ОБЛАСТЬ

ГРЭС-3 (Электрогорск)

ООО «ТСК Мосэнерго» продолжает арендовать имущество Общества, а также оказывать услуги по продаже тепловой энергии на нужды отопления потребителям в г. Электрогорск по агентскому договору.

ТЭЦ-27 (Мытищи)

Реализуется проект по подключению к ТЭЦ-27 магистрали ОАО «Мытищинская теплосеть», которая позволит подключить часть существующей и перспективной нагрузки г. Мытищи в размере 250 Гкал/ч.

В настоящее время согласовываются технические условия на техприсоединение.

КЛИЕНТСКАЯ БАЗА ОБЩЕСТВА ПО СБЫТУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Клиент (категория клиентов)	На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	доля в полезном отпуске, %	присоединенная договорная нагрузка, Гкал/ч	доля в полезном отпуске, %	присоединенная договорная нагрузка, Гкал/ч
ОАО «МОЭК» (оптовый перепродавец)	69,30 %	17 761	67,70 %	17 207
Промышленные предприятия (розница)	3,90 %	2 986	4,10 %	2 949
Бюджетные организации (розница)	5,80 %	3 198	6,30 %	3 192
Прочие юридические лица (розница)	14,70 %	9 641	15,50 %	9 497
Население, ТСЖ, ЖСК и проч. (розница)	6,30 %	1 772	6,40 %	1 666
Всего	100 %	35 358	100 %	34 511

Прирост договорной нагрузки составил 847 Гкал/ч, или 2,5 %, из них 554 Гкал/ч приходится на перевод зимних нагрузок от КТС-44, РТС «Химки-Ховрино», РТС «Матвеевская» и РТС «Красный строитель» и предусмотрены договором поставки с ОАО «МОЭК». Прирост нагрузок, не связанный с переводом, составил 293 Гкал/ч, что соответствует среднегодовым темпам прироста нагрузок.

Увеличение доли ОАО «МОЭК» в структуре потребления обусловлено переводом зимних нагрузок от КТС-44, РТС «Химки-Ховрино», РТС «Матвеевская» и РТС «Красный строитель» на ТЭЦ Общества.

3.3 ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

В топливном балансе 2013 года природный газ по-прежнему являлся основным видом топлива. В структуре топливного баланса Компании на газ пришлось 98,27 %. Уголь (1,65 %) и мазут (0,08 %) использовались электростанциями ОАО «Мосэнерго» в качестве резервных видов топлива.

3.3

Структура топливного баланса за 12 месяцев 2013 года изменилась в сравнении с аналогичным периодом 2012 года следующим образом:

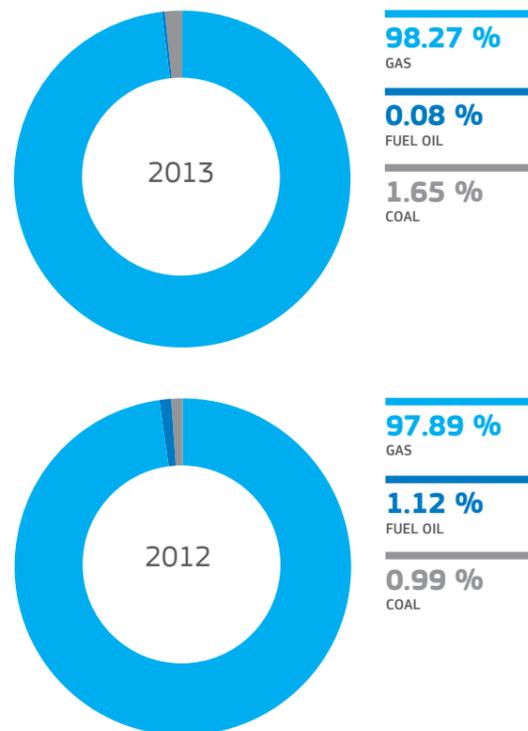
- доля сжигания газа выросла на 0,38 %;
- доля сжигания угля выросла на 0,66 %;
- доля сжигания мазута снизилась на 1,04 %.

Рост доли природного газа обусловлен отсутствием ограничений потребления газа ТЭЦ ОАО «Мосэнерго», а рост доли потребления угля вызван расходом на ТЭЦ-17 (полная сработка запасов в связи с исключением угля из топливного режима ТЭЦ) и рентабельностью сжигания угля на ТЭЦ-22.

Стабильность и надежность топливоснабжения всех электростанций ОАО «Мосэнерго» в 2013 году были достигнуты за счет:

- поставки газа в полном объеме в соответствии с действующими договорами;
- создания достаточных запасов резервных видов топлива в соответствии с приказами и рекомендациями Минэнерго России и постановлениями Правительства Москвы.

СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ТОПЛИВА



3.4 ИНВЕСТИЦИОННАЯ И РЕМОНТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ИНВЕСТИЦИИ

В 2013 году была продолжена реализация масштабной инвестиционной программы, сформированной с учетом стратегических целей Компании и направленной на увеличение установленной мощности и поддержание на высоком уровне безопасности, экономичности и надежности производства тепловой и электрической энергии

3.4

ВЫПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ В 2013 ГОДУ¹

Классы проектов	млн руб. без НДС
Стратегические	26 145
Эффективные	195
Обязательные	696
Надежные	2 544
Прочие	1 537
Итого	31 117

¹ Данные управленческого учета ОАО «Мосэнерго».

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ КЛАССА «СТРАТЕГИЧЕСКИЕ»

Значительный размер инвестиций 2013 года был направлен на строительство новых парогазовых энергетических блоков на ТЭЦ-12,

ТЭЦ-16, ТЭЦ-20 и установку ГТУ типа АЕ64.3А. «Ansaldo» на ТЭЦ-9. Данные мероприятия приведут к существенному улучшению технико-экономических показателей Компании. Сроки ввода объектов, согласно обязательствам по договорам о предоставлении мощности:

ТЭЦ-16	ТЭЦ-12	ТЭЦ-20	ТЭЦ-9
Строительство энергоблока ПГУ-420 МВт	Строительство энергоблока ПГУ-220	Строительство блока ПГУ-420	Установка ГТУ типа АЕ64.3А. «Ansaldo» на ТЭЦ-9 с котлом-утилизатором.
420 МВт УСТАНОВЛЕННАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ	220 Гкал/ч ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ	220 МВт УСТАНОВЛЕННАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ	120 Гкал/ч ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ
420 МВт УСТАНОВЛЕННАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ	220 Гкал/ч ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ	65 МВт УСТАНОВЛЕННАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ	35,2 % УСТАНОВКИ КПД ЭЛЕКТРИЧЕСКОГО БЛОКА
Срок ввода ДЕКАБРЬ 2014 ГОДА	Срок ввода ДЕКАБРЬ 2014 ГОДА	Срок ввода НОЯБРЬ 2015 ГОДА	Введена в эксплуатацию 1 АПРЕЛЯ 2014 ГОДА

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ КЛАССА «НАДЕЖНОСТЬ»

В 2013 году выполнялись работы по обеспечению надежности основного оборудования:

Электротехнического

- замена 3 выключателей 110-220 кВ (ТЭЦ- 23);
- замена 15 трансформаторов тока (ТЭЦ- 25, 26);
- замена 6 силовых трансформаторов (ТЭЦ-20, 21, 22, 26);
- замена 1 генератора (ТЭЦ-21);
- замена 5 систем возбуждения генераторов (ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26 на ТГ-3 и ТГ-7).

Тепломеханического

- замена паропроводов на 12 турбинах и 20 энергетических котлах (ТЭЦ-8, 9, 11, 12, 16, 20, 21, 22, 26);
- замена высокотемпературных поверхностей нагрева на 10 энергетических котлах (ГЭС-1, ТЭЦ-8, 11, 12, 17, 20, 25, 26).
В рамках реализации инвестиционных проектов класса «Обязательные» инвестиционной программы 2013 года выполнялись следующие работы:
- внедрение газоаналитических комплексов (ТЭЦ – 8, 9, 16, 17, 21, 23, 26);
- приведение работы пиковых водогрейных котлов в соответствие с Правилами эксплуатации газопроводов (ГЭС-1, ГРЭС-3, ТЭЦ – 12, 17, 21, 22, 26);
- повышение пожарной безопасности филиалов (ГРЭС-3, ГЭС-1, ТЭЦ-8, 9, 11, 16, 20, 21, 22, 23, 26);
- иные проекты по предписаниям надзорных органов.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ КЛАССА «ЭФФЕКТИВНОСТЬ»

В 2013 году выполнялись работы по внедрению гидромффт на приводе насосов на тринадцати филиалах. Внедрение гидромффт на приводе сетевых и питательных насосов позволит снизить расход электроэнергии на собственные нужды в режимах частичных нагрузок.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ КЛАССА «ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ»

В 2013 году выполнялись следующие работы:

- внедрение газоаналитических комплексов (ТЭЦ – 8, 9, 16, 17, 21, 23, 26,);
- приведение работы пиковых водогрейных котлов в соответствие с Правилами эксплуатации газопроводов (ГЭС-1, ГРЭС-3, ТЭЦ – 12, 17, 21, 22, 26);
- повышение пожарной безопасности филиалов (ГРЭС – 3, ГЭС-1, ТЭЦ – 8, 9, 11, 16, 20, 21, 22, 23, 26).

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ КЛАССА «ПРОЧИЕ»

В 2013 году выполнялись следующие работы:

- замена 2 820 п.м. сетевых трубопроводов тепломагистралей;
- реконструкция ячеек для технологического присоединения потребителей (ТЭЦ – 9, 12, 16, 17, 20, 23, 26, 27);
- реконструкция на 9 филиалах систем инженерно-технических средств охраны;
- иные проекты различного назначения.

Техническое перевооружение и реконструкция оборудования филиалов Компании позволяет своевременно менять и модернизировать морально и физически устаревшие машины и механизмы, поддерживать на высоком уровне эффективность использования оборудования, безопасность работы сотрудников, надежность выработки электрической и тепловой энергии.

РЕМОНТ

В 2013 году, согласно утвержденному графику ремонтов, были выполнены все программы обслуживания тепломеханического и электротехнического оборудования в полном объеме, в установленные сроки в рамках выделенного финансирования.

Объемы основных сверхтиповых ремонтных работ на электротехническом оборудовании:

- выполнен ремонт генератора станционный № 6 типа ТВВ-320-2 с поднятием статора и заменой уплотняющей резины концевых частей статора на ТЭЦ-23;
- на 15 генераторах ремонт роторов выполнен со съемом бандажных колец и проведением их дефектоскопии;
- выполнена замена контактных колец на 4 генераторах.

Суммарная ремонтная площадка основного оборудования Общества в 2013 году составила 7 767 суток (в 2012 году 9 432 суток).

ОБЪЕМЫ ОСНОВНЫХ СВЕРХТИПОВЫХ РЕМОНТНЫХ РАБОТ НА ТЕПЛОМЕХАНИЧЕСКОМ ОБОРУДОВАНИИ, ШТ.

Работы	2012	2013
Индустриальный ремонт роторов турбин	36	26
Замена комплектов рабочих лопаток/дисков турбин	22	9
Замена элементов проточной части цилиндров турбин	5	3
Внедрение СППО РСД-1 турбин типа Т-250/300-240	0	0
Замена подшипников нижних опор РВП	2	2

КОЛИЧЕСТВО РЕМОНТОВ ОБОРУДОВАНИЯ, ШТ.

Оборудование	Капитальный	Средний	Текущий
Блоки	3	3	13
Котлы	14	8	82
Турбины	19	4	59
ГТУ	0	0	12
ПВК	9	2	76
КУ (ПГУ)	0	2	6
ГТ (ПГУ)	0	2	6
ТГ (ПГУ)	1	0	4
Генераторы	23	10	71
Трансформаторы	5	-	87
Выключатели 110-500 кВ	6	4	-

РЕМОНТЫ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Объект ремонта	Всего в ОАО «Мосэнерго»	Вид работ	2012	2013
Градирни	56 шт.	Ремонт	38	34
		Обследование	5	4
Дымовые трубы	91 шт.	Ремонт	30	11
		Обследование с ЭПБ	12	24
Мазутные резервуары	80 шт.	Ремонт	2	4
		Обследование с ЭПБ	9	19
ЗиС	1242 шт.	Освидетельствование, обследование, ЭПБ	100	192



АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ¹

4.1	ВЫРУЧКА	29
4.2	СЕБЕСТОИМОСТЬ	29
4.3	ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ	29
4.4	ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ	30
4.5	УПРАВЛЕНИЕ ЛИКВИДНОСТЬЮ И КРЕДИТНЫМ ПОРТФЕЛЕМ	30
4.6	АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ БАЛАНСА	31
4.7	АНАЛИТИЧЕСКИЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ	31

¹ По РСБУ.

4.1 ВЫРУЧКА

За 2013 год выручка от продажи товарной продукции (без НДС) составила 154,1 млрд руб., в том числе от продажи электрической и тепловой энергии – 151,1 млрд руб., от продажи прочих товаров, работ и услуг – 3,0 млрд руб.

В сравнении с 2012 годом выручка от продажи товарной продукции снизилась на 1 %, выручка от продажи энергии – на 1 %. Основными факторами, оказавшими влияние на уменьшение выручки от продажи электрической и тепловой энергии, по сравнению с 2012 годом являются: рост среднего тарифа на электроэнергию на 13 %; снижение применяемого тарифа реализации тепловой энергии на 9 % в связи с пересмотром с 01.10.2012 года договорных взаимоотношений с ОАО «МОЭК»; уменьшение объема продаж электроэнергии на 6 %; снижение объема продаж тепловой энергии на 2 %.

4.2 СЕБЕСТОИМОСТЬ

Себестоимость товарной продукции ОАО «Мосэнерго» в 2013 году составила 140,3 млрд руб., в том числе энергии – 137,6 млрд руб., прочей продукции – 2,7 млрд руб.

Себестоимость производства основной продукции снизилась на 4,2 %. Показатель себестоимости без учета амортизации основных средств снизился на 4,95 %.

Увеличение материальных затрат в 2013 году по сравнению с предыдущим периодом вызвано в основном увеличением затрат на топливо. Основным фактором роста расходов на топливо стал рост средневзвешенной цены на 12 % при одновременном снижении удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии на 7 г/кВт·ч.

Совокупные затраты на ремонтное обслуживание электростанций, включая хозспособ, за 2013 год

154,1 МЛРД РУБ.
СОСТАВИЛА ВЫРУЧКА
ОТ ПРОДАЖИ
ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ
В 2013 ГОДУ (БЕЗ НДС)

снизились на 5 % по сравнению с 2012 годом и составили 5,1 млрд руб., или 3,6 % от затрат на производство энергии.

Расходы на персонал увеличились на 7,7 % и составили 8,2 млрд руб. в 2013 году. Основными факторами роста являются увеличение оплаты труда низкооплачиваемого персонала до рыночного уровня и прием высококвалифицированных специалистов для строительства ПГУ на филиалах.

Снижение расходов на услуги по передаче тепловой энергии на 61 % связано с исключением с 1 октября 2012 года из объема отпуска в сеть количества тепловой энергии, покупаемого ОАО «МОЭК». Это связано с пересмотром схемы договорных взаимоотношений после объединения ОАО «МОЭК» и ОАО «Московская теплосетевая компания» в форме присоединения.

В течение 2013 года удалось снизить расходы на услуги PR (-8 %), услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны (-3 %), юридические услуги (-32 %).

По итогам 2013 года показатель EBITDA составил 22,7 млрд руб., что на 1,5 млрд руб. больше, чем в 2012 году (+7 %).

4.3 ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Сальдо прочих доходов и расходов за 2013 год уменьшилось по сравнению с 2012 годом на 5 млрд руб. Основное влияние оказало снижение дохода от курсовых разниц, пеней и штрафов, процентов, реализации активов.

4.4

В 2013 году на 1,6 млрд руб. вырос резерв по сомнительным долгам (в том числе по группе компаний «Энергострим» на 1,3 млрд руб. вследствие существенного снижения перспектив взимания задолженности – большинство из компаний группы «Энергострим» лишены статуса гарантирующего поставщика на ОРЭМ).

В течение 2013 года был произведен детальный анализ объектов основных средств, с целью пересмотра перечня льготизируемого имущества. Итоговый экономический эффект от пересмотра налога на имущество составил 1,3 млрд руб.

4.4 ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

Чистая прибыль Компании после уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей составила 8 млрд руб. По сравнению с 2012 годом величина чистой прибыли выросла на 3 %. Основная причина увеличения чистой прибыли – более высокий темп роста цен на рынке на сутки вперед (РСВ) по сравнению с ростом средней цены на топливо.

В соответствии со ст. 8 Устава Компании размер Резервного фонда в 2012 году достиг 5,0 % от уставного капитала ОАО «Мосэнерго». В этой связи отчислений в Резервный фонд в 2013 году не производилось.

4.5 УПРАВЛЕНИЕ ЛИКВИДНОСТЬЮ И КРЕДИТНЫМ ПОРТФЕЛЕМ

Приток денежных средств от операционной деятельности в 2013 году ниже уровня 2012 года на 2,61 %.

В 2013 году произошел рост заемного капитала преимущественно за счет привлечения овердрафтов. За 2013 год объем кредитного портфеля Общества увеличился на 6 734 млн руб. и по состоянию на 31.12.2013 года составил 24 877 млн руб.

Средневзвешенная процентная ставка за пользование заемными средствами за 12 месяцев 2013 года составила 4,32 % годовых, что на 1,22 % меньше значения средневзвешенной процентной ставки за 12 месяцев 2012 года. Ставка в 2013 году снизилась в связи с тем, что в июле 2013 года досрочно были погашены коммерческие кредитные линии по рамочному кредитному соглашению с Credit Agricол, а также в связи с изменением с 31.05.2013 года ставки купона по облигационному займу серии 3 с 10,25 % до 8,7 %.

Просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует.

Общество полностью удовлетворяет ковенантам, предписанным в кредитных соглашениях: отношение долга к показателю прибыли до амортизации, процентов и налога на прибыль меньше 1.

4.6 АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ БАЛАНСА

Основные средства на 31 декабря 2013 года по сравнению с 31 декабря 2012 года увеличились на 19,5 млрд руб. (с 146,9 млрд руб. до 166,4 млрд руб.).

В структуре оборотных средств преобладают: дебиторская задолженность – 80,7 %, запасы – 13,4 %, денежные средства – 3,2 % и краткосрочные финансовые вложения – 1,1 %.

В 2013 году произошло уменьшение оборотных активов ОАО «Мосэнерго» по сравнению с началом года на 9,6 млн руб., преимущественно за счет уменьшения денежных средств.

Увеличение объемов запасов на 4,7 % обусловлено в основном увеличением центрального аварийного запаса.

Увеличение уровня дебиторской задолженности с 36 млрд руб. до 41 млрд руб. (на 5 млрд руб., или 13,7 %) вызвано преимущественно возникновением дебиторской задолженности покупателей.

Общество проводит постоянную работу по усилению платежной дисциплины потребителей и взысканию просроченной дебиторской задолженности за отпущенную энергию.

Собственный капитал ОАО «Мосэнерго» увеличился на 6,8 млрд руб. в основном за счет увеличения объема нераспределенной чистой прибыли текущего года.

Кредиторская задолженность снизилась по сравнению с 2012 годом на 0,201 млрд руб., что преимущественно связано со снижением

задолженности по топливу и авансам, полученным с одновременным ростом задолженности по инвестиционной деятельности.

Удельный вес кредиторской задолженности в валюте баланса Общества составил на конец отчетного года 5 %. Вся задолженность является текущей, образовавшейся по условиям оплаты договоров.

4.7 АНАЛИТИЧЕСКИЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

Коэффициент текущей ликвидности уменьшился на 1,17 пункта по сравнению с данными на конец 2012 года и составил 2,59 в связи с увеличением краткосрочных обязательств на 32 %.

Стоимость чистых активов общества в 2013 году по сравнению с 2012 годом увеличилась на 3,7 % в основном за счет увеличения вложений во внеоборотные активы. Среднее значение валюты баланса ОАО «Мосэнерго» по сравнению с данными за 2012 год выросло на 4 %.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности снизился на 0,75 пункта по сравнению с 2012 годом. Это обусловлено ростом просроченной дебиторской задолженности.

Рентабельность продаж увеличилась с 5,5 % в 2012 году до 8,8 % в 2013 году, так как процент снижения выручки в отчетном периоде был ниже процента снижения себестоимости.

4.6



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5.1	ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ	33
5.2	ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ	34
5.3	СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	35
5.4	ПРАВЛЕНИЕ	41
5.5	РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ	44
5.6	ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ	45

5.1 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ

Основные принципы корпоративного управления Общества сформулированы в Кодексе корпоративного управления ОАО «Мосэнерго» и базируются на нормах законодательства Российской Федерации, Устава Общества, Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ распоряжением от 4 апреля 2002 года № 421/р, и признанных в международной практике принципах корпоративного управления.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ В ОБЩЕСТВЕ ОСНОВЫВАЕТСЯ НА СЛЕДУЮЩЕМ:

- **подотчетность Совета директоров Общества акционерам**, а также подотчетность исполнительных органов Общества органам управления Общества, доверительность в отношениях, возникающих между всеми участниками корпоративного управления;
- **надежность и эффективность учета прав собственности на акции**, а также возможность свободного и быстрого отчуждения принадлежащих акционерам акций, возможность получения акционерами эффективной защиты в случае нарушения их прав;
- **прозрачность деятельности**, раскрытие достоверной информации о существенных фактах, информации, касающейся деятельности Общества, обеспечение необходимого доступа к информации, соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и следованием его коммерческим интересам;
- **социальная ответственность Общества**, в том числе соблюдение Обществом стандартов качества, норм экологической безопасности, создание наиболее прогрессивных условий труда;
- **соблюдение этических норм**, препятствующих использованию служебного положения сотрудниками Общества во вред как самому Обществу, так и третьим лицам, в том числе путем незаконного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Стратегия ОАО «Мосэнерго» в области совершенствования механизмов корпоративного управления заключается в развитии деятельности

комитетов Совета директоров Общества, повышении качества подготовки материалов к заседаниям Совета директоров, в том числе посредством предварительного обсуждения вопросов, рассматриваемых на заседаниях Совета директоров в рамках работы комитетов, и путем взаимодействия подразделений Общества с представителями акционеров.

НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫМИ ЗАДАЧАМИ В СФЕРЕ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА ОСТАЮТСЯ:

- соблюдение баланса интересов всех акционеров Общества, а также иных лиц, заинтересованных в поступательном развитии Общества;
- поддержание необходимой прозрачности и информационной открытости Общества;
- организация работы комитетов Совета директоров с привлечением представителей крупных акционеров, специалистов Общества и независимых экспертов;
- участие ОАО «Мосэнерго» в управлении своими дочерними обществами, участие представителей Общества в собраниях, заседаниях органов управления и других корпоративных мероприятиях, проводимых дочерними обществами, некоммерческими и другими организациями, в которых участвует Общество.

Органами управления Общества являются Общее собрание акционеров и Совет директоров. Исполнительными органами являются Генеральный директор и Правление Общества. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Ревизионная комиссия ОАО «Мосэнерго».

5.2 ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

5.2

Общее собрание акционеров является высшим органом управления ОАО «Мосэнерго», предоставляющим акционерам возможность реализовать принадлежащее им право на участие в управлении Компанией, а также позволяющим получить информацию о деятельности Общества, его достижениях и планах.

Порядок подготовки и проведения общих собраний акционеров соответствует законодательству Российской Федерации, определен Уставом Общества и Положением об Общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго» и соответствует оптимальной практике корпоративного управления. Установленный порядок обеспечивает равное отношение ко всем акционерам Компании.

Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» по итогам работы Общества в 2012 году состоялось 05 июня 2013 года. На собрании были утверждены годовой отчет ОАО «Мосэнерго» за 2012 год и годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, распределение прибыли Общества по результатам 2012 года. Принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2012 года в размере 0,03 руб. на одну обыкновенную именную акцию Общества в денежной форме.

Также акционерами ОАО «Мосэнерго» были избраны в новом составе Совет директоров

и Ревизионная комиссия Общества, утвержден аудитор Общества, принято решение о выплате вознаграждений членам Совета директоров.

На собрании был утвержден Устав ОАО «Мосэнерго» в новой редакции, утверждены изменения и дополнения в Положение об Общем собрании акционеров АО «Мосэнерго», в Положение о Генеральном директоре ОАО «Мосэнерго», а также приняты решения об одобрении ряда сделок, в совершении которых имеется заинтересованность и которые могут быть совершены ОАО «Мосэнерго» в будущем в процессе осуществления ОАО «Мосэнерго» обычной хозяйственной деятельности.

Кроме того, 21 октября 2013 года состоялось внеочередное общее собрание акционеров в форме заочного голосования, которым приняты решения об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

5.3 СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

5.3

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» является органом управления Общества, который в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

5 июня 2013 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго», в ходе которого был избран новый состав Совета директоров Общества. В Совет директоров ОАО «Мосэнерго» вошли:

БИРЮКОВ Петр Павлович
 ГАВРИЛЕНКО Анатолий Анатольевич
 ГОЛУБЕВ Валерий Александрович
 ДУШКО Александр Павлович
 ЛИВИНСКИЙ Павел Анатольевич
 МИРСИЯПОВ Ильнар Ильбатырович
 МИХАЙЛОВА Елена Владимировна
 ПОГРЕБЕНКО Владимир Игоревич
 РЮМИН Андрей Валерьевич
СЕЛЕЗНЕВ Кирилл Геннадьевич (Председатель)
 ФЕДОРОВ Денис Владимирович
 ШАВАЛЕЕВ Дамир Ахатович
 ЯКОВЛЕВ Виталий Георгиевич

В течение 2013 года состоялось 15 заседаний Совета директоров ОАО «Мосэнерго». К наиболее важным вопросам, рассмотренным Советом директоров в 2013 году, можно отнести следующие:

- утверждение отчета об итогах работы ОАО «Мосэнерго» в 2012 году;
- утверждение Бизнес-плана ОАО «Мосэнерго» на 2013 год и определение плановых показателей Бизнес-плана на 2014-2015 годы;

- утверждение Инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» на 2013 год и основных показателей Инвестиционной программы на 2014-2015 годы;
- об утверждении годовой комплексной программы закупок ОАО «Мосэнерго» (ГКПЗ) на 2013 год;
- вопросы подготовки к годовому общему собранию акционеров по результатам 2012 года;
- вопросы созыва и подготовки внеочередного собрания акционеров Общества;
- об участии Общества в других организациях;
- о продлении полномочий Генерального директора – Председателя Правления Общества;
- об утверждении Политики управления финансовыми рисками;
- об утверждении Положения и Программы страховой защиты, утверждении Страховщика Общества;
- об одобрении Коллективного договора ОАО «Мосэнерго» на 2013 год;
- об участии ОАО «Мосэнерго» в других организациях и принятии решений, отнесенных к компетенции органов управления ДЗО ОАО «Мосэнерго»;
- об утверждении планов и отчетов ДПНСИ в рамках реализации инвестиционных проектов ОАО «Мосэнерго» по строительству энергоблоков на филиалах Общества;
- об определении кредитной политики Общества.

В 2013 году наиболее важные вопросы, решения по которым относятся к компетенции Совета директоров Общества, были предварительно рассмотрены Комитетами при Совете директоров. В Обществе действуют следующие комитеты: Комитет по аудиту, Комитет по стратегии и инвестициям, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по надежности.

За прошедший год Комитетами Совета директоров разработаны и представлены Совету директоров Общества рекомендации по следующим вопросам:

- утверждение Бизнес-плана ОАО «Мосэнерго» на 2013-2015 годы;
- утверждение Инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» на 2013-2015 годы;
- утверждение ГКПЗ ОАО «Мосэнерго» на 2013 год;
- предварительное рассмотрение бухгалтерской отчетности и годового отчета ОАО «Мосэнерго» за 2012 год;
- вопросы подготовки к годовому общему собранию акционеров, в том числе рекомендации собранию акционеров по распределению прибыли и утверждению отчета о результатах работы Общества в 2012 году;
- другие важные для Общества вопросы.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

СЕЛЕЗНЕВ КИРИЛЛ ГЕННАДЬЕВИЧ Председатель Совета директоров

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Опыт работы:

2008 г. – н.в.: ОАО «Газпром», начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления.
2008 г. – н.в.: ООО «Газпром межрегионгаз», Генеральный директор (по совместительству). Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

БИРЮКОВ ПЕТР ПАВЛОВИЧ Член Совета директоров

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Опыт работы:

2008-2010 гг.: Правительство Москвы, первый заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководитель Комплекса городского хозяйства Москвы.
2010 г. – июнь 2013 г. – Правительство Москвы, заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы
Июнь 2013 г. – сентябрь 2013 г. – Правительство Москвы, и.о. заместителя Мэра Москвы, в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства.
Сентябрь 2013 г. – н.в.: Правительство Москвы, заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

ГАВРИЛЕНКО АНАТОЛИЙ АНАТОЛЬЕВИЧ Член Совета директоров

Год рождения: 1972

Образование: высшее

Опыт работы:

2008 г. – н.в.: ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами Пенсионного фонда), Генеральный директор, член Совета директоров. Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: нет данных.

ГОЛУБЕВ ВАЛЕРИЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ Член Совета директоров

Год рождения: 1952

Образование: высшее

Опыт работы:

2008 г. – н.в.: ОАО «Газпром», заместитель Председателя Правления.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

ДУШКО АЛЕКСАНДР ПАВЛОВИЧ Член Совета директоров

Год рождения: 1964

Образование: высшее

Опыт работы:

2008 г. – н.в.: ОАО «Газпром», заместитель начальника финансово-экономического Департамента.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

ЛИВИНСКИЙ ПАВЕЛ АНАТОЛЬЕВИЧ Член Совета директоров

Год рождения: 1980

Образование: высшее

Опыт работы:

2008-2011 гг.: ОАО «Московская городская электросетевая компания», ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», заместитель Генерального директора по развитию и реализации услуг, заместитель Генерального директора по работе с клиентами и технологическими присоединениями.
2011-2013 гг.: ОАО «Объединенная энергетическая компания», Генеральный директор.
2013 г. – июнь 2013 г.: Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы, руководитель.
Июнь-сентябрь 2013 г.: Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы, и.о. руководителя.
Сентябрь 2013 г. – н.в.: Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы, руководитель.
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: нет данных.

МИРСИЯПОВ ИЛЬНАР ИЛЬБАТЫРОВИЧ Член Совета директоров

Год рождения: 1982

Образование: высшее

Опыт работы:

2008-2010 гг.: Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом», заместитель директора Департамента корпоративного управления и развития, Департамента корпоративного управления, и.о. директора Департамента, заместитель директора Департамента правовой и корпоративной работы.
2009 г. – н.в.: ОАО «ИНТЕР РАО», член Правления – руководитель Блока стратегии и инвестиций, Советник Председателя Правления Аппарата Правления, и.о. руководителя Блока корпоративных и имущественных отношений.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

МИХАЙЛОВА ЕЛЕНА ВЛАДИМИРОВНА**Член Совета директоров****Год рождения:** 1977**Образование:** высшее**Опыт работы:**

2008 г. – н.в.: ООО «Газпром межрегионгаз», заместитель Генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям.
2012 г. – н.в.: ОАО «Газпром», член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

ПОГРЕБЕНКО ВЛАДИМИР ИГОРЕВИЧ**Член Совета директоров****Год рождения:** 1978**Образование:** высшее**Опыт работы:**

2011-2012 гг.: Департамент имущества города Москвы, начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов.
2012 г. – февраль 2013 г.: Департамент имущества города Москвы, заместитель руководителя.
Февраль 2013 г. – н.в.: Департамент городского имущества города Москвы, заместитель руководителя.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

РЮМИН АНДРЕЙ ВАЛЕРЬЕВИЧ**Член Совета директоров****Год рождения:** 1980**Образование:** высшее**Опыт работы:**

Июнь 2011 г. – январь 2013 г.: ОАО «Объединенная энергетическая компания», первый заместитель Генерального директора.
Январь 2013 г. – н.в.: ОАО «Объединенная энергетическая компания», Генеральный директор.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

ФЕДОРОВ ДЕНИС ВЛАДИМИРОВИЧ**Член Совета директоров****Год рождения:** 1978**Образование:** высшее**Опыт работы:**

2008 г. – н.в.: ОАО «Газпром», начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике.
2009 г. – н.в.: ООО «Газпром энергохолдинг», Генеральный директор.
2009 г. – н.в.: ОАО «Центрэнергохолдинг», Генеральный директор.
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0,000637.
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0,000637.

ШАВАЛЕЕВ ДАМИР АХАТОВИЧ**Член Совета директоров****Год рождения:** 1975**Образование:** высшее**Опыт работы:**

Декабрь 2008 г. – н.в.: ОАО «Газпром нефтехим Салават», Генеральный директор.
Сентябрь 2008 г. – н.в.: ООО «Салаватский нефтехимический комплекс», Генеральный директор.
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0,00000018.
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0,00000018.

ЯКОВЛЕВ ВИТАЛИЙ ГЕОРГИЕВИЧ**Член Совета директоров****Год рождения:** 1972**Образование:** высшее**Опыт работы:**

Апрель 2008 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго», Генеральный директор.
Ноябрь 2013 г. – н.в.: ОАО «Московская объединенная энергетическая компания», Генеральный директор.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

КОМИТЕТЫ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ**КОМИТЕТ ПО АУДИТУ**

Состав, утвержденный решением Совета директоров 9 июля 2013 года, протокол № 2 от 15 июля 2013 года.

Председатель Комитета:

ДУШКО Александр Павлович – заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Члены Комитета:

МИХАЙЛОВА Елена Владимировна – член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

РЮМИН Андрей Валерьевич – Генеральный директор ОАО «ОЭК», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: Председатель Комитета – Душко А. П.; члены Комитета: Митюшов А. А., Михайлова Е. В.

КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИИ И ИНВЕСТИЦИЯМ

Состав, утвержденный решением Совета директоров 9 июля 2013 года, протокол № 2 от 15 июля 2013 года.

Председатель Комитета:

ГОЛУБЕВ Валерий Александрович – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Заместитель Председателя Комитета:

ФЕДОРОВ Денис Владимирович – начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Члены Комитета:

Мирсияпов Ильнар Ильбатырович – член Правления, руководитель блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Погребенко Владимир Игоревич – начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов Департамента имущества города Москвы, член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Андреева Елена Викторовна – заместитель Генерального директора ОАО «Мосэнерго» по сбыту.

Березин Андрей Юрьевич – начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов Департамента имущества города Москвы.

Богатенков Андрей Александрович – заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы.

Долин Юрий Ефимович – заместитель Генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг».

Дубова Ирина Геннадьевна – главный экономист отдела финансовых планов дочерних обществ основной деятельности ОАО «Газпром».

Ефимова Анна Александровна – заместитель Генерального директора по правовым вопросам ОАО «Мосэнерго», член Правления ОАО «Мосэнерго».

Кравченко Константин Валерьевич – начальник Управления долгосрочных вложений ОАО «Газпром».

Панюшкин Роман Викторович – начальник отдела Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».

Ходурский Михал Леонидович – заместитель Генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансам.

Шацкий Павел Олегович – первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг».

Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: председатель Комитета – Голубев В. А.; члены Комитета: Мирсияпов И. И., Погребенко В. И., Федоров Д. В., Андреева Е. В., Березин А. Ю., Долин Ю. Е., Дубова И. Г., Ефимова А. А., Коробкина И. Ю., Кравченко К. В., Ходурский М. Л., Шацкий П. О.

КОМИТЕТ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

Состав, утвержденный решением Совета директоров 9 июля 2013 года, протокол № 2 от 15 июля 2013 года.

Председатель Комитета:

Голубев Валерий Александрович – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Члены Комитета:

Мирсияпов Ильнар Ильбатырович – член Правления, руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Федоров Денис Владимирович – начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: Председатель – Голубев В. А., члены Комитета: Мирсияпов И. И., Федоров Д. В.

КОМИТЕТ ПО НАДЕЖНОСТИ

Состав, утвержденный решением Совета директоров 9 июля 2013 года, протокол № 2 от 15 июля 2013 года.

Председатель Комитета:

Федоров Михаил Владимирович – директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг».

Члены Комитета:

Бирюков Петр Павлович – заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам ЖКХ и благоустройства, член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Ливинский Павел Анатольевич – руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы, член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Косарев Иван Витальевич – заместитель Генерального директора ОАО «Мосэнерго» по производству;

Осыка Александр Семенович – заместитель главного инженера ОАО «Мосэнерго» по техническому перевооружению и ремонту.

Радченко Сергей Валерьевич – начальник отдела технического аудита и инспекции ООО «Газпром энергохолдинг».

Рогов Александр Владимирович – начальник отдела развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».

Рожков Дмитрий Эрнстович – заместитель директора по производству, начальник отдела производственно-технического управления ООО «Газпром энергохолдинг».

Сорокин Михаил Владимирович – заместитель начальника отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».

Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: председатель Комитета – Башук Д. Н., члены Комитета: Бирюков П. П., Скляр Е. В., Косарев И. В., Осыка А. С., Радченко С. В., Рогов А. В., Рожков Д. Э., Сорокин М. В.

5.4 ПРАВЛЕНИЕ

Руководство текущей деятельностью ОАО «Мосэнерго» осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом – Правлением.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества. Определение количественного состава Правления и избрание Правления также входит в компетенцию Совета директоров Общества.

В соответствии с Уставом Общества Генеральный директор осуществляет функции Председателя Правления Общества.

Права и обязанности Генерального директора и членов Правления по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о Генеральном директоре Общества, Положением о Правлении Общества.

Состав Правления ОАО «Мосэнерго» (по состоянию на 31 декабря 2013 года):

1. ЯКОВЛЕВ Виталий Георгиевич (Председатель)
2. АНДРЕЕВА Елена Викторовна
3. ЕФИМОВА Анна Александровна
4. КАТИЕВ Дмитрий Михайлович
5. КОСАРЕВ Иван Витальевич
6. ОСЫКА Александр Семенович
7. ХОДУРСКИЙ Михаил Леонидович

Основными задачами Правления ОАО «Мосэнерго» являются:

- обеспечение соблюдения прав и законных интересов акционеров Общества;
- разработка предложений по стратегии развития Общества;
- реализация финансово-хозяйственной политики Общества, выработка решений по важнейшим вопросам его текущей хозяйственной деятельности и координация работы его подразделений;
- повышение эффективности систем внутреннего контроля и мониторинга рисков;
- обеспечение достижения высокого уровня доходности активов Общества и максимальной прибыли от деятельности Общества.

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ

ЯКОВЛЕВ ВИТАЛИЙ ГЕОРГИЕВИЧ**Председатель Правления****Год рождения:** 1972**Образование:** высшее**Опыт работы:**Апрель 2008 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго»,
Генеральный директор.Ноябрь 2013 г. – н.в.: ОАО «Московская
объединенная энергетическая компания»,
Генеральный директор.Доли участия в уставном капитале эмитента/
обыкновенных акций не имеет.**АНДРЕЕВА ЕЛЕНА ВИКТОРОВНА****Член Правления****Год рождения:** 1974**Образование:** высшее**Опыт работы:**2008 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго», заместитель
Генерального директора по сбыту.Январь 2011 г. – н.в.: ООО «Газпром
энергохолдинг», директор по сбыту
электроэнергии.Декабрь 2013 г. – н.в.: ОАО «Московская
объединенная энергетическая компания»,
заместитель Генерального директора по сбыту.Доли участия в уставном капитале эмитента/
обыкновенных акций не имеет.**ЕФИМОВА АННА АЛЕКСАНДРОВНА****Член Правления****Год рождения:** 1975**Образование:** высшее**Опыт работы:**2008-2009 гг.: ОАО «Мосэнерго», главный
специалист договорного отдела, начальник
договорного отдела.2009-2012 гг.: ОАО «Мосэнерго», управление
по правовой работе, заместитель начальника
управления по договорной работе.Март 2012 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго», заместитель
Генерального директора по правовым вопросам.Доли участия в уставном капитале эмитента/
обыкновенных акций не имеет.**ОСЫКА АЛЕКСАНДР СЕМЕНОВИЧ****Член Правления****Год рождения:** 1953**Образование:** высшее**Опыт работы:**2008-2010 гг.: ОАО «Мосэнерго», заместитель
главного инженера по техническому
первооружению и ремонту.Май 2010 г. – февраль 2012 г.: ОАО «Мосэнерго»,
заместитель главного инженера по техническому
первооружению и ремонту, начальник
управления по работе с оборудованием.Февраль – октябрь 2012 г.: ОАО «Мосэнерго»,
заместитель главного инженера, начальник
инженерного управления.Отябрь 2012 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго», главный
инженер.Доли участия в уставном капитале эмитента/
обыкновенных акций не имеет.**КАТИЕВ ДМИТРИЙ МИХАЙЛОВИЧ****Член Правления****Год рождения:** 1976**Образование:** высшее**Опыт работы:**2008-2009 гг.: ОАО «ОГК-3», финансовый директор.
Июнь – ноябрь 2009 г.: ОАО «Мосэнерго»,
руководитель проектного офиса.Ноябрь 2009 г. – апрель 2010 г.: ОАО «Мосэнерго»,
руководитель программного офиса.Апрель 2010 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго»,
заместитель Генерального директора по
эффективности и контролю.Доли участия в уставном капитале эмитента/
обыкновенных акций не имеет.**КОСАРЕВ ИВАН ВИТАЛЬЕВИЧ****Член Правления****Год рождения:** 1974**Образование:** высшее**Опыт работы:**2007-2010 гг.: Мак-Кинзи и Компания, Инк. Россия,
консультант.2010-2012 гг.: Мак-Кинзи и Компания, Инк. Россия,
Менеджер проектов.Январь-апрель 2012 г.: ОАО «Мосэнерго»,
заместитель Генерального директора по
управлению проектами.Апрель 2012 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго»,
заместитель Генерального директора по
производству.Доли участия в уставном капитале эмитента/
обыкновенных акций не имеет.**ХОДУРСКИЙ МИХАИЛ ЛЕОНИДОВИЧ****Член Правления****Год рождения:** 1971**Образование:** высшее**Опыт работы:**2008-2010 гг.: ЗАО «Газэнергопромбанк», советник
Председателя Правления по региональным
вопросам, заместитель Председателя Правления,
Председатель Правления.2010 г. – н.в.: ООО «Газпром энергохолдинг»,
заместитель Генерального директора по
экономике и финансам.2010 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго», заместитель
Генерального директора по финансам.Декабрь 2013 г. – н.в.: ОАО «Московская
объединенная энергетическая компания»,
заместитель Генерального директора по
экономике и финансам.Доли участия в уставном капитале эмитента/
обыкновенных акций не имеет.

5.5 РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

5.5

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 членов.

Ревизионная комиссия Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о Ревизионной комиссии Общества.

Ревизионной комиссией Общества была проведена документальная проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго» за 2013 год. На основании данной проверки и Аудиторского заключения аудитора Общества Ревизионной комиссией составлено Заключение, которое подтверждает достоверность данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества за 2013 год.

Состав Ревизионной комиссии:

Архипов Дмитрий Александрович – первый заместитель руководителя Аппарата Правления – начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром».

Белобров Андрей Викторович – заместитель начальника Департамента – начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром».

Земляной Евгений Николаевич – начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».

Ковалев Виталий Анатольевич – заместитель начальника управления – начальник отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром».

Линовицкий Юрий Андреевич – начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» – Проект Внутренний аудит ООО «Газпром персонал».

5.6 ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ

В соответствии с Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членом Совета директоров Общества.

Размер, виды и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго» определены Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго», утвержденным Общим собранием акционеров 30 июня 2009 года. В соответствии с данным Положением вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей вознаграждения.

Базовую часть вознаграждения составляет вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров Общества за участие в заседаниях Совета директоров. Вознаграждение выплачивается в размере суммы, эквивалентной четырем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров Общества по итогам финансового года в случае наличия чистой прибыли Общества. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать пяти процентов чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором был избран данный состав Совета директоров Общества.

Дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не выплачивается членам Совета директоров, принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий).

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным общим собранием акционеров 19 июня 2012 года.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов Общества.

Размер вознаграждения Генерального директора Общества определяется согласно Системе мер поощрения Генерального директора ОАО «Мосэнерго» (утверждена решением Совета директоров Общества (24 декабря 2010 года), в которую включены должностной оклад и квартальное премирование на основе ключевых показателей эффективности.

Суммы вознаграждений, выплаченные основному управленческому персоналу, классифицируются следующим образом (тыс. руб.):

	2013	2012	2011
Краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	135 548	95 732	146 270
Итого	135 548	95 732	146 270

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

Данные в таблице выше отображены без учета начислений во внебюджетные фонды.

По состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года задолженности перед основным управленческим персоналом нет.

5.6



УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Управление рисками предполагает предупреждение рисков, существующих в производственной и финансовой сфере деятельности ОАО «Мосэнерго», и минимизацию их вероятных негативных последствий.

В Обществе принято «Положение об управлении рисками ОАО «Мосэнерго». Положение содержит Карту рисков, включающую в себя основные виды рисков, влияющих на деятельность ОАО «Мосэнерго», и программу управления рисками.

Организация работы по управлению рисками ведется в Обществе функциональными подразделениями по направлениям деятельности.

РИСКИ РЕГУЛИРОВАНИЯ

Риск необоснованного государственного регулирования тарифов, связанный с возможностью искусственного сдерживания или директивного снижения тарифов либо утверждения тарифов, не адекватных затратам Общества.

Эксперты Компании проводят постоянную работу с ФСТ России, РЭК Москвы и Топливо-энергетическим комитетом Московской области с целью утверждения экономически обоснованного уровня тарифов.

Также в целях снижения данного риска Общество реализует проекты по снижению операционных затрат, такие как программа «Бережливое производство».

РЫНОЧНЫЕ РИСКИ

Существенные риски, связанные с работой на оптовом рынке электрической энергии:

- неустойчивость цен на рынке и сезонные изменения спроса на электрическую и тепловую энергию;
- управляющие воздействия ОАО «СО ЕЭС» на режимы работы электростанций ОАО «Мосэнерго», приводящие к выводу оборудования в холодный резерв или формированию избыточной мощности;
- риск введения особого порядка расчета цены на электроэнергию на оптовом рынке, в том числе переход к государственному регулированию цен. В целях недопущения значительного роста цен на электроэнергию для конечного потребителя уполномоченными инфраструктурными организациями осуществляется постоянный ценовой мониторинг на оптовом рынке. В случае превышения установленных темпов роста на оптовом рынке может быть введен особый порядок расчета цены, в том числе применение государственного регулирования цен, что может привести к значительному снижению выручки Компании и возникновению убытков от продажи электроэнергии и мощности.

Для выхода из вышеуказанных рискованных состояний ОАО «Мосэнерго» принимает участие в формировании нормативной базы на ОРЭ, отслеживает фактические режимы региона и ЕЭС, анализирует действия ОАО «СО ЕЭС».

Риски на рынке тепловой энергии

- Сезонные изменения спроса на тепловую энергию, зависимость спроса от климатических факторов.

Для снижения влияния данных факторов ОАО «Мосэнерго»:

- развивает корпоративный блок реализации тепловой энергии и развития теплового бизнеса с целью усиления конкурентных преимуществ;
- активно взаимодействует с муниципальными образованиями ближайшего Подмосковья по вопросам подключения новых потребителей тепловой энергии.

Риск инфляции может привести к росту затрат ОАО «Мосэнерго» и стать причиной снижения прибыли. Рост инфляции также может стать причиной потерь в реальной стоимости дебиторской задолженности Общества при существенной отсрочке или задержке платежей.

Влияние инфляции на финансовую устойчивость Общества прогнозируется при составлении его финансовых планов. С целью снижения инфляционных рисков ОАО «Мосэнерго» заключает долгосрочные договоры на поставку и транспортировку газа для электростанций с фиксированной в течение года ценой.

Риск убытков от непредвиденных изменений цен на топливо

Цена закупаемого топлива может иметь значительные колебания. Вероятна ситуация, при которой заложенная в бизнес-плане цена топлива будет превышена и потребуются дополнительные финансовые средства для оплаты его поставки.

В целях минимизации указанных рисков на электростанциях Общества создаются запасы резервных видов топлива (угля и мазута) для обеспечения возможности их сверхплановых расходов и исключения одномоментных закупок топлива в больших объемах. Также проводится работа с ОАО «Газпром» по заключению взаимовыгодных договоров.

Риск убытков от непредвиденных изменений валютных курсов и процентных ставок

Электроэнергетика относится к числу капиталоемких отраслей экономики, и деятельность Общества требует существенных капитальных вложений. Во II и III кварталах 2009 года Обществом были открыты кредитные линии в банках Calyon (с 06.02.2010 года банк переименован в Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland) и Nord LB на сумму до 415 млн евро и срок до 16,5 лет, а также в банке BNP Paribas на сумму до 186 млн евро и сроком до 13,5 лет. Процентная ставка по указанным кредитным линиям привязана к плавающей ставке EURIBOR. В связи с этим, Общество подвержено риску негативного изменения ставок по процентным обязательствам, а также риску изменения денежных потоков вследствие изменения курса обмена иностранных валют. В то же время финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности на настоящий момент не зависят существенным образом от изменений валютного курса.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данные риски:

Общество осуществляет тщательное планирование денежных потоков с целью минимизации потребности в привлечении заемных средств. Общество производит оценку и мониторинг валютного и процентного рисков на регулярной основе. Кроме того, проводятся работы по внедрению хеджирования процентных рисков для снижения потенциальных убытков от роста процентных ставок.

Риск ликвидности

Управление риском ликвидности осуществляется посредством тщательного планирования денежных потоков, с учетом сопоставления графиков поступления денежных средств и исполнения обязательств Общества.

Кредитный риск

При работе с контрагентами ОАО «Мосэнерго» придерживается практики индивидуального подхода, учитывающего финансовое положение и специфику хозяйственной деятельности каждого из них.

При осуществлении мониторинга кредитного риска контрагенты группируются в соответствии с их кредитными характеристиками, отраслевой принадлежностью, структурой задолженности по срокам, договорными сроками погашения задолженности.

С целью управления кредитным риском Общество ведет работу по минимизации числа договоров, заключаемых с авансовыми условиями платежей, при необходимости уплаты авансовых платежей запрашивает у контрагентов банковские гарантии на возврат авансов.

Налоговые риски

Руководство считает, что Компания в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности. Тем не менее существует потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими контролирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Налоговое законодательство Российской Федерации подвержено достаточно частым изменениям, а также в ряде случаев содержит неясности и неопределенности. В связи с этим возникают налоговые риски, связанные с:

- внесением изменений в законодательство о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;
- введением новых видов налогов;
- неверным исчислением и уплатой налогов, обусловленными различной трактовкой норм законодательства, допускающих неоднозначное толкование.

Для снижения налоговых рисков Компания осуществляет регулярный мониторинг изменений налогового законодательства, судебной и административной практики с целью соответствия применяемого порядка исчисления налогов законодательству, оценивает планируемые к совершению сделки с точки зрения снижения налоговых рисков, проводит мероприятия по повышению квалификации сотрудников, занимающихся исчислением и уплатой налогов.

Риски потери активов в результате порчи имущества

Данные риски включают в себя риски вывода объектов энергетики из рабочего состояния и порчи имущества Общества в результате террористических актов, хищений и стихийных бедствий в регионе.

Для снижения этих рисков проводятся регулярные проверки антитеррористической защищенности персонала и производства, организуется защита от возможных последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, противоаварийные и противопожарные тренировки персонала, оформляются договоры страхования имущества.

РИСКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Данная группа рисков включает в себя риск возникновения ответственности за загрязнение окружающей среды региона и причинение вреда имуществу третьих лиц, риск возникновения ответственности за качество товара, поставляемого на внутренний рынок региона и на ОРЭ, а также риск возникновения ответственности руководства за ущерб, причиненный жизни и здоровью работников Общества.

Для снижения данных рисков Компанией ведутся работы по:

- снижению вредных выбросов в окружающую среду;
- поддержанию постоянной готовности оборудования к несению нагрузки и по созданию резерва мощности;
- развитию автоматизированной системы коммерческого учета энергии;
- аттестации рабочих мест и технической оснащенности рабочих бригад и рабочих мест средствами индивидуальной и коллективной защиты;
- выполнению комплекса мероприятий по обеспечению промышленной безопасности опасных производственных объектов Общества;
- обязательному страхованию гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц.

РИСКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Текущими рисками корпоративного управления Общества являются:

- риск обжалования решений Общего собрания акционеров и/или Совета директоров Общества акционерами в суде;
- неодобрение органами управления Общества заключаемых им сделок в порядке, предусмотренном действующим законодательством, и как следствие, признание их недействительными по искам заинтересованных лиц;

- риск, связанный с процедурами раскрытия Обществом информации, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В целях минимизации вышеуказанных рисков в Обществе предусмотрено четкое разграничение полномочий органов управления Общества (в соответствии с Уставом), работают комитеты Совета директоров, совершенствуется организационная структура управления, вносятся изменения в документы, регламентирующие управление Обществом. Подразделения Общества осуществляют непрерывный мониторинг соблюдения требований законодательства и учредительных документов в процессе хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго», а также выполнения решений органов управления Общества.

ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКИЕ РИСКИ

Общество осуществляет защиту от производственно-технических рисков путем создания запасов топлива, запчастей, материалов, а также выполнения мероприятий по повышению надежности энергосистемы.

На электростанциях Общества существует риск отказов оборудования из-за неправильных действий персонала как в штатных, так и в аварийных режимах.

Повышение квалификации персонала Компании проводится в специализированных учебных центрах и непосредственно на ТЭС.

Риски, связанные с вводом в эксплуатацию нового оборудования, минимизируются приобретением оборудования, изготовленного по технологиям заводов-изготовителей, зарекомендовавших себя на рынке данной продукции, и подтвердившего свои технико-экономические показатели при гарантийных испытаниях и при работе в контрольный период эксплуатации.

Минимизация рисков нехватки квалифицированного персонала для эксплуатации оборудования осуществляется закреплением специалистов в филиалах Общества путем планирования их карьеры, материального стимулирования и предоставления социальных гарантий.

В ОАО «Мосэнерго» проводится анализ возможных рисков ситуаций при реализации производственной программы. Основной организационной формой уменьшения и компенсации величины ущерба является страхование. Производится коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, медицинское страхование.

ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ РИСКИ

К организационным рискам относятся риски получения убытков в результате несовершенства управленческих процессов в Обществе, неверного выбора стратегии поведения на рынке.

В целях снижения данных рисков производится совершенствование структуры управления Компании, для чего реализуется программа «Бережливое производство» и постоянно проводится работа по изучению, анализу и совершенствованию бизнес-процессов.

Для повышения качества принимаемых решений проводится обучение руководителей и специалистов в институтах повышения квалификации.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ РИСКИ

При реализации инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» подвергается инвестиционным рискам, т. е. рискам, связанным с ухудшением основных показателей осуществляемого проекта в результате изменения внешних факторов.

Компанией ведется работа по оптимизации управления инвестициями путем внедрения системы управления проектами в новом строительстве на основе современных методов, а также системы контроллинга в инвестициях.

ЮРИДИЧЕСКИЕ РИСКИ

Риски потерь, связанных с тем, что законодательство либо не было учтено, либо изменилось в период сделки; риск некорректно составленной документации.

Контроль юридических рисков достигается путем формализации деятельности по оформлению документации, сопровождающей текущую деятельность Общества. Минимизации юридических рисков способствует использование типовых форм документов при постоянном мониторинге изменений, происходящих в действующем законодательстве.

Документация, сопровождающая бизнес-процессы Общества, проходит юридическую проверку, что также способствует минимизации юридических рисков и рисков, связанных с некорректно составленной документацией.



УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

7.1	ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА	53
7.2	МОТИВАЦИЯ И СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ	54
7.3	ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА	55
7.4	КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА	57
7.5	ОХРАНА ТРУДА	58
7.6	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	64

7.1 ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

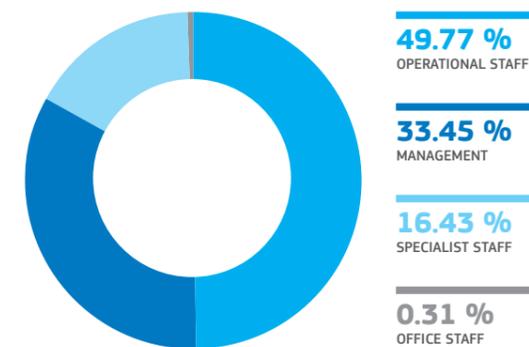
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА В ОАО «МОСЭНЕРГО» СПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА СОСТАВИЛА 7 479 ЧЕЛОВЕК (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2012 ГОДА СПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ СОСТАВИЛА 7 485 ЧЕЛОВЕК).

ДИНАМИКА ТЕКУЧЕСТИ

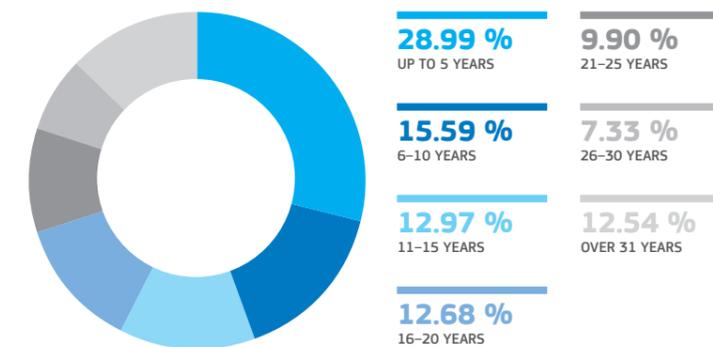
В 2013 году текучесть кадров, по сравнению с 2012 годом, практически не изменилась и составила 5,2%. За данный период времени уволено по неуважительным причинам 612 человек, а именно:

- по собственному желанию – 393 чел.;
- по соглашению сторон – 76 чел.;
- в связи с сокращением штата или численности работников организации – 110 чел.;
- прочие причины – 33 чел.

СТРУКТУРА КАДРОВОГО СОСТАВА ОАО «МОСЭНЕРГО»¹

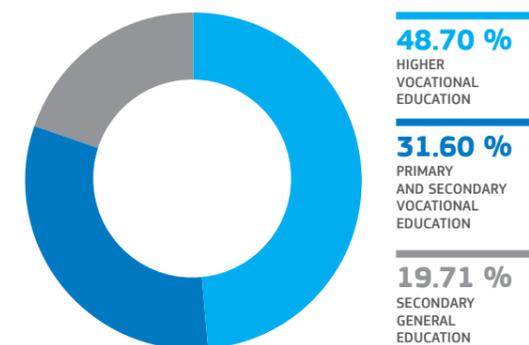


СТАЖ РАБОТЫ В ОАО «МОСЭНЕРГО»¹



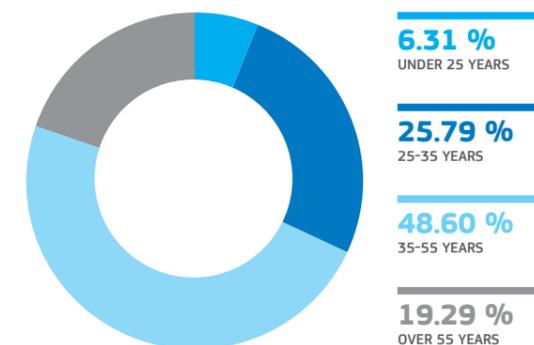
Из 7 479 работников ОАО «Мосэнерго» – 2 113 женщины (28,25 %).

ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫЙ УРОВЕНЬ РАБОТНИКОВ ОАО «МОСЭНЕРГО»¹



Высшее образование имеют 48,70% работников Общества, 31,60% – начальное и среднее профессиональное.

ВОЗРАСТНАЯ СТРУКТУРА ОАО «МОСЭНЕРГО»¹



Средний возраст работников в 2012 и 2013 году составляет 43 года.

¹ на 31.12.2013.

7.2 МОТИВАЦИЯ И СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ

7.2

ОАО «Мосэнерго» уделяет внимание эффективной мотивации персонала и его ориентации на достижение поставленных задач.

В 2013 году была продолжена работа по совершенствованию политик и процедур в области вознаграждения. Оплата труда построена с использованием системы грейдов.

Действующая в Компании система материального стимулирования распространяется на всех работников и основана на выполнении целей Компании по установленным ключевым показателям эффективности (КПЭ).

Социальная политика – это ответственность ОАО «Мосэнерго» перед работниками как надежного работодателя.

В рамках социальной политики Компания в 2013 году предоставляла следующие льготы и компенсации:

- добровольное медицинское страхование работников (ДМС);
- страхование от несчастных случаев (НС);
- организация отдыха для детей работников;
- негосударственное пенсионное обеспечение (НПО);
- проведение Спартакиады ОАО «Мосэнерго»;
- организация работы с ветеранами Великой Отечественной войны и тружениками тыла (бывшими работниками ОАО «Мосэнерго»).

Добровольное медицинское страхование работников. Каждый работник после прохождения испытательного срока имеет возможность воспользоваться медицинскими услугами, предоставляемыми в рамках программ Добровольного медицинского страхования. Медицинская помощь по ДМС предоставляет широкие возможности по выбору медицинских учреждений.

Страхование от несчастных случаев. Все работники застрахованы от несчастных случаев во время исполнения служебных обязанностей. Выплата по договору страхования от несчастных случаев направлена на поддержку и адаптацию после наступления страхового случая.

Расходы на добровольное медицинское страхование и на страхование от несчастных случаев, по сравнению с 2012 годом, не изменились и составили 98 млн руб. на ДМС и 8,75 млн руб. на страхование от несчастных случаев соответственно.

Организация детского отдыха для детей работников

ОАО «Мосэнерго» предоставляет детям работников Компании возможность провести летние каникулы в детских оздоровительных лагерях юга России и Подмосковья. В 2013 году 194 ребенка в возрасте от 7 до 15 лет отдохнули за счет средств ОАО «Мосэнерго».

Негосударственное пенсионное обеспечение

В Компании действует программа Негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Мосэнерго», разработанная совместно с НПФ «Газфонд». В программе участвуют 75 работников.

Спартакиада ОАО «Мосэнерго»

В 2013 году в Спартакиаде ОАО «Мосэнерго» приняло участие более 700 работников Компании. Соревнования проводились по следующим видам спорта: лыжи, гири, волейбол, стритбол, плавание, легкоатлетический кросс, футбол, мини-футбол, настольный теннис, пулевая стрельба.

Организация работы с ветеранами Великой Отечественной войны и тружениками тыла (бывшими работниками ОАО «Мосэнерго»)

В рамках реализации социальной политики Компания ежегодно оказывает благотворительную помощь ветеранам ВОВ и труженикам тыла. На 31 декабря 2013 года помощь оказана 112 ветеранам Великой Отечественной Войны на сумму 4 480 000 руб. и 572 участникам трудового фронта в годы войны на сумму 14 300 000 руб.

7.3 ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

ОАО «Мосэнерго» уделяет ключевое внимание развитию персонала Компании в соответствии с задачами бизнеса и обязательными требованиями законодательства Российской Федерации.

В 2013 году планирование и бюджетирование обучения и развития персонала в ОАО «Мосэнерго» переведено в автоматизированную операционную систему ИУС ПГК. Внедрена единая методология планирования затрат на повышение квалификации работников.

Подготовку и повышение квалификации с отрывом от производства прошли 2 822 рабочих, 2 854 руководителя и 1 780 специалистов.

С целью совершенствования системы аттестации (проверки знаний) руководителей и специалистов по требованиям промышленной безопасности создана Центральная аттестационная комиссия ОАО «Мосэнерго», на 31 декабря 2013 года аттестовано 2700 человек.

В рамках реализации целевых программ адаптации молодых специалистов и рабочих по программам обучения на начальные позиции было обучено:

- машинист-обходчик по котельному оборудованию – 49 чел.;
- машинист-обходчик по турбинному оборудованию – 45 чел.;
- электромонтер по обслуживанию электрооборудования электростанций – 13 чел.

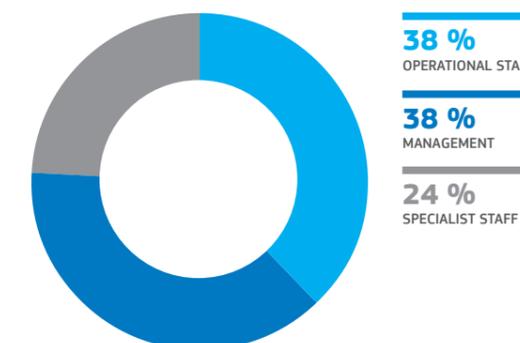
В 2013 году Учебный центр ОАО «Мосэнерго» получил лицензию на право ведения образовательной деятельности. В Учебном центре разработана и реализована 31 целевая программа подготовки персонала по ключевым направлениям деятельности Компании.

Тренажерную подготовку оперативного персонала прошли 798 работников ОАО «Мосэнерго».

Для повышения уровня профессиональной подготовки оперативного персонала ТЭС, готовности к предотвращению аварий и обеспечения надежности работы электростанций и энергосистемы работники Компании приняли участие в следующих мероприятиях:

- в мае 2013 года две команды ОАО «Мосэнерго» (команда ТЭЦ-8 и команда ТЭЦ-21) – в соревнованиях оперативного персонала ТЭС с поперечными связями в г. Санкт-Петербург, организованных ООО «Газпром энергохолдинг». Команда ТЭЦ-21 заняла первое место, команда ТЭЦ-8 – второе место;
- в сентябре 2013 года команда ТЭЦ-21 – во Всероссийских соревнованиях оперативного персонала ТЭС с поперечными связями в г. Ессентуки, где заняла второе место.

ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА В 2013 ГОДУ



Специально для руководителей и специалистов, не имеющих профильного высшего энергетического образования, в ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский университет «МЭИ» организована профессиональная переподготовка. В 2012-2013 году 76 работников проходили переподготовку по программам «Тепловые электрические станции», «Электрические станции».

В компании большое внимание уделяется изучению и внедрению передового опыта эксплуатации электростанций за рубежом, схожих по оснащению и функционированию. Для этого в компании организуются зарубежные стажировки для сотрудников.

В связи с вводом новых блоков ПГУ и ГТУ в ОАО «Мосэнерго» проводится комплексная программа обучения сотрудников работе на новом оборудовании.

Ключевая ценность Компании – забота о жизни и здоровье людей. В связи с этим в компании реализуется проект «Развитие культуры безопасного поведения персонала ОАО «Мосэнерго». Сотрудники филиалов проходят обучение по целевым направлениям: 50 руководителей прошли обучение по курсу «Осознанное отношение к безопасности»; 350 сотрудников прошли обучение по курсу «Поведенческие аудиты безопасности (ПАБ)»; 250 сотрудников проходят обучение в рамках корпоративной школы безопасности, где изучают курс «Безопасность на рабочем месте».

Инновационное развитие – это одна из ключевых стратегических целей Компании в долгосрочной перспективе. Сотрудники ОАО «Мосэнерго» стали

победителями в конкурсе молодых специалистов и рационализаторов со своими инновационными проектами, которые приняты и предложены к внедрению в энергокомпаниях ООО «Газпром энергохолдинг». Из 23 работ 6 уже внедрены в производство, а 8 запланированы к внедрению Комитетом по инновациям.

В Компании действует программа ускоренного развития (ПУР), ориентированная на сотрудников ТЭС. Ее цель – замещение вакансий в смене оперативной эксплуатации и в службах. Уникальность программы заключается в ускоренном продвижении на одну – две позиции по карьерной лестнице в течение трех лет. В программе участвуют 119 сотрудников, 23 из них в 2013 году достигли целевых позиций, еще 60 участников достигли первой цели и осуществляют подготовку по второй.

Для подготовки руководителей на высшие управленческие позиции в Компании реализуется Программа развития руководителей ОАО «Мосэнерго». Участие в программе открывает перед сотрудниками возможности ускоренного профессионального и карьерного роста. В рамках программы 21 сотрудник прошел обучение, из них 9 человек получили продвижение на вышестоящие должности в 2013 году.

В Компании действует эффективная система оценки персонала, включающая в себя современные технологии. Она используется при отборе внешних и внутренних кандидатов, определении потребности персонала в обучении, создании планов развития, выявлении наиболее перспективных сотрудников, формировании кадрового резерва и оценке результатов работы.

7.4 КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА

Главным достижением в развитии и формировании корпоративной культуры ОАО «Мосэнерго» стало формулирование и утверждение новых ценностей Компании.



В отчетном периоде одной из приоритетных задач в области управления персоналом ОАО «Мосэнерго» стало развитие каналов внутренних коммуникаций Компании. Для трансляции важных принимаемых решений, целей и задач Компании создана система каскадирования и обратной связи. О наиболее важных событиях в ОАО «Мосэнерго» сотрудники узнают из корпоративной газеты «Вести Мосэнерго», усилена система информирования через интранет-портал и другие каналы коммуникаций. Для обратной связи с персоналом

работает круглосуточная телефонная горячая линия для сотрудников.

Кроме того, в целях эффективного взаимодействия на всех уровнях должностей для руководителей на станциях проведено обучение коммуникациям с персоналом.

Проводились ставшие традиционными для Компании спортивные соревнования, конкурсы и творческие акции среди сотрудников и их детей.

7.5 ОХРАНА ТРУДА

7.5

Сумма затрат на финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда, предупреждению профессиональных заболеваний (в целом по Обществу) в 2013 году составила 490 648 тыс. руб., что составило 0,36 % от суммы затрат на производство продукции.

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ТРУДА ЗА 2013 Г., тыс. руб.

№ п/п	Наименование затрат	2012, тыс. руб.	2013, тыс. руб.
1.	Промышленная безопасность		
1.1.	Работы по лицензированию и промышленной безопасности	167 013	54 031
1.2.	Страхование ОПО	14 755	19 583
2.	Страхование		
2.1.	Добровольное медицинское страхование (ДМС), страховая премия	100 057	102 229
2.2.	Страхование от несчастных случаев на производстве (НС), страховая премия	8 838	8 932
3.	Аттестация рабочих мест	1 231	419
4.	Лечебно-профилактическое питание, молоко	2 975	6 367
5.	Обеспечение работы медпункта, медикаменты, аптечки	43 645	43 734
6.	Медосмотры	10 642	11 106
7.	Спецодежда, СИЗ, электротехнические защитные средства и пр.	45 783	62 340
8.	Производственный контроль	1 960	1 570
9.	Стирка (химчистка), ремонт специальной одежды	246	351
10.	Разработка Стандарта СИЗ	1 250	1 250
11.	Уборка помещений и территорий	177 817	178 737
ИТОГО:		576 212	490 649

НАЛИЧИЕ СЛУЖБ, СПЕЦИАЛИСТОВ ПО ОХРАНЕ ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ АППАРАТАХ, НА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ (ФИЛИАЛАХ) ОБЩЕСТВА

Для усиления работы по охране труда и здоровья работников и снижению рисков в области охраны труда руководством компании были проведены структурные изменения: объединены служба охраны труда и служба аудита производственных систем в одну службу – службу охраны труда и аудита производственных систем (28 человек). Каждую электростанцию (филиал) курирует один из 15 менеджеров по охране труда. Кроме того, для выявления нарушений требований охраны труда на территориях, выделенных под строительство объектов капитального строительства, а также для выявления работников с признаками алкогольного опьянения привлечены 7 независимых инспекторов по договорам гражданско-правового характера. Это значительно повысило ответственность должностных лиц филиалов и подрядных организаций при выполнении различного вида работ и соблюдении требований охраны труда.

СОСТОЯНИЕ РАБОТ ПО ПРОВЕДЕНИЮ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫХ, ПЕРИОДИЧЕСКИХ И ВНЕОЧЕРЕДНЫХ МЕДИЦИНСКИХ ОСМОТРОВ (ОБСЛЕДОВАНИЙ)

Работы по проведению обязательных предварительных, периодических и внеочередных медицинских осмотров (обследований) в Обществе организованы в соответствии с требованиями ст. 213 ТК РФ, Приказа Минздравсоцразвития РФ от 12.04.2011 № 302н «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований)

работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда».

Обязательные предварительные осмотры в Обществе проводятся при поступлении на работу. Периодические осмотры проводятся на основании поименных списков работников, подлежащих периодическому осмотру, указанные списки направляются в территориальные органы Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзор). При обращении сотрудников с жалобами на ухудшение здоровья и необходимость прохождения медицинского осмотра последние направляются для прохождения внеочередных медицинских осмотров. Обществом заключен договор на оказание услуг по проведению медицинских осмотров с СОГАЗ-Медсервис, который после прохождения сотрудниками Общества медицинских осмотров выдает заключения о состоянии здоровья сотрудников, ограничениях и противопоказаниях по состоянию здоровья в выполнении тех или иных трудовых функций для сотрудников, которые учитываются при заключении трудовых договоров, назначении на работы или отказе в работе.

Для оценки операционной готовности (скорости реакции, концентрации и устойчивости внимания, способности к принятию оперативных решений, способности четкого выполнения инструкций в стрессовой обстановке) персонала на всех филиалах компании было проведено психофизиологическое тестирование, в котором приняли участие около 500 (192) человек.

ПРОВЕДЕНИЕ АТТЕСТАЦИИ РАБОЧИХ МЕСТ

В соответствии с приказом Минздравсоцразвития Российской Федерации от 26 апреля 2011 года № 342н «Об утверждении порядка проведения аттестации рабочих мест по условиям труда» в ОАО «Мосэнерго» проведена аттестация всех

7.5

рабочих мест по условиям труда. В 2013 году аттестовано 356 рабочих мест по условиям труда.

По результатам аттестации рабочих мест разработаны планы мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда, предусматривающие:

- для защиты органов слуха от шума – приобретение противозумных наушников, берушей, использование их в зонах с повышенным уровнем шума;
- для улучшения искусственной освещенности – замена ламп в светильниках на рабочих местах с низким уровнем освещенности;
- для защиты органов дыхания от вредных веществ – приобретение респираторов;
- для улучшения микроклимата – ремонт и содержание вентиляции в исправном состоянии, ремонт и замена оборудования систем кондиционирования, ремонт тепловой изоляции оборудования, поддержание питьевого режима и содержание сатураторных установок в исправном состоянии;
- для снижения воздействия электромагнитного излучения – реконструкция розеточной сети;
- для улучшения общих условий труда работников – ремонт санитарно-бытовых помещений, оснащение кабинетов психологической разгрузки;
- для защиты кожи рук от воздействия вредных веществ во время работы используются защитные крема для рук.

Также составлены сводные ведомости рабочих мест, ведомости классов условий труда, оформлены протоколы измерений и карты аттестации рабочих мест с рекомендациями по снижению воздействия вредных производственных факторов.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ СРЕДСТВАМИ ИНДИВИДУАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ, СПЕЦОДЕЖДОЙ И ОБУВЬЮ, СМЫВАЮЩИМИ И (ИЛИ) ОБЕЗВРЕЖИВАЮЩИМИ СРЕДСТВАМИ, ЛЕЧЕБНО-ПРОФИЛАКТИЧЕСКИМ ПИТАНИЕМ, МОЛОКОМ ИЛИ ИНЫМИ РАВНОЦЕННЫМИ ПРОДУКТАМИ

Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, спецодеждой и обувью в Обществе осуществляется в соответствии с Типовыми нормами выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты (далее СИЗ) по межотраслевым правилам обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты (Приказ Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 1 июня 2009 года № 290н) и Приложением к Коллективному договору ОАО «Мосэнерго». Работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, соответствующие СИЗ выдаются бесплатно. Все выдаваемые СИЗ имеют сертификат соответствия, закупаются у ведущих российских производителей СИЗ. Организована централизованная стирка, химчистка, ремонт СИЗ по договору об оказании услуг с ООО «Сервисно – Текстильная компания».

Обеспечение работников смывающими и обезвреживающими средствами в Обществе осуществляется в соответствии с Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации (Минздравсоцразвития России) от 17 декабря 2010 года № 1122н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и обезвреживающих средств» и стандартом безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами» и Приложением к Коллективному договору ОАО «Мосэнерго». Подбор и выдача

смывающих и обезвреживающих средств осуществляется бесплатно согласно карт аттестации рабочих мест по условиям труда.

Обеспечение работников Общества лечебно-профилактическим питанием, молоком или иными равноценными продуктами производится в соответствии со статьей 222 Трудового кодекса Российской Федерации, Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации (Минздравсоцразвития России) от 16 февраля 2009 года № 45н «Об утверждении норм и условий бесплатной выдачи работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, молока или других равноценных пищевых продуктов, порядка осуществления компенсационной выплаты в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов, и перечня вредных производственных факторов, при воздействии которых в профилактических целях, рекомендуется употребление молока или других равноценных пищевых продуктов».

Бесплатная выдача молока или других равноценных пищевых продуктов производится работникам в дни фактической занятости на работах с вредными условиями труда, обусловленными наличием на рабочем месте вредных производственных факторов, предусмотренных перечнем вредных производственных факторов, при воздействии которых в профилактических целях рекомендуется употребление молока или других равноценных пищевых продуктов (далее – Перечень), и уровни которых превышают установленные нормативы по результатам аттестации рабочих мест. Поставка и выдача молока на филиалы Общества осуществляется централизованно по договору оказания услуг с ООО «АПК Шатурский».

ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ САНИТАРНО-БЫТОВОГО И ЛЕЧЕБНО-ПРОФИЛАКТИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ РАБОТНИКОВ. НАЛИЧИЕ И ОБОРУДОВАНИЕ САНИТАРНО-БЫТОВЫХ ПОМЕЩЕНИЙ, ПОМЕЩЕНИЙ ДЛЯ ПРИЕМА ПИЩИ, ОКАЗАНИЯ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ, КОМНАТ ДЛЯ ОТДЫХА И ПСИХОЛОГИЧЕСКОЙ РАЗГРУЗКИ

В соответствии со ст. 223 ТК РФ в Обществе на каждом филиале оборудованы санитарно-бытовые помещения (гардеробные, раздевалки, душевые, умывальные, уборные, помещения для хранения и выдачи спецодежды), помещения для приема пищи, оказания медицинской помощи, комнаты для отдыха и психологической разгрузки. Все помещения подвергаются уборке и проветриванию. Соблюдаются нормы площади на одного человека. На рабочих местах укомплектованы медицинские аптечки, установлены кулеры с водой, в горячих производственных помещениях установлены сатураторы с газированной подсоленной водой. Персонал обеспечивается смывающими и обезвреживающими веществами.

ПРОВЕДЕНИЕ ИНСТРУКТАЖЕЙ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ (ВВОДНЫЙ, ПЕРВИЧНЫЙ, ПОВТОРНЫЙ, ВНЕПЛАНОВЫЙ)

В Обществе организовано проведение инструктажей на рабочем месте (вводный, первичный, повторный, внеплановый) в соответствии с требованиями ст. 225 ТК РФ, Постановления Минтруда России и Минобразования России от 13 января 2003 года № 1/29 «Об утверждении порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций», ГОСТ 12.0.004-90 «ССБТ. Организация обучения по охране труда. Общие положения» и Приказа Минтопэнерго России от 19.02.2000 года № 49 «Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ». Составлены, утверждены программы проведения инструктажей, ведутся

установленного образца журналы учета инструктажей.

Вводный инструктаж по безопасности труда в ОАО «Мосэнерго» проводят со всеми вновь принимаемыми на работу независимо от их образования, стажа работы по данной профессии или должности, с временными работниками, командированными, учащимися и студентами, прибывшими на практику, экскурсантами.

Первичный инструктаж на рабочем месте в ОАО «Мосэнерго» проводят:

- со всеми вновь принимаемыми на работу независимо от их образования, стажа работы по данной профессии или должности;
- с работниками, выполняющими новую для них работу, командированными, временными работниками, с работниками подрядных организаций, выполняющих работы на выделенных участках;
- со строителями, выполняющими строительно-монтажные работы на территории действующей организации;
- с учащимися образовательных учреждений соответствующих уровней, проходящими в организации производственную практику, и другими лицами, участвующими в производственной деятельности организации.

Повторный инструктаж проходят все работающие, за исключением лиц, которые не связаны с обслуживанием, испытанием, наладкой и ремонтом оборудования, использованием инструмента, хранением и применением сырья и материалов, независимо от квалификации, образования, стажа, характера выполняемой работы не реже одного раза в 6 месяцев.

Повторный инструктаж проходят индивидуально или с группой работников, обслуживающих однотипное оборудование, и в пределах общего рабочего места.

Внеплановый инструктаж проводят индивидуально или с группой работников одной профессии. Объем и содержание инструктажа определяется в каждом конкретном случае в зависимости от причин и обстоятельств, вызвавших его проведение:

- изменения технологического процесса, модернизации или замены оборудования, приспособлений и инструментов, изменения исходного сырья, материалов;
- нарушения работающими инструкций, правил, норм, а также использования неправильных приемов и методов труда, которые могли привести к аварии или несчастному случаю;
- при введении новых правил и инструкций по безопасному ведению работ, стандартов ССБТ, информационных писем и сообщений о несчастных случаях и приказах по вопросам охраны труда;
- по предписанию органов государственного надзора и контроля или администрации организации (филиала);
- при перерывах в работе – для работ, к которым предъявляются дополнительные (повышенные) требования безопасности труда более чем на 30 календарных дней, а для остальных работ – 60 дней.

ОРГАНИЗАЦИЯ РАССЛЕДОВАНИЯ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ НА ПРОИЗВОДСТВЕ (ПОРЯДОК, СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ)

Расследование несчастных случаев на производстве в ОАО «Мосэнерго» проводится в соответствии с требованиями ст. 227-231 Трудового Кодекса Российской Федерации и Постановлением Минтруда РФ от 24.10.2002 № 73 «Об утверждении форм документов, необходимых для расследования и учета несчастных случаев на производстве, и Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях».

АНАЛИЗ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ

Наименование показателя	2013
Количество несчастных случаев со смертельным исходом или групповых несчастных случаев, если есть пострадавший с тяжелым исходом	0
Количество несчастных случаев на производстве	3
Кчнс = (количество н/с × 1 000 000 часов) : среднесписочная численность : Количество отработанных часов по таблице	0,2

МЕРОПРИЯТИЯ ПО КОНТРОЛЮ СОСТОЯНИЯ ОХРАНЫ ТРУДА

В 2013 году проведено 64 аудита охраны труда на филиалах, из них 60 аудитов на филиалах и 4 аудита в подразделениях Генеральной дирекции.

В ходе аудитов выявлено 2828 нарушений, большинство из которых устранено.

Реализованы мероприятия по контролю выполнения требований охраны труда подрядными организациями при выполнении работ на объектах ОАО «Мосэнерго», в результате выявлено 1349 нарушений требований охраны труда подрядными организациями, совместно с Управлением по правовой работе выставлены претензии за нарушения, удержано более 5 миллионов руб.

К выполненным основным мероприятиям отнесена разработка и внедрение приложений к коллективному договору на основании новых стандартов безопасности труда и типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты, моющих и обезвреживающих средств. На регулярной основе проводился «День охраны труда» и «Час безопасности», к участию в работах комиссий на ТЭЦ привлекались руководители и специалисты ГД.

В компании реализован проект «Управление рисками», направленный на создание системы по выявлению, оценке и устранению рисков в области охраны труда и пожарной безопасности. В рамках данного проекта на филиалах выявлено и классифицировано более 29 тысяч рисков, около 90 % из них уже устранены. После завершения проекта работа по выявлению и устранению рисков продолжается на постоянной основе.

7.6 ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

7.6

ОАО «Мосэнерго» поддерживает плодотворное сотрудничество с российскими организациями, научными образовательными учреждениями, эффективно работающими в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности.

161,7 МЛН РУБ. СОСТАВИЛИ ЗАТРАТЫ ОАО «МОСЭНЕРГО» НА ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ В 2013 ГОДУ

ЗАТРАТЫ НА ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ОАО «МОСЭНЕРГО»,¹

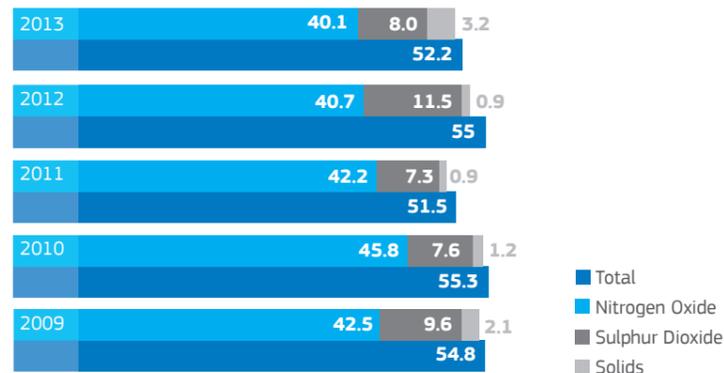
тыс. руб.

Год	46,978	57,164	57,527	161,669
2013	46,978	57,164	57,527	161,669
2012	44,002	56,242	87,278	187,522
2011	61,992	50,723	73,611	186,326
2010	45,628	47,752	72,843	166,400
2009	58,781	43,192	52,628	154,601

- Non-capital environmental protection measures (prime cost)
- Non-capital environmental protection measures (overhead costs)
- Waste recycling (prime cost)
- Investment activities, including environmental survey

¹ Данные управленческого учета.

ДИНАМИКА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПО ОАО «МОСЭНЕРГО», ТЫС. ТОНН



64

Вопросы охраны окружающей среды решаются обществом в тесном взаимодействии с государственными органами, регулирующими природоохранную деятельность предприятий Московского региона.

Выбросы загрязняющих веществ по электростанциям ОАО «Мосэнерго» в 2013 году снизились против 2012 года с 55,0 тыс. тонн до 52,2 тыс. тонн, т. е. на 2,8 тыс. тонн (5%), в том числе по ингредиентам:

- выбросы оксидов азота снизились с 40,7 тыс. тонн до 40,1 тыс. тонн, т. е. на 0,6 тыс. тонн (1,5%);
- выбросы диоксида серы снизились с 11,5 тыс. тонн до 8,0 тыс. тонн, т. е. на 3,5 тыс. тонн (1,4 раз);
- выбросы твердых веществ возросли с 0,9 тыс. тонн до 3,2 тыс. тонн, т. е. на 2,3 тыс. тонн (3,5 раз).

Снижение выбросов загрязняющих веществ произошло за счет снижения общего расхода сожженного топлива. Выбросы оксидов азота снизились вследствие снижения общего расхода топлива. Снижение выбросов диоксида серы связано со снижением расхода мазута. Выбросы твердых веществ возросли из-за роста расхода угля.

Энергетические котлы электростанций оснащены автоматизированной системой экологического мониторинга, которая позволяет в режиме реального времени отслеживать концентрацию загрязняющих веществ в уходящих газах и при необходимости оперативно производить режимные мероприятия для снижения выбросов. В результате проводимой работы нормативы выбросов по котлам не превышены ни по одному из ингредиентов.

В рамках производственного экологического контроля центральная лаборатория по охране окружающей среды (ЦЛОЭС) Службы экологии

ОАО «Мосэнерго» (аттестат аккредитации № РООС RU.001.511836 со сроком действия до 11.06.2018 г.) выполнило 369 измерений на котлах электростанций для определения концентраций оксида азота, диоксида азота, оксида углерода в уходящих дымовых газах и контроля температуры уходящих газов.

В течение года также производился контроль состояния атмосферного воздуха на территории жилой застройки в зоне влияния ТЭС. За 2013 год в зоне влияния ТЭС было отобрано и проанализировано 12 660 проб атмосферного воздуха на оксид азота, оксид углерода, диоксид азота, диоксид серы и пыль.

В 2013 году в ОАО «Мосэнерго» был проведен надзорный аудит Системы экологического менеджмента ОАО «Мосэнерго» на соответствие международному стандарту ISO 14001:2004. Аудит проводился ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» и проходил в структурных подразделениях Генеральной дирекции, а также на филиалах ОАО «Мосэнерго» – ГЭС-1 и ТЭЦ-25. На основании аудита указанных подразделений аудиторы сделали вывод о том, что ОАО «Мосэнерго» следует установленной экологической политике и целям в области экологии, а также осуществляет мониторинг их достижения. В ходе аудита было продемонстрировано результативное внедрение, поддержание и совершенствование системы экологического менеджмента Компании.

Несоответствий в ходе надзорного аудита выявлено не было, Компания в целом продемонстрировала соответствие требованиям стандарта. ОАО «Мосэнерго» рекомендовано к продлению действия сертификата соответствия международному стандарту ISO 14001:2004.

В России 2013 год официально объявлен Годом охраны окружающей среды.

В рамках объявленного ОАО «Газпром» года экологии, в ОАО «Мосэнерго» был проведен конкурс детского рисунка «Мосэнерго заботится об экологии» и фотоконкурс «Солнце, воздух и вода». Для детей – участников конкурса рисунка была проведена экскурсия на ТЭЦ-20 и вручены памятные подарки.

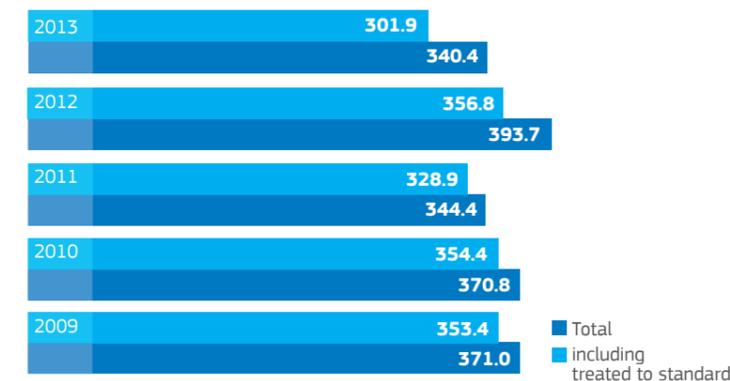
7.6

40,5 МЛН ТОНН СОСТАВИЛИ ФАКТИЧЕСКИЕ ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ В 2013 ГОДУ. СНИЖЕНИЕ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ПО СРАВНЕНИЮ С 2012 ГОДОМ СОСТАВИЛО 0,988 МЛН ТОНН, ЧТО СВЯЗАНО СО СНИЖЕНИЕМ КОЛИЧЕСТВА СОЖЖЕННОГО ТОПЛИВА.

340,4 МЛН М³ СОСТАВИЛ ОБЩИЙ ОБЪЕМ СБРОСА СТОЧНЫХ ВОД В ПОВЕРХНОСТНЫЕ ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ ИЗ НИХ НОРМАТИВНО-ЧИСТЫХ – 301,9 МЛН М³, НОРМАТИВНО ОЧИЩЕННЫХ – 15,9 МЛН М³. УМЕНЬШЕНИЕ ОБЪЕМА СБРОСОВ ПРОТИВ УРОВНЯ 2012 ГОДА – 53,3 МЛН М³.

171,1 ТЫС. ТОНН СОСТАВИЛ ОБЩИЙ ОБЪЕМ ОТХОДОВ. ВОЗРОС НА 52,2 ТЫС. ТОНН.

СБРОС СТОЧНЫХ ВОД ОАО «МОСЭНЕРГО», МЛН М³



65



ЦЕННЫЕ БУМАГИ

8 ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Акции ОАО «Мосэнерго» обращаются в котировальном списке А1 Московской биржи.

Тикеры:

- Сектор Основной рынок – MSNG
- Сектор Classica – MSNG
- Сектор Standard – MSNG
- Код Bloomberg MSNG RU

Депозитарные расписки ОАО «Мосэнерго» обращаются на внебиржевом рынке Нью-Йоркской Фондовой Биржи и в секторе IOB (International Order Book) Лондонской Фондовой Биржи.

ПРОГРАММЫ ДЕПОЗИТАРНЫХ РАСПИСОК

	Level 1	Правило 144-A	Reg.S
Коэффициент	1:50 акций	1:50 акций	1:50 акций
Краткая характеристика	Расписка дает возможность свободно торговаться на внебиржевом рынке США и Европы.	Расписки предназначены для частного размещения среди ограниченного круга институциональных инвесторов, прежде всего в США.	Расписки предназначены для более широкого, чем 144А, круга частных профессиональных инвесторов за пределами США.
Дата выпуска	1997 год	2008 год	2008 год
Банк-депозитарий	The Bank of New York Mellon		

ОБЛИГАЦИИ В ОБРАЩЕНИИ

РУБЛЕВЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ОБЛИГАЦИИ

Серия	Государственный регистрационный номер	Номинал, руб.	Объем выпуска, руб.	Дата размещения	Срок обращения, дней
02	4-03-00085-A	1 000	5 000 000 000 (по состоянию на 31.12.2013 выпуск погашен в объеме 4 894 709 руб.)	02.03.2006	3640
03	4-04-00085-A	1 000	5 000 000 000	04.12.2009	1820



ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

9 ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Дивидендная политика ОАО «Мосэнерго» была одобрена решением Совета директоров 24 декабря 2010 года.

Дивидендная политика ОАО «Мосэнерго» разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Кодексом корпоративного поведения, рекомендованным к применению ФКЦБ России, Уставом ОАО «Мосэнерго», а также внутренними документами ОАО «Мосэнерго». Дивидендная политика определяет принципы, которыми руководствуется Совет директоров ОАО «Мосэнерго» при подготовке рекомендаций Общему собранию акционеров для принятия решения о распределении прибыли, в том числе о выплате дивидендов.

Расчет размера дивидендов производится исходя из размера чистой прибыли Общества, отраженной в годовой бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

При расчете размера дивидендов соблюдаются следующие принципы:

- Прозрачность механизма определения размера дивидендов.
- Сбалансированность краткосрочных (получение доходов) и долгосрочных (развитие Общества) интересов акционеров.
- Нацеленность на повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Общества.

Установленный порядок расчета размера дивидендов позволяет направить на выплату дивидендов от 5 % до 35 % чистой прибыли Общества при условии, что резервный фонд полностью сформирован в соответствии с Уставом Общества.

Расчет размера дивидендов производится в следующей последовательности:

- Часть чистой прибыли направляется на формирование резервного фонда в соответствии с Уставом Общества. Распределение чистой прибыли на формирование резервного фонда прекращается по достижении им размера, установленного Уставом Общества.
- Часть чистой прибыли в размере 5 % направляется на выплату дивидендов.
- Часть чистой прибыли в размере до 95 %, но не менее 35 %, резервируется для использования на инвестиционные цели Общества.
- Часть чистой прибыли, оставшаяся после отчислений, направляется поровну на выплату дивидендов и резервирование для использования на инвестиционные цели Общества.

Для принятия решения о выплате дивидендов Совет директоров Общества представляет на рассмотрение Общего собрания акционеров рекомендации по размеру дивидендов. После принятия решения Общим собранием акционеров, осуществляется выплата дивидендов.



ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ И ПРИЛОЖЕНИЯ

10.1	ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА	71
10.2	ИСТОРИЯ ОАО «МОСЭНЕРГО»	72
10.3	СОБЛЮДЕНИЕ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ФСФР	74
10.4	ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ	84
10.5	ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО МСФО	92
10.6	ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ	150
10.7	ГЛОССАРИЙ	205
10.8	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	206

10.1 ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

ОАО «Мосэнерго» – информационно открытая компания, которая в своей деятельности руководствуется принципами корпоративного управления, принятыми в цивилизованном бизнесе, принципами социальной ответственности перед обществом и надежного партнерства в отношениях с органами государственной власти.

Информационная политика ОАО «Мосэнерго» направлена на оперативное и наиболее полное предоставление достоверной информации о деятельности Компании, а также на обеспечение возможности свободного доступа к данной информации всем заинтересованным лицам: акционерам, инвесторам, представителям органов государственной власти, СМИ и т. д.

В рамках реализации информационной политики ОАО «Мосэнерго» в 2013 году проведено 18 пресс-туров для журналистов на электростанции Компании. Выпущено 30 пресс-релизов, вышло более 500 публикаций в печатных СМИ и 21 телевизионный сюжет на федеральных и региональных телеканалах. Кроме того, ОАО «Мосэнерго» приняло участие в крупных отраслевых выставках и конференциях.

Важнейшим информационным ресурсом Компании является официальный сайт ОАО «Мосэнерго» (<http://www.mosenergo.ru>). Сайт предоставляет наиболее полную информацию о деятельности Компании и позволяет оперативно реагировать на запросы акционеров и инвесторов, представителей органов власти и СМИ. На сайте размещаются квартальные и годовые отчеты Общества для акционеров, ежеквартальные отчеты эмитента, бухгалтерская отчетность по РСБУ и МСФО; сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг. ОАО «Мосэнерго» представлено и в социальных медиа – с июля 2011 года Компания ведет корпоративную страницу в сети Facebook: <http://www.facebook.com/pages/OAO-Mosenergo/122390031176582>.

10.2 ИСТОРИЯ ОАО «МОСЭНЕРГО»

10.2

История ОАО «Мосэнерго» тесно переплетена с историей развития экономики, общества и культуры России.

«Акционерное Общество Электрического Освещения» учреждено **в 1886 году** петербургским купцом 1 гильдии Карлом Сименсом, главой представительства фирмы Siemens&Halske. Общество было создано в Петербурге, и на первом же заседании его Правления был поднят вопрос о необходимости подготовить почву для деятельности компании в Москве.

31 июля 1887 года Правление «Общества 1886 года» одобрило контракт на устройство электрического освещения пассажира Постниковой на Тверской улице. Эту дату принято считать днем рождения энергосистемы Московского региона.

В конце 1888 года была успешно реализована задача строительства первой центральной электростанции: дала ток станция Георгиевская. **28 ноября 1897 года** торжественно открылась новая Московская городская электростанция (МГЭС-1) Раушская (сейчас – ГЭС-1), а 15 февраля 1907 года – МГЭС-2, Трамвайная.

Следующим важным этапом развития московской энергосистемы стало решение о сооружении вблизи Москвы мощной электростанции на местном топливе, осуществленное директором-распорядителем Московского отделения «Общества 1886 года» Робертом Классоном. Строительство электростанции, предназначенной для работы на новом виде топлива, превращалось в масштабный проект с разработкой и использованием новейших технологий и устройством целого торфяного хозяйства.

В 1912 году было начато строительство первой в мире районной электростанции на торфе в Богородском районе, а **в апреле 1913 года** учреждено «Акционерное Московское общество «Электропередача» для эксплуатации мощности новой станции. Сама станция была введена в строй

в 1914 году, а в 1915 году ее перевели на параллельную работу со станцией Раушская.

Акционерные общества «Электрического Освещения 1886 года» и «Электропередача» успешно функционировали до октября 1917 года. После революции они были национализированы и в декабре 1917 года закончили свою деятельность в прежнем качестве.

Управление государственными электростанциями было возложено на Электроотдел Высшего Совета Народного Хозяйства. Тогда же, в декабре 1917 года, впервые были озвучены предложения по дальнейшему развитию московской энергетики, разработанные Иваном Радченко и Александром Винтером. Эти предложения и легли в основу первого государственного плана электрификации всей страны – плана ГОЭЛРО.

В декабре 1920 года план ГОЭЛРО был принят VIII Всероссийским съездом Советов. Согласно этому плану за 10-15 лет объем мощности московской энергосистемы намечалось увеличить почти в четыре раза. Установленная мощность должна была возрасти с 93 до 340 тыс. кВт.

В Московском регионе по плану ГОЭЛРО были построены Каширская ГРЭС (сейчас ГРЭС-4) и Шатурская ГРЭС (ГРЭС-5), введены в эксплуатацию Краснопресненская ТЭЦ (сейчас филиал ТЭЦ-12), ТЭЦ-6 и ТЭЦ-8. Одним из значимых событий этого периода стало завершение строительства первой в стране линии электропередачи напряжением 110 кВ на участке Кашира-Москва и двухцепного кольца линий электропередачи и подстанций вокруг Москвы напряжением 115 кВ – с его вводом столица получила надежную схему электроснабжения.

В 1930-х годах работники московской энергосистемы, до 1932 года называвшейся МОГЭС (Объединенное управление электростанциями Московского региона), начали работы по централизованной теплофикации столицы. В марте 1931 года была введена в работу первая теплофикацион-

ная магистраль горячей воды от МГЭС-1 и создано специализированное предприятие по эксплуатации и развитию московской теплосети.

Развитие энергосистемы было прервано начавшейся Великой Отечественной войной. Часть оборудования была разрушена, часть эвакуирована, установленная мощность Мосэнерго упала в два раза. Тем не менее, московские энергетики беспрерывно обеспечивали оборонные объекты столицы энергией, возводили электрозаграждения высокого напряжения на пути войск противника, монтировали энергопоезда для освобожденных районов страны. А сразу же после успешного контрнаступления советских войск зимой **1941-1942 годов** началось восстановление энергохозяйства. Уже **в 1945 году** Мосэнерго восстановило довоенный уровень установленной мощности.

В 1946 году в Мосэнерго началось использование нового вида топлива: на сжигание природного газа перешла ГЭС-1. В этом же году была осуществлена связь московской энергосистемы с ивановской, ярославской и горьковской энергосистемами. **А в 1956 году**, с введением высоковольтной линии из Куйбышева в Москву, было создано первое звено Единой энергосистемы Европейской части страны.

По мере создания Единой энергосистемы **в 1960 году** введены в строй первые агрегаты ТЭЦ-22, а от ТЭЦ-11 впервые в СССР проложен теплопровод диаметром труб 1000 мм. 22 октября 1963 года введена в эксплуатацию ТЭЦ-21, спустя некоторое время ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26.

В 1970-е годы был успешно освоен теплофикационный энергоблок мощностью 250 МВт с закрытыми параметрами пара. Впервые установленный на ТЭЦ-22, этот агрегат стал базовым для остальных теплоцентралей: ТЭЦ-21, 23, 25, 26.

По-прежнему актуальными для Мосэнерго оставались вопросы развития теплофикации, особенно важные в период массовой жилой застройки города, когда от новых мощных ТЭЦ стали про-

кладываться тепловые магистрали протяженностью 20-30 км и диаметром труб 1200-1400 мм. Одновременно велось интенсивное сетевое строительство, причем в эксплуатацию были введены ЛЭП напряжением 750 кВ. Общая длина высоковольтных линий многократно возросла. Вокруг Москвы были замкнуты два высоковольтных кольца на 220 кВ, а затем и на 500 кВ.

30 декабря 1987 года был введен первый гидроагрегат Загорской гидроаккумулирующей электростанции (ЗаГАЭС) – уникального, единственного в России энергетического объекта, регулирующего пиковые нагрузки в энергосистеме. **В 1990 году** в состав московской энергосистемы вошла Рязанская ГРЭС-24, а в 1992 году – ТЭЦ-28 в Москве.

В 1993 году производственное объединение «Мосэнерго» было преобразовано в акционерное общество открытого типа.

В 2005 году ОАО «Мосэнерго» разработало и приступило к реализации Программы развития и технического перевооружения с планированием ввода мощностей на площадках действующих электростанций, расположенных в дефицитных районах, центрах электрической и тепловой нагрузки, имеющих развитую инфраструктуру.

22 ноября 2007 года, менее чем через два года после начала строительства, на ТЭЦ-27 был введен в эксплуатацию парогазовый энергоблок установленной электрической мощностью 450 МВт и тепловой мощностью 300 Гкал. В июне 2008 года аналогичный блок был введен в эксплуатацию на ТЭЦ-21, а в декабре того же года – очередной парогазовый энергоблок мощностью 450 МВт введен на ТЭЦ-27.

30 июня 2011 года на ТЭЦ-26 введен в эксплуатацию парогазовый энергоблок установленной электрической мощностью 420 МВт с рекордным для российской энергетики КПД – до 59 %. Генеральным подрядчиком строительства выступил консорциум компаний Alstom (Франция) и ОАО «ЭМАльянс».

10.2

10.3

СОБЛЮДЕНИЕ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ФСФР

10.3

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ			
1.	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Соблюдается частично	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 17, п. 17.12. Сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества или о проведении Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, либо публикуется Обществом в газете «Известия» и (или) «Российская газета», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее чем за 30 дней до даты его проведения, а сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров Общества, – не позднее чем за 20 дней до даты его проведения.
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	В соответствии с действующим законодательством список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов.
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 17, п. 17.16.
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается	Порядок внесения вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров и порядок созыва Общего собрания акционеров определяется действующим законодательством.

10.3

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества.	Не соблюдается	Члены Совета директоров, Правления, Ревизионной комиссии, а также представители аудитора приглашаются для участия в Общем собрании акционеров.
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества.	Не соблюдается	Кандидаты приглашаются при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества.
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров.	Соблюдается	Положение об Общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго», ст. 8, п. 8.6., ст. 9, п. 9.1., 9.2.
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 64. К компетенции Совета директоров Общества относится утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включая программу перевооружения, реконструкции и развития, инвестиционной программы и отчетов об итогах их выполнения.
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе.	Соблюдается	Положение об управлении рисками ОАО «Мосэнерго» утверждено Советом директоров Общества, протокол № 9 от 18.11.2004.
10.	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 25.
11.	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества.	Соблюдается частично	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 25, п. 25.6. Договор, заключаемый Генеральным директором Общества и членами Правления Общества с Обществом, подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.
12.	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 25, п. 25.6.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается	Общим собранием акционеров не утверждалось внесение в Устав или внутренние документы ОАО «Мосэнерго» указанных положений.
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	
15.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	
16.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 18, п. 18.1.
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте.	Соблюдается	Ст. 8, п. 8.1. Положения об информационной политике ОАО «Мосэнерго» предусмотрена обязанность членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о возникновении или возможности возникновения конфликта между их интересами и интересами Общества. Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.3., пп. 1-3, 8.
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Соблюдается	Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.3., пп. 4.3.10. Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 8, п. 8.2.
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается частично	Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 8, п. 8.3. Заседания Совета директоров должны проводиться по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
21.	Проведение заседаний с Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается частично	В 2013 году заседания Совета директоров проводились по мере необходимости. Всего за отчетный период было проведено 15 заседаний Совета директоров.
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго» ст. 22, Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго» ст. 8-10.
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1, пп. 49.
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации.	Соблюдается	Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.2., пп. 2.
25.	Наличие комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Соблюдается	
26.	Наличие комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и Ревизионной комиссией акционерного общества.	Соблюдается	
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Соблюдается	
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается	
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается	Положение о комитете Совета директоров ОАО «Мосэнерго» по аудиту, ст. 4, п. 4.1., пп. 2.
30.	Создание комитета Совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения.	Соблюдается	
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Соблюдается	
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества.	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
33.	Создание комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Соблюдается	В обязанности комитетов Совета директоров ОАО «Мосэнерго» по надежности и по стратегии и инвестициям входит своевременное информирование Совета директоров Общества о рисках, которым подвержено Общество, согласно своей компетенции.
34.	Создание комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго» ст. 19., п. 19.9. Совет директоров в целях обеспечения принятия обоснованных и эффективных решений может создавать постоянные и временные (для решения определенных вопросов) комитеты Совета директоров.
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества.	Не соблюдается	Комитет не создан. См. п. 34.
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не соблюдается	Комитет не создан. См. п. 34.
37.	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров.	Соблюдается	
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров.	Соблюдается частично	Устав ОАО «Мосэнерго» ст. 22., п. 22.9., 22.10. Порядок определения кворума Совета директоров определяется требованиями Устава Общества и действующего законодательства.
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного общества.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 25, п. 25.1., ст. 27.
40.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества.	Соблюдается частично	Уставом Общества предусмотрено одобрение сделок в определенных случаях Советом директоров и/или Правлением Общества. Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 50-53, 57, ст. 27, п. 27.4., пп. 7, 9.
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим соответствии Генерального директора и членов Правления управляющей организации либо управляющего требованиями, предъявляемым к генеральному директору и членам Правления акционерного общества.	Соблюдается	
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Соблюдается частично	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 26, п. 26.7. Решение о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему принимается Общим собранием акционеров по предложению Совета директоров Общества. Условия заключаемого договора утверждаются Советом директоров Общества.
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров.	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 8, п. 8.1. Члены Правления, а также Генеральный директор Общества обязаны письменно уведомлять Совет директоров о возникновении или о возможности возникновения конфликта между их интересами и интересами Общества. Положение о Правлении ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.2. Члены Правления при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Соблюдается частично	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 26, п. 26.7. Решение о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему принимается Общим собранием акционеров по предложению Совета директоров Общества. Условия заключаемого договора утверждаются Советом директоров Общества.
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров.	Соблюдается частично	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 26.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.	Соблюдается	
СЕКРЕТАРЬ ОБЩЕСТВА			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 14, ст. 24. Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 7.
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 13, ст. 24. Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 7.
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества.	Соблюдается частично	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 13. Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 7, п. 7.2.
СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго» ст. 15, п. 15.1, пп. 17, ст. 20, п. 20.1., пп. 48.
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 37, 48.
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом).	Не соблюдается	Общим собранием акционеров не рассматривался вопрос о внесении в Устав ОАО «Мосэнерго» указанных положений.
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 37)
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 37.
РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ			
58.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго» утверждено Советом директоров Общества 01.11.2004, протокол № 8.
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества.	Не соблюдается	Общество раскрывает всю необходимую информацию в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества.
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 17, п. 17.17. Положение об Общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго», ст. 5, п. 5.6. Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 5, п. 5.9.5.
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.7. www.mosenergo.ru http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=936
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние.	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.4., пп. 4.4.4.
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества.	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 32, п. 32.4.
64.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества.	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», утверждено Советом директоров Общества 01.11.2004, протокол № 8. Положение о порядке доступа к инсайдерской информации ОАО «Мосэнерго», утверждено Советом директоров Общества 26.12.2011, протокол № 6(3).

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ			
65.	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества.	Соблюдается	Положение о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго», утверждено Советом директоров Общества 05.09.2005, протокол № 7, ст. 5.
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров.	Соблюдается частично	Положение о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго», утверждено Советом директоров Общества 05.09.2005, протокол № 7, ст. 8.
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок.	Соблюдается частично	Указывается в плане и порядке проведения проверок в соответствии с Положением о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго».
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного общества.	Соблюдается	Положение о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго», ст. 7, п. 7.1., пп. 7.1.4.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций).	Не соблюдается	Общим собранием акционеров не рассматривался вопрос о внесении в Устав ОАО «Мосэнерго» указанных положений.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров.	Соблюдается частично	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20.
74.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества Ревизионной комиссией.	Соблюдается частично	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» утверждено Общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго», протокол № 1 от 18.06.2010.
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров.	Соблюдается	Положение о комитете Совета директоров ОАО «Мосэнерго» по аудиту, ст. 3, п. 3.1., пп. 2.
ДИВИДЕНДЫ			
76.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	Дивидендная политика ОАО «Мосэнерго» утверждена решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго» 24.12.2010, протокол № 10.
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества.	Соблюдается частично	ОАО «Мосэнерго» не осуществляло выпуск привилегированных акций.
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении Общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет.	Соблюдается частично	Дивидендная политика, а также изменения к ней размещаются на сайте ОАО «Мосэнерго» в сети Интернет по адресу www.mosenergo.ru .

10.4

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

Перечень совершенных Обществом в 2013 году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных органами управления ОАО «Мосэнерго».

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Срок исполнения обязательств	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
1	Договор страхования имущества № 13 РТ 0023	ОАО «Мосэнерго» - страхователь; ОАО «СОГАЗ»-страховщик	Страхование имущества МЭ	165 977 174,96 руб.	Договор страхования заключается сроком на 1 год	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 05.03.13 (протокол № 10 от 11.03.13, вопрос 5.1.)
2	Договор № 13LM0754 от 31.01.2013 добровольного медицинского страхования граждан	ОАО «Мосэнерго» - страхователь; ОАО «СОГАЗ»-страховщик	Добровольное медицинское страхование сотрудников МЭ	98 009 850,00 руб.	Договор страхования заключается сроком на 1 год	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 21.02.13 (протокол № 9 от 25.02.13, вопрос 11.2.)
3	Дополнительное соглашение № 1 от 26.03.2013 к договору займа № 6/н от 03.09.2012	ОАО «Мосэнерго» – заимодавец; ООО «ОГК-Инвестпроект» – заемщик	Заимодавец передает Заемщику денежные средства, а Заемщик обязуется вернуть Заимодавцу Сумму займа и уплатить проценты, начисляемые на нее, в сроки и в порядке, предусмотренные Договором.	1 250 000 000 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 26.12.12 (протокол № 8 от 29.12.12, вопрос 8.4.)
4	Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя № 100\100000 4255\017 от 29.06.2012	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «МТК» (с 01.10.2012 – ОАО «МОЭК») – исполнитель	Передача тепловой энергии и теплоносителей через теплосети «МОЭК» в I квартале 2013 года.	4 514 314 455,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА ГОСА 19.06.2012 (протокол № 1 от 22.06.2012, вопрос 9.12)
5	Дополнительное соглашение № 2 от 05.03.2013 к договору № 100/10000010196 от 20.04.2011	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	Корректировка цены договора по поставке оборудования и выполнению работ: «Модернизация автоматической системы управления ДКС ТЭЦ-27» на ТЭЦ-27	22 646 194,93 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 25.05.2012 (протокол № 15 (12) от 30.05.2012, вопрос 10.2)
6	Соглашение № 4/1000018189/000 от 24.06.2013	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «СР-ДРАГА» – исполнитель	О порядке начисления и выплаты дивидендов по результатам деятельности ОАО «Мосэнерго» за 2012 год	Не более 21 000 000,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 22.04.13 (протокол № 12 от 23.04.13, вопрос 9.1.)
7	Договоры и дополнительные соглашения к договорам 48 сделок	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	Ремонт и техническое обслуживание турбоагрегатов и котлоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования и общестанционного котельного оборудования, тепловой изоляции оборудования и обмуровки, водоподготовки и очистки воды, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистки оборудования, поставки оборудования, выполнения строительно-монтажных и пусконаладочных работ на филиалах ОАО «Мосэнерго»	2 280 387 242 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКИ ОДОБРЕНЫ Советом директоров 28.03.13 (протокол № 11 от 29.03.13, вопрос 4), 29.04.2013 (протокол № 14 от 06.05.2013, вопрос 14)

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Срок исполнения обязательств	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
8	Договор № 100/1000017176/000 от 16 апреля 2013	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ЦРМЗ» – подрядчик	Работы по ремонту и техническому обслуживанию: «Индустриальный ремонт вращающегося тепломеханического и электротехнического оборудования» ОАО «Мосэнерго» на 2013-2015 гг.» для нужд филиалов	135 186 544,37 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 29.04.13 (протокол № 14 от 06.05.13, вопрос 14.5)
9	Договор № 100/1000016635/000 от 28 мая 2013	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ООО «ЦРМЗ» – поставщик	Поставка поставщиком оборудования по титулу «Замена поверхностей нагрева на ПВК-7»	28 187 958,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 29.04.13 (протокол № 14 от 06.05.13, вопрос 14.2)
10	Дополнительное соглашение № 10 к договору № 100/1000002872/000 от 23 января 2009	ОАО «Мосэнерго» – эмитент; ЗАО «СР-ДРАГА» – регистратор	Изменение стоимости услуг	10 880 000,00 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 03.06.13 (протокол № 15 от 06.06.13, вопрос 6.3)
11	Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя № 100\100000 4255\017 от 29.06.2012	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «МТК» (с 01.10.2012 – ОАО «МОЭК») – исполнитель	Передача тепловой энергии и теплоносителей через теплосети «МОЭК» во II квартале 2013 года	1 156 633 515,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА ГОСА 19.06.2012 (протокол № 1 от 22.06.2012, вопрос 9.12)
12	Дополнительное соглашение № 100\1000016668\003 от 30.04.2013 к договору № 13LM0754 от 31.01.2013 добровольного медицинского страхования граждан	ОАО «Мосэнерго» – страхователь; ОАО «СОГАЗ» – страховщик	Внесение изменений в список застрахованных лиц и страховой премии	98 963 094,74 руб.	Договор страхования заключается сроком на 1 год	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 03.06.13 (протокол № 15 от 06.06.13, вопрос 6.6)
13	Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя № 100\100000 4255\017 от 29.06.2012	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «МТК» (с 01.10.2012 – ОАО «МОЭК») – исполнитель	Передача тепловой энергии и теплоносителей через теплосети «МОЭК» в III квартале 2013 года	417 660 302,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА ГОСА 19.06.2012 (протокол № 1 от 22.06.2012, вопрос 9.12)
14	Генеральное соглашение от 10.08.2011г. № 7233 18.09.2013	ГПБ (ОАО) – Кредитор; ОАО «Мосэнерго» – заемщик	Предоставление кредита в размере 500 000 000 руб.	500 000 000,00 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА ГОСА 05.06.13 (протокол № 1 от 07.06.13, вопрос 12.1)
15	Генеральное соглашение от 10.08.2011 № 7233 18.09.2013	ГПБ (ОАО) – Кредитор; ОАО «Мосэнерго» – заемщик	Предоставление кредита в размере 3 000 000 000 руб.	3 000 000 000,00 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА ГОСА 05.06.13 (протокол № 1 от 07.06.13, вопрос 12.1)
16	Договор № 100\1000006457\000 от 13.06.2010 7 сделок 25.07.2013	АБ «Россия» – банк; ОАО «Мосэнерго» – клиент	Размещение денежных средств на депозитных вкладах, МНО	5 544 629 235,00 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА ГОСА 16.06.2010 (протокол № 1), ГОСА 05.06.13 (протокол № 1 от 07.06.13, вопрос 12.6)
17	Генеральное соглашение от 30.05.2007 10.07.2013	ГПБ (ОАО) – банк; ОАО «Мосэнерго» – клиент	Минимальный неснижаемый остаток денежных средств	1 944 287 321,00 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА ГОСА 05.06.13 (протокол № 1 от 07.06.13, вопрос 12.3)

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Срок исполнения обязательств	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
18	Договор № 100\1000006458\000 от 18.10.2010, договор № 100\1000011827\000 от 22.08.2011, 9 сделок от 05.07.2013	ОАО «Банк ВТБ» – банк; ОАО «Мосэнерго» – клиент	Размещение денежных средств на депозитных вкладах	21 856 090 000,00 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА ГОСА 05.06.13 (протокол № 1 от 07.06.13, вопрос 12.10.)
19	Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды от 07.07.2009 № 13977-2/21991-1	ОАО «МОЭСК»	Изменение площади и арендной платы	1 021 095,00 руб. с НДС ежемесячно	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 29.04.13 (протокол № 14 от 06.05.13, вопрос 14.1.)
20	Договор № 1*31033 от 30.11.2013	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	Техническое перевооружение внутренней системы газоснабжения ПВК ст. № 1-3 ТЭЦ-21	71 266 907,42 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 26.12.13 (протокол № 9 от 30.12.13, вопрос 4.3.)
21	Договор № 1*31124 от 10.12.2013	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	Техническое перевооружение внутренней системы газоснабжения ЭК ст. № 4 ТЭЦ-21	50 490 910,85 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 26.12.13 (протокол № 9 от 30.12.13, вопрос 4.3.)
22	Договор № 1*28316 от 19.12.2013	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	Приведение газового хозяйства ПВК ст. № 6 «В» в соответствие правилам БСГГ на ТЭЦ-12	29 027 099,66 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 29.11.13 (протокол № 8 от 02.12.13, вопрос 3.2.)
23	Договор № 1*27202 от 08.11.2013	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	Замена ДЗШ и УРОВ ОРУ-220 кВ № 1 (замена панелей и контрольных кабелей) ТЭЦ-21	24 473 613,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 17.10.13 (протокол № 7 от 21.10.13, вопрос 7.1.)
24	Договор № 1*30767 от 30.11.2013	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	Модернизация технологических защит на базе микропроцессорной техники на ЭК-10 ТЭЦ-21	22 708 596 ,53 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 26.12.13 (протокол № 9 от 30.12.13, вопрос 4.3.)
25	Договор № 1*33509 от 18.12.2013	ОАО «Мосэнерго» – заимодавец; ООО «ОГК – Инвестпроект» – заемщик	Заимодавец передает Заемщику денежные средства в сумме не более 2 600 000 000,00 (Два миллиарда шестьсот миллионов) руб.; (далее – Сумма займа), а Заемщик обязуется вернуть Заимодавцу Сумму займа и уплатить проценты в сумме не более 1 884 875 000,00 (Один миллиард восемьсот восемьдесят четыре миллиона восемьсот семьдесят пять тысяч) руб. за пользование заемными средствами, в сроки и в порядке, предусмотренные Договором	2 600 000 000,00 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 29.11.13 (протокол № 8 от 02.12.13 вопрос 3.5.)
26	Дополнительное соглашение № 1*30982 от 18.12.2013 к договору № 19903-1 от 11.03.2009	ОАО «Мосэнерго» – принципал; ООО «ППТК» – агент	Оказание агентских услуг	59 100 300,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 03.06.13 (протокол № 15 от 06.06.13, вопрос 6.2.)

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Срок исполнения обязательств	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
27	Внесение дополнительного вклада в уставный капитал дочернего общества	ОАО «Мосэнерго» – участник; ООО «ТСК Мосэнерго»	Внесение дополнительного вклада в уставный капитал ООО «ТСК Мосэнерго»	958 000 000,00 руб.		СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 29.11.13 (протокол № 8 от 02.12.13, вопрос 3.4)
28	Договор № 1*27125 от 07.08.2013	ОАО «Мосэнерго» – продавец; ООО «ТСК Мосэнерго» – покупатель	Возмездное оказание Исполнителем Заказчику услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя (подпиточной воды)	101 480 000,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 29.07.13 (протокол № 3 от 01.08.13, вопрос 4.1)
29	Договор № 1*25496 от 07.08.2013	ОАО «Мосэнерго» – продавец; ООО «ТСК Мосэнерго» – покупатель	Купля-продажа тепловой энергии с целью компенсации потерь тепловой энергии, возникающих в связи с отношениями сторон по передаче тепловой энергии Продавца по тепловым сетям Покупателя	103 840 000,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 29.07.13 (протокол № 3 от 01.08.13, вопрос 4.1)
30	Договор № 1*27126 от 07.08.2013	ОАО «Мосэнерго» – продавец; ООО «ТСК Мосэнерго» – покупатель	Купля-продажа теплоносителя с целью компенсации потерь в тепловых сетях, возникающих в связи с отношениями сторон по передаче тепловой энергии Продавца по тепловым сетям Покупателя	31 860 000,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 29.07.13 (протокол № 3 от 01.08.13, вопрос 4.1)
31	Договор № 1*24602 от 26.11.2013	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – поставщик	Продавец (Поставщик) обязуется подавать (поставлять) Покупателю через присоединенную сеть тепловую энергию и теплоноситель, а Покупатель обязуется оплачивать принятые тепловую энергию и теплоноситель. Приобретение Покупателем тепловой энергии и теплоносителя у Продавца (Поставщика) производится с целью дальнейшей их реализации потребителям, заключившим договоры теплоснабжения (энергоснабжения) с Покупателем.	826 000 000,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 29.07.13 (протокол № 3 от 01.08.13, вопрос 4.2)
32	Договор страхования имущества № № 13 РТ 0671 № 1*33417 от 20.12.2013	ОАО «Мосэнерго» – страхователь; ОАО «СОГАЗ» – страховщик	Страхование имущества	Не более 187 215 329,64 руб.	Договор страхования заключается сроком на 1 год	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров 03.06.13 (протокол № 15 от 06.06.13, вопрос 6.5)
33	Генеральное соглашение от 10.08.2011 № 7231 18.12.2013, 3 сделки	ГПБ (ОАО) – банк ОАО «Мосэнерго» – клиент	Предоставление кредита в размере 3 950 000 000 руб.	3 950 000 000,00 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА ВОСА 21.10.13 (протокол № 2 от 23.10.13, вопрос 1.1)
34	Кредитное соглашение № 3329 от 28.10.2013 (1*26263) 1 18.11.2013	Банк ВТБ (ОАО) – кредитор; ОАО «Мосэнерго» – заемщик	Открытие рамочной кредитной линии с лимитом 10 000 000 000 руб.	3 750 000 000,00 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА ВОСА 21.10.13 (протокол № 2 от 23.10.13, вопрос 1.2)
35	Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя № 100\100000 4255\017 от 29.06.2012	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «МТК» (с 01.10.2012 – ОАО «МОЭК») – исполнитель	Передача тепловой энергии и теплоносителя через теплосети «МОЭК» в IV квартале 2013 года	2 921 466 518,13 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА ГОСА 19.06.2012 (протокол № 1 от 22.06.2012, вопрос 9.12)
36	Договор № 100\1000006458\000 от 18.10.2010, договор № 100\1000011827\000 от 22.08.2011, 2 сделки 06.12.2013	ОАО «Банк ВТБ» – банк; ОАО «Мосэнерго» – клиент	Размещение денежных средств на депозитных вкладах	4 946 000 000,00 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА ГОСА 05.06.13 (протокол № 1 от 07.06.13, вопрос 12.10)
37	Договор № 100\1000006457\000 от 18.06.2010 22.11.2013	АБ «Россия» – банк; ОАО «Мосэнерго» – клиент	Размещение денежных средств на депозитных вкладах	4 221 000 000,00 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА ГОСА 16.06.2010 (протокол № 1), ГОСА 05.06.13 (протокол № 1 от 07.06.13, вопрос 12.6)



Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров ОАО «Мосэнерго»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Мосэнерго» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2013 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047
Т: +7 495 967 6000, Ф: +7 495 967 6001, www.pwc.ru

(i)



Аудиторское заключение (продолжение)

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО ПрайсвотерхаусКуперс Аудит

17 марта 2014

Москва, Российская Федерация




Т.С. Медведева, Директор (квалификационный аттестат № 01-000496),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «Мосэнерго»

Свидетельство о государственной регистрации № 012.473
выдано Московской регистрационной палатой 6 апреля 1993 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1027700302420,
выдано 11 октября 2002 г.

119526, г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1027700148431,
выдано 22 августа 2002 г.

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации
аудиторов ИП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в
реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

(ii)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

(в миллионах российских рублей)

	Примечание	31 декабря 2012 (изменено)	31 декабря 2013
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	190 387	273 766
Инвестиционная собственность	8	792	800
Гудвил	4	-	2 059
Авансы по капитальному строительству		15 895	10 700
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	1 399	704
Прочие внеоборотные активы	13	1 251	4 286
Итого внеоборотных активов		209 724	292 315
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	14	12 632	2 871
Инвестиции	11	4 833	541
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	29 259	34 689
Запасы	10	6 536	7 136
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		4	384
Прочие оборотные активы	13	677	457
		53 941	46 078
Активы, предназначенные для продажи	9	1 576	563
Итого оборотных активов		55 517	46 641
Итого активов		265 241	338 956
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	15	166 124	166 124
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(871)	(871)
Эмиссионный доход		49 213	49 213
Резервы		83 687	130 779
Накопленный убыток		(93 145)	(86 860)
Капитал, причитающийся акционерам Группы		205 008	258 385
Доля неконтролирующих акционеров	1	531	737
Итого капитала		205 539	259 122
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заимствования	16	16 616	19 202
Отложенные налоговые обязательства	28	25 911	37 791
Обязательство по вознаграждениям работникам	17	364	374
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	1 085	919
Итого долгосрочных обязательств		43 976	58 286
Краткосрочные обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	12 257	13 288
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		116	4
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	1 120	861
Краткосрочные заимствования и краткосрочная часть долгосрочных заимствований	16	1 898	7 275
Резервы	20	67	50
		15 458	21 478
Обязательства, предназначенные для продажи	9	268	70
Итого краткосрочных обязательств		15 726	21 548
Итого обязательств		59 702	79 834
Итого капитала и обязательств		265 241	338 956

 Генеральный директор
 Главный бухгалтер



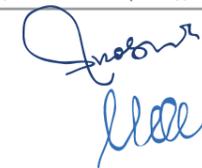
 В.Г. Яковлев
 Е.Ю. Новенькова
 «17» марта 2014 г.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

(в миллионах российских рублей)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (изменено)	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Выручка	21	157 139	156 663
Прочие операционные доходы	26	1 893	1 168
Материальные затраты	22	(95 542)	(100 770)
Транспортировка теплоэнергии		(19 647)	(7 641)
Амортизация объектов основных средств	7	(13 716)	(13 972)
Расходы на оплату труда персонала	24	(8 594)	(9 902)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(5 421)	(4 549)
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	23	(3 936)	(4 236)
Прочие налоги кроме налога на прибыль		(1 511)	(391)
Обесценение объектов основных средств	7	(575)	(902)
Прочие операционные расходы	25	(3 556)	(5 590)
Результаты операционной деятельности		6 534	9 878
Финансовые доходы	27	1 608	614
Финансовые расходы	27	(132)	(1 303)
Прибыль до налогообложения		8 010	9 189
Расход по налогу на прибыль	28	(1 697)	(1 705)
Прибыль за год		6 313	7 484
Прочий совокупный доход/(расход)			
Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:			
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	28	(3)	35
Восстановление убытка от обесценения/(убыток от обесценения) объектов основных средств	28	(56)	290
Переоценка объектов основных средств	28	-	46 771
Прочий совокупный доход/(расход) за год, за вычетом налогов		(59)	47 096
Итого совокупный доход за год		6 254	54 580
Прибыль, относимая на:			
Акционероов Группы		6 313	7 473
Неконтролирующих акционеров		-	11
Итого совокупный доход, относимый на:			
Акционеров Группы		6 254	54 565
Неконтролирующих акционеров		-	15
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	29	0,16	0,19

 Генеральный директор
 Главный бухгалтер



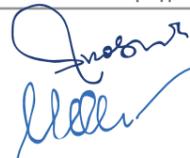
 В.Г. Яковлев
 Е.Ю. Новенькова
 «17» марта 2014 г.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

(в миллионах российских рублей)

Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (изменено)	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Потоки денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до уплаты налога на прибыль	8 010	9 189
Корректировки на:		
Амортизацию объектов основных средств	7 13 716	13 972
Убыток от обесценения и прекращение признания торговой и прочей дебиторской задолженности	25 1 153	2 506
Финансовые доходы	27 (1 613)	(614)
Финансовые расходы	27 132	1 534
Убыток от выбытия объектов основных средств	25 212	198
Убыток по судебным спорам	20 112	28
Доход от выбытия активов, предназначенных для продажи	26 (501)	(61)
Убыток от обесценения активов, предназначенных для продажи	25 11	26
Убыток от обесценения объектов основных средств	7 575	902
Доход от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	8 -	(9)
Прочие неденежные статьи	(5)	(1)
Операционные денежные потоки до изменений в оборотном капитале и резервах	21 802	27 670
Изменение запасов	299	103
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(3 427)	(9 016)
Изменение прочих оборотных и внеоборотных активов	(87)	156
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(6 895)	(4 140)
Изменение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	943	(257)
Изменение обязательств по вознаграждениям	(6)	(8)
Изменение резервов	(138)	(45)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	12 491	14 463
Налог на прибыль уплаченный	(2 002)	(2 229)
Потоки денежных средств от операционной деятельности	10 489	12 234
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности		
Поступления от погашения инвестиций	-	4 899
Поступления от выбытия активов, предназначенных для продажи	799	313
Поступления от выбытия объектов основных средств	23	217
Проценты полученные	754	279
Дивиденды полученные	-	19
Приобретение объектов основных средств	(19 759)	(29 674)
Приобретение дочерней компании за вычетом приобретенных в ее составе денежных средств	(542)	(1 631)
Приобретение инвестиций	(4 331)	-
Проценты уплаченные и капитализированные	(929)	(962)
Комиссия за пользование кредитом	(257)	(199)
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности	(24 242)	(26 739)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности		
Привлечение заемных средств	7 568	10 316
Погашение заемных средств	(5 583)	(4 635)
Дивиденды выплаченные	(1 167)	(1 168)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности	818	4 513
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(12 935)	(9 992)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	14 25 572	12 632
(Доход)/убыток от изменения обменных курсов валют по денежным средствам и их эквивалентам	(5)	231
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	14 12 632	2 871

 Генеральный директор
 Главный бухгалтер



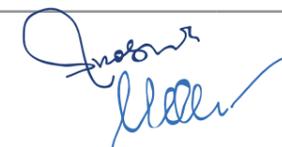
 В.Г. Яковлев
 Е.Ю. Новенькова
 «17» марта 2014 г.

КАПИТАЛ, ПРИЧИТАЮЩИЙСЯ АКЦИОНЕРАМ ГРУППЫ

(в миллионах российских рублей)

Примечание	Капитал, причитающийся акционерам Группы						Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Резервы по переоценке	Накопленный убыток	Итого			
Остаток на 31 декабря 2011 года (изменено)	166 124	(871)	49 213	83 837	(98 270)	200 033	-	200 033	
Эффект от изменений в учетной политике	3 -	-	-	(91)	-	(91)	-	(91)	
Остаток на 1 января 2012 года (изменено)	166 124	(871)	49 213	83 746	(98 270)	199 942	-	199 942	
Прибыль за год (изменено)	-	-	-	-	6 313	6 313	-	6 313	
Прочий совокупный убыток за год:									
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	28 -	-	-	(3)	-	(3)	-	(3)	
Убыток от обесценения объектов основных средств	28 -	-	-	(56)	-	(56)	-	(56)	
Итого совокупный доход за год (изменено)	-	-	-	(59)	6 313	6 254	-	6 254	
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	(1 188)	(1 188)	-	(1 188)	
Приобретение неконтролирующей доли в дочерней компании	-	-	-	-	-	-	531	531	
Остаток на 31 декабря 2012 года (изменено)	166 124	(871)	49 213	83 687	(93 145)	205 008	531	205 539	
Остаток на 31 декабря 2012 года (изменено)	166 124	(871)	49 213	83 781	(93 142)	205 105	531	205 636	
Эффект от изменений в учетной политике	3 -	-	-	(94)	(3)	(97)	-	(97)	
Остаток на 1 января 2013 года (изменено)	166 124	(871)	49 213	83 687	(93 145)	205 008	531	205 539	
Прибыль за год	-	-	-	-	7 473	7 473	11	7 484	
Прочий совокупный доход за год:									
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	28 -	-	-	35	-	35	-	35	
Восстановление убытка от обесценения объектов основных средств	28 -	-	-	290	-	290	-	290	
Переоценка объектов основных средств	-	-	-	46 767	-	46 767	4	46 771	
Итого совокупный доход за год	-	-	-	47 092	7 473	54 565	15	54 580	
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	(1 188)	(1 188)	-	(1 188)	
Приобретение неконтролирующей доли в дочерней компании	-	-	-	-	-	-	191	191	
Остаток на 31 декабря 2013 года	166 124	(871)	49 213	130 779	(86 860)	258 385	737	259 122	

 Генеральный директор
 Главный бухгалтер



 В.Г. Яковлев
 Е.Ю. Новенькова
 «17» марта 2014 г.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ИНФОРМАЦИЯ О ГРУППЕ И ЕЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(а) Организационная структура и деятельность

ОАО «Мосэнерго» (далее «Компания») и его дочерние общества (далее совместно «Группа» или «Группа Мосэнерго») производят тепловую и электрическую энергию, а также оказывают услуги по распределению тепловой энергии в Москве и Московской области.

Функционирование Группы по выработке электрической и тепловой энергии обеспечивается 15 электростанциями с установленной электрической и тепловой мощностью на уровне 12,262 МВт и 34,722 Гкал/ч, соответственно.

ОАО «Мосэнерго» зарегистрировано в соответствии с законодательством РФ 6 апреля 1993 года на основании распоряжения Комитета по управлению имуществом 169-Р от 26 марта 1993 года, в результате приватизации активов, генерирующих, передающих и распределяющих электроэнергию и теплоэнергию, ранее находившихся под контролем Министерства энергетики РФ.

Юридический адрес Компании: Российская Федерация, 119526, Москва, проспект Вернадского, 101, корп. 3.

(б) Формирование группы

1 апреля 2005 года структура Компании была реорганизована путем выделения ряда структурных подразделений, что явилось следствием процесса реформирования энергетической отрасли России, призванного создать конкурентную среду на рынке электроэнергии и помочь предприятиям отрасли поддерживать и наращивать производственные мощности. Реструктуризация Компании была одобрена решением Общего собрания акционеров от 28 июня 2004 года. Предшествующая реструктуризации интегрированная бизнес-модель Компании включала процессы генерации, транспортировки и распределения. В результате реструктуризации из состава ОАО «Мосэнерго» было выделено 13 новых экономических субъектов, при этом каждый из акционеров Компании получил обыкновенные акции в каждом из отделившихся обществ пропорционально доли владения Компанией до момента реорганизации.

Общим собранием акционеров, проходившим 20 декабря 2006 года, было утверждено решение о проведении

дополнительной эмиссии обыкновенных акций в форме закрытой подписки в пользу ОАО «Газпром» и аффилированных с ним компаний (далее Группа Газпром). В результате, держателем контрольного пакета акций Компании стала Группа Газпром (ранее – РАО ЕЭС России) с долей в 53,49 % обыкновенных акций. В соответствии с процессом реформирования электроэнергетики, внеочередное Общее собрание акционеров РАО ЕЭС России, проходившее 26 октября 2007 года, приняло решение о проведении реорганизации в форме выделения ряда холдинговых компаний, которым были переданы акции электрогенерирующих предприятий, включая пакет акций Компании, принадлежавших РАО ЕЭС России. Выделенные из состава РАО ЕЭС России холдинговые компании были присоединены к электрогенерирующим компаниям путем конвертации акций, в результате чего акционеры РАО ЕЭС России получили акции непосредственно в самих генерирующих компаниях. Таким образом, выделенная в результате реорганизации РАО ЕЭС России компания ОАО «Мосэнерго Холдинг» (далее «Мосэнерго Холдинг») получила долю в ОАО «Мосэнерго», принадлежавшую РАО ЕЭС России. Одновременно с выделением «Мосэнерго Холдинг», произошло его присоединение к Компании и конвертация ее доли в акции Компании.

В феврале 2009 года Советом директоров Компании была одобрена программа по оптимизации организационной структуры Компании, направленной на концентрацию производственных ресурсов, оптимизацию численности персонала, а также каналов поставок. В рамках оптимизации организационной структуры несколько производственных подразделений, территориально расположенных рядом друг с другом, были объединены, непрофильные функции были перераспределены или переданы внешним подрядчикам.

В апреле 2009 года ОАО «Газпром» передало свою долю (53,49 %) в Компании своему 100 % дочернему обществу ООО «Газпром энергохолдинг» (ранее – ООО «Газоэнергетическая Компания»), которое стало материнской компанией ОАО «Мосэнерго».

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законода-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

тельство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований (Примечание 32).

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, и прочие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Руководство провело оценку обесценения объектов основных средств Группы с учетом текущей экономической ситуации и ее перспектив. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

(г) Отношения с государством и действующее законодательство

На дату составления отчетности Российская Федерация владеет (как напрямую, так и косвенно) более чем 50 % ОАО «Газпром» (являвшегося ранее материнской компанией), которое в свою очередь является владельцем 100 % ООО «Газпром энергохолдинг» (прямая материнская компания), которому в апреле 2009 года были переданы 53,49 % акций Компании. Таким образом, компания ОАО «Газпром» является материнской компанией Группы, а правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной для Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового и розничного рынка сбыта электроэнергии и тепла посредством Федеральной службы по тарифам (далее «ФСТ») и Региональных Энергетических Комиссий Москвы и Московской области (далее «РЭК»), соответственно. ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее «СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Клиентская база Группы, так же как и канал поставок, включают значительное количество компаний, контролируемых или имеющих непосредственное отношение к государству.

Как указано в Примечании 6 и Примечании 32, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

(д) Реструктуризация отрасли

В рамках реструктуризации российского рынка электроэнергетики, направленной на создание конкуренции на рынке электроэнергии и мощности, были приняты Правила нового оптового рынка электроэнергии и мощности переходных периодов (НОРЭМ), одобренные Постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года. По правилам НОРЭМ сделки по купле-продаже электроэнергии и мощности в регулируемом секторе рынка должны заключаться в рамках системы регулируемых двусторонних договоров. С 1 сентября 2006 года в рамках регулируемых договоров осуществляется реализация всего объема произведенной и потребленной электроэнергии и мощности.

Начиная с 2007 года, объемы электрической энергии и мощности, продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам, значительно уменьшаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2007 года № 205 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам». Данным Постановлением устанавливается, что объем электрической энергии и мощности, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке будет постепенно снижаться.

Объемы произведенной электроэнергии, не покрытые регулируемыми договорами, продаются по нерегулируемым ценам в соответствии с заключаемыми свободными двусторонними договорами на рынке на «сутки вперед».

В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка сами определяют контрагентов, цены и объемы. Основой рынка «на сутки вперед» является проводимый коммерческим оператором конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до поставки электроэнергии.

Начиная с 2011 года поставка электроэнергии и мощности (за исключением поставки по регулируемым договорам населению и приравненным к нему категориям потребителей) осуществляется по нерегулируемым ценам: электроэнергия поставляется по свободным ценам на рынке «на сутки вперед» и балансирующем рынке,

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

поставка мощности осуществляется по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ), по договорам поставки мощности (ДПМ). В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются отдельные договоры, поставка мощности по которым осуществляется по тарифам, утвержденным ФСТ России. Так-же возможно заключение свободных двусторонних договоров на поставку электроэнергии и мощности.

Договора о предоставлении мощности, с одной стороны, обеспечивают обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой стороны, дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов со стороны правительства Российской Федерации.

(е) Периметр консолидации

В состав Группы Мосэнерго входит ОАО «Мосэнерго» и его дочерние общества, представленные ниже:

	Доля владения	
	31 декабря 2012	31 декабря 2013
ОАО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	100 %	100 %
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	100 %	100 %
ООО «ОГК-Инвестпроект»	51 %	90,5 %
ООО «Теплоэнергоремонт»	-	65 %
ООО «Теплоэнергоремонт-Новомичурино»	-	65 %
ООО «Теплоэнергоремонт-Москва»	-	72 %
ОАО «Ремонт инженерных коммуникаций»	-	65 %
ООО «Энерго-Кран»	-	51 %
Автономная некоммерческая организация «КвалиТЕК»	-	65 %

20 сентября 2012 года Группа приобрела 51 % долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» и получила контроль над компанией. Данная компания осуществляет строительство нового блока Череповецкой ГРЭС. В течение 2013 года Группа увеличила долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» до 90,5 % путем выкупа дополнительной эмиссии долей за денежные средства в размере 4 457 млн рублей.

30 октября 2013 года Группа приобрела 65 % долю в уставном капитале ООО «Теплоэнергоремонт» за денежное вознаграждение в размере 1 951 млн рублей и 20 % уставного капитала ООО «Теплоэнер-

горемонт-Москва» в размере 487 млн рублей (80 % уставного капитала ООО «Теплоэнергоремонт-Москва» принадлежат ООО «Теплоэнергоремонт»). В результате сделки Компания получила контроль над ООО «Теплоэнергоремонт» и его дочерними предприятиями, перечисленными выше (далее «Группа ТЭР»), которые представляют собой Группу компаний, оказывающую услуги по сервисному ремонту и модернизации оборудования электростанций. Цена приобретения была определена независимым оценщиком.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(ж) Основные дочерние общества

	Страна регистрации и место деятельности	Вид деятельности	Доли обыкновенных акций, принадлежащих Компании (%)	Доли обыкновенных акций, принадлежащих Группе Мосэнерго (%)	Доли обыкновенных акций, принадлежащих не контролирующей доли участия (%)
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	Россия	Поставка тепла и воды	100 %	100 %	-
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	Россия	Ремонт и реконструкция	100 %	100 %	-
ООО «ОГК-Инвестпроект»	Россия	Строительство	90,5 %	90,5 %	9,5 %
ООО «Теплоэнергоремонт»	Россия	Ремонт и реконструкция	65 %	65 %	35 %
ООО «Теплоэнергоремонт-Новомичурино»	Россия	Ремонт и реконструкция	-	65 %	35 %
ООО «Теплоэнергоремонт-Москва»	Россия	Ремонт и реконструкция	20 %	72 %	28 %
ОАО «Ремонт инженерных коммуникаций»	Россия	Ремонт и реконструкция	-	65 %	35 %
ООО «Энерго-Кран»	Россия	Ремонт и реконструкция	-	51 %	49 %
Автономная некоммерческая организация «КвалиТЕК»	Россия	Услуги в области образования	-	65 %	35 %

Привилегированных акций, принадлежащих Группе нет.

В следующей таблице приведены сведения о существенных дочерних компаниях, в которых имеются значительные доли неконтролирующих акционеров:

	Доля неконтролирующих акционеров с правом голоса	Прибыль или убыток, относящийся к неконтролируемой доле	Прочий совокупный доход, относящийся к неконтролируемой доле	Накопленная неконтролируемая доля в дочерней компании	Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам в течение года
По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2013					
ООО «ОГК-Инвестпроект»	9,5 %	4	4	(539)	-
ООО «Теплоэнергоремонт-Москва»	28 %	8	-	(43)	-
ООО «Теплоэнергоремонт»	35 %	(1)	-	(155)	-
Итого		11	4	(737)	
По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2012					
ООО «ОГК-Инвестпроект»	49 %	-	-	(531)	-
Итого				(531)	

В следующей таблице приведена финансовая информация о существенных дочерних компаниях, в которых имеются значительные доли неконтролирующих акционеров:

	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Текущие обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыли/(убытки)	Итого совокупный доход
По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2012							
ООО «ОГК-Инвестпроект»	474	14 578	(655)	(8 859)	5	21	16
ООО «Теплоэнергоремонт-Москва»	1 597	139	(1 571)	-	790	30	29
ООО «Теплоэнергоремонт»	795	84	(437)	-	512	(6)	(3)
Итого	2 866	14 801	(2 663)	(8 859)	1 307	45	42
По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2013							
ООО «ОГК-Инвестпроект»	1 300	8 121	(1 912)	(6 425)	1	-	-
Итого	1 300	8 121	(1 912)	(6 425)	1	-	-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(а) Принципы составления финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО»).

(б) Принципы оценки

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением тех основных средств и инвестиционной собственности, которые переоцениваются на регулярной основе; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости; и балансовая стоимость статей капитала, существовавших по состоянию на 31 декабря 2002 года, включает корректировки для отражения влияния гиперинфляции. Расчет корректировок проводился с использованием коэффициентов на основе индекса потребительских цен, публиковавшихся Государственным комитетом Российской Федерации по статистике (далее «Госкомстат»). Российская экономика перестала считаться гиперинфляционной для целей подготовки финансовой отчетности в соответствии с МСФО с 1 января 2003 года.

Методы, используемые для оценки справедливой стоимости, описаны ниже (см. Примечание 30).

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой каждого предприятия Группы и валютой, в которой представлена настоящая консолидированная отчетность. Все числовые показатели в рублях округлены с точностью до миллиона.

(г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО руководством был применен ряд оценочных значений, допущений и суждений, которые повлияли на применение положений учетной политики и на суммы активов, обязательств, доходов и расходов, отраженных в отчетности. Фактические результаты могут отличаться от использованных оценок.

Оценочные значения и базовые допущения пересматриваются руководством на регулярной основе. Изменения в оценочных значениях признаются в том отчетном периоде, в котором данные значения были пересмотрены, а также в каждом последующем отчетном периоде, в котором изменение того или иного оценочного значения окажет влияние на данные финансовой отчетности.

В частности, информация о наиболее существенных областях, требующих подготовки оценочных значений в условиях неопределенности, а также важнейших суждений по вопросам применения положений учетной политики, оказывающих наибольшее влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, раскрывается в следующих Примечаниях:

- Примечание 30 – Определение справедливой стоимости основных средств;
- Примечание 30 – Определение справедливой стоимости инвестиционной собственности;
- Примечание 30 – Определение справедливой стоимости прочих внеоборотных активов;
- Примечание 30 – Определение справедливой стоимости торговой и прочей дебиторской задолженности, и
- Примечание 33 – Операционные сегменты.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

(а) Утверждение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Следующие новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации Группа приняла с 1 января 2013 года:

- МСФО (IFRS) 10, «Консолидированная финансовая отчетность» (выпущен в мае 2011 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года);
- МСФО (IFRS) 11, «Соглашения о совместной деятельности» (выпущены в мае 2011 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года);
- МСФО (IFRS) 12, «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» (выпущен в мае 2011 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года);
- МСФО (IFRS) 13, «Оценка по справедливой стоимости» (выпущен в мае 2011 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года). Раскрытия, требуемые стандартом, бы-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

ли представлены в консолидированной финансовой отчетности (Примечание 30);

- МСФО (IAS) 27, «Отдельная финансовая отчетность» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года);
- МСФО 28, «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года);
- Поправки к МСФО (IAS) 1, «Представление финансовой отчетности» (выпущены в июне 2011 года, эффективны в отношении годовых периодов, начинающихся с или после 1 июля 2012 года). Пересмотренный стандарт изменил представление консолидированной финансовой отчетности Группы, но не имел никакого влияния на оценку операций и остатков;
- КРМФО (IFRIC) 20, «Затраты на вскрышные работы на этапе добычи на поверхности шахты», (выпущено в октябре 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года);
- Измененный МСФО (IAS) 19, «Вознаграждения работникам» (выпущен в июне 2011 года, вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года); характер и влияния пересмотренных стандартов описаны в Примечании 3 (б);
- Поправки к МСФО (IFRS) 7, «Раскрытие информации – Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года);
- Поправки к МСФО (IFRS) 1, «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» (выпущены в марте 2012 года и вступают в силу для отчетных периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года);
- Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 (выпущены 28 июня 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года).

Если иное не указано выше, эти стандарты, поправки к стандартам и интерпретация не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

(б) Пересчет и переклассификация сравнительных данных

Начиная с 1 января 2013 года Группа изменила учетную политику в отношении порядка признания и оценки расходов по пенсионному плану с установленными выплатами и выходным пособиям, а также раскрытия информации обо всех видах вознаграждений работникам в соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам».

Изменения в чистых обязательствах (активах) по пенсионному плану с установленными выплатами в момент их возникновения признаются следующим образом: (i) стоимость услуг и чистый процентный доход отражаются в прибыли или убытке; а (ii) переоценка – в прочем совокупном доходе. Группа отражает накопленную сумму переоценки в составе резервов в капитале.

Ретроспективное применение данного стандарта оказало влияние на консолидированную финансовую отчетность на 31 декабря 2012 года, представленное ниже.

Некоторые реклассификации были произведены в данных предыдущего периода, чтобы соответствовать представленным данным отчетного периода. Данные реклассификации не являются существенными. Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2011 года не представлен в виду не существенности влияния изменений.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

Влияние на консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2012 года:

	Исходные данные	Прим.	Влияние пересмотренного МСФО (IAS) 19	Переклассификация	Сумма после корректировки
Внеоборотные активы					
Авансы по капитальному строительству	15 728	2	-	167	15 895
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 532	2	-	(133)	1 399
Прочие внеоборотные активы	3 721	2	-	(2 470)	1 251
Оборотные активы					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	29 610	2	-	(351)	29 259
Прочие оборотные активы	393	2	-	284	677
Итого активов	267 744		-	(2 503)	265 241
Капитал					
Резервы	83 781	1	(94)	-	83 687
Накопленный убыток	(93 142)	1	(3)	-	(93 145)
Долгосрочные обязательства					
Отложенные налоговые обязательства	25 936	1	(25)	-	25 911
Обязательство по вознаграждениям работникам	242	1	122	-	364
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 125	2	-	(40)	1 085
Краткосрочные обязательства					
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 720	2	-	(2 463)	12 257
Итого капитала и обязательств	267 744		-	(2 503)	265 241

Влияние на консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2012 года:

	Исходные данные	Прим.	Влияние пересмотренного МСФО (IAS) 19	Переклассификация	Сумма после корректировки
Прочие операционные доходы	1 927	1	3	(37)	1 893
Расходы на оплату труда персонала	(8 591)	1	(3)	-	(8 594)
Прочие операционные расходы	(3 593)		-	37	(3 556)
Финансовые расходы	(128)	1	(4)	-	(132)
Расход по налогу на прибыль	(1 698)	1	1	-	(1 697)
Прибыль за год	6 316		(3)	-	6 313
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	-	1	(3)	-	(3)
Итого совокупный доход за год	6 260		(6)	-	6 254

Ниже приведены разъяснения по сделанным исправлениям и переклассификации:

Пункт 1 Увеличение обязательств по вознаграждениям работникам в общей сумме 122 млн руб. связано с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам», согласно которому непризнанная стоимость прошлых услуг, актуарные прибыли/убытки элиминируются и страховые взносы, уплачиваемые с вознаграждениями, включаются в сумму обязательства по вознаграждениям работникам.

Пункт 2 Торговая и прочая дебиторская и кредиторская задолженность были уменьшены на сумму налога на добавленную стоимость по авансам полученным и выданным.

(в) Основа консолидации
(i) Дочерние общества

Дочерними обществами являются предприятия, контролируемые Группой. Предприятие является контролируемым в том случае, если (i) у Группы имеется возможность управлять его финансовой и производственной политикой с целью получения экономических выгод от его деятельности, (ii) Группа подвергается рискам,

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса.

Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Финансовая отчетность дочерних обществ включается в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля, до даты его фактического прекращения. В отдельных случаях в учетную политику дочерних обществ вносились изменения с целью приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы.

Группа оценивает долю неконтролирующих акционеров, представляющую собой текущую долю собственности и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально доле чистых активов приобретенной компании, приходящейся на ее неконтролирующих акционеров. Доля неконтролирующих акционеров, которая не является текущей долей собственности, оценивается по справедливой стоимости.

Доля неконтролирующих акционеров представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочерней компании, приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Компания. Доля неконтролирующих акционеров образует отдельный компонент капитала Группы.

(ii) Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем.

Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем, учитывается по методу оценки компании-предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом активы и обязательства дочерней компании, переданной между предприятиями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Финансовая отчетность включает результаты приобретенной компании с даты сделки. Соответствующие показатели предыдущего года не пересчитываются. Компания-предшественник считается отчитывающейся компанией наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая отчетность дочерней компании, подготовленная в соответствии с МСФО. Любая разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у компании-предшественника (передающей стороны) сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения учитывается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в составе капитала.

(iii) Ассоциированные компании (объекты финансовых вложений, учитываемые по методу долевого участия)

Ассоциированными являются предприятия, на деятельность которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их финансовую и операционную деятельность. Финансовые вложения в ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по фактической стоимости приобретения. Балансовая стоимость вложений в ассоциированные компании включает гудвил, определенный на момент приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения (при наличии таковых). Другие изменения доли Группы в чистых активах после приобретения акций Группы признаются следующим образом: доля Группы в прибылях или убытках ассоциированных компаний отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках за год, как доля в результатах ассоциированных компаний; доля Группы в составе прочего совокупного дохода отражается в составе прочего совокупного дохода и представляется отдельно; все прочие изменения доли Группы в балансовой стоимости чистых активов признаются в составе прибыли или убытка в составе доли в результатах ассоциированной компании. В случае, когда доля Группы

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

в убытках ассоциированной компании, учитываемой по методу долевого участия, превышает финансовые вложения Группы в данную компанию, балансовая стоимость вложения в данную ассоциированную компанию (включая любые долгосрочные вложения) признается равной нулю, и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или ранее произвела выплаты от имени ассоциированной компании.

(iv) Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам между компаниями Группы, операции между компаниями Группы, а также нереализованные доходы и расходы по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с объектами инвестиций, учитываемыми по методу долевого участия, исключается пропорционально доле Группы в таких объектах. Нереализованные убытки исключаются аналогично нереализованной прибыли, кроме тех случаев, когда имеются признаки обесценения.

(г) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту предприятий Группы по курсам, действующим на даты их совершения. Денежные активы и обязательства в иностранной валюте на дату подготовки отчета о финансовом положении компании пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на эту дату. Доход или убыток по курсовым разницам по денежным активам – это разница между амортизированной стоимостью в функциональной валюте на начало периода, скорректированной на эффективную процентную ставку и на выплаты за период, и амортизированной стоимостью в иностранной валюте, пересчитанной по курсу на конец периода. Неденежные активы и обязательства в иностранной валюте, отраженные по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на дату определения их справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибылей и убытков, за исключением курсовых разниц, возникающих по результатам пересчета стоимости долевого инструмента, имеющегося в наличии для продажи.

(д) Финансовые инструменты

(i) Непроизводные финансовые инструменты

К **непроизводным финансовым инструментам** относятся инвестиции в долевого и долговые ценные бумаги, торговая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

Непроизводные финансовые инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат по сделке, непосредственно относящихся к данным финансовым инструментам, за исключением финансовых инструментов, относящихся к категории учитываемых по справедливой стоимости, изменения которой относятся на счет прибылей и убытков. Последующая оценка производных финансовых инструментов производится в соответствии с методами, описанными далее.

К **денежным средствам и их эквивалентам** относятся денежные средства в кассе и банковские депозиты до востребования. Банковские овердрафты, подлежащие погашению по требованию банка, и используемые в рамках политики Группы по управлению денежными средствами, включаются в состав денежных средств и их эквивалентов для целей подготовки отчета о движении денежных средств.

Займы и дебиторская задолженность включают в себя финансовые активы с фиксированными или точно определяемыми платежами, не котируемые на активном рынке, за исключением тех, которые Группа собирается реализовать незамедлительно или в ближайшее время после приобретения (которые должны классифицироваться как предназначенные для торговли) и тех, которые Группа при первоначальном признании отнесла в категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей или убытков.

Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения

Если Группа намерена и способна удерживать долговые ценные бумаги до наступления срока их погашения, то они классифицируются в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения, отражаются по амортизированной стоимости по мето-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

ду эффективной ставки процента за вычетом убытков от обесценения.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Инвестиции Группы в долевого ценные бумаги и определенные долговые ценные бумаги классифицируются в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения, и положительных и отрицательных курсовых разниц по денежным статьям, имеющимся в наличии для продажи, признаются непосредственно в составе прочего совокупного дохода. В момент прекращения признания инвестиции соответствующая сумма накопленной прибыли или убытка исключается из состава совокупного дохода и отражается в составе прибылей или убытка за период.

(ii) Уставный капитал

Обыкновенные акции

Обыкновенные акции отражаются в составе капитала. Дополнительные издержки, непосредственно связанные с эмиссией обыкновенных акций и опционами на покупку акций, отражаются как уменьшение капитала за вычетом всех налогов.

Выкуп акций (собственные акции, выкупленные у акционеров)

При выкупе собственных акций, отраженных в составе капитала, сумма уплаченного возмещения, включающая затраты, непосредственно связанные с этой сделкой, отражается за вычетом всех налогов и признается как уменьшение капитала. Выкупленные акции классифицируются как собственные акции, выкупленные у акционеров, и отражаются как уменьшение общей величины капитала. При последующей продаже или повторной эмиссии собственных акций, полученное возмещение признается как увеличение капитала, а соответствующая разница между номинальным и полученным возмещением по результатам сделки переносится в статью «Нераспределенная прибыль» или уменьшает эту статью, соответственно.

(е) Основные средства

(i) Признание и оценка

Переоценка основных средств проводится на регулярной основе, с тем, чтобы их балансовая стоимость не от-

личалась существенно от стоимости, которая была бы определена с использованием данных об их справедливой стоимости на отчетную дату. Прирост балансовой стоимости от переоценки объектов основных средств отражается непосредственно в составе прочего совокупного дохода по строке «Резерв по переоценке», кроме той его части, которая сторнирует убыток, признанный ранее в составе прибыли или убытка. Снижение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода, кроме той его части, которая сторнирует прирост от переоценки, признанный ранее непосредственно в резерве по переоценке. Вся накопленная амортизация на дату проведения переоценки исключается из валовой балансовой стоимости актива, а чистая стоимость актива пересчитывается до переоцененной.

Группа отражает налоговые последствия переоценки основных средств в составе прочего совокупного дохода и относит на статьи капитала.

Первоначальная стоимость приобретенных активов включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Стоимость объектов основных средств, построенных хозяйственным способом, включает прямые материальные затраты и затраты на оплату труда персонала, а также иные расходы, связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его дальнейшей эксплуатации, расходы по демонтажу и вывозу объекта с территории, на которой он установлен, а также расходы на проведение работ по его восстановлению. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Затраты по займам, используемым для финансирования приобретения или строительства объектов основных средств, капитализируются в составе стоимости данного объекта в том случае, если для завершения строительства объекта и подготовки его к предполагаемому использованию или продаже требуется длительный период времени.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) у Группы возникают расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по займам, и (в) предпринимаются действия, необходимые для подготовки актива к целевому использованию или продаже.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи.

Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не производила капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Компании (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты) основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объекта основных средств отражаются свернуто по статье «Прочие операционные расходы» в составе прибылей и убытков. Прирост балансовой стоимости от переоценки не переносится из состава резерва по переоценке при выбытии актива.

(ii) Реклассификация в инвестиционную собственность

Когда назначение объекта недвижимости меняется с занимаемого собственником на инвестиционную собственность, данный объект переоценивается по справедливой стоимости и реклассифицируется в инвестиционную собственность. Любой доход от переоценки признается в составе прибыли или убытка за период в пределах той части, которая сторнирует ранее признанный убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть дохода признается в резерв по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признается в резерве по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода кроме той части, которая сторнирует ранее признанный доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть убытка незамедлительно признается в составе прибыли или убытка.

(iii) Последующие затраты

Расходы, связанные с замещением каждого объекта основных средств, признаются в балансовой стоимости данного объекта, если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод от продолжения использования такого объекта и его стоимость можно надежно оценить. Признание балансовой стоимости замещенного объекта прекращается. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибылей или убытков по мере их понесения.

(iv) Амортизация

Амортизация основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования каждого объекта основных средств. Начисление амортизации по арендованным активам осуществляется в течение наименьшего из двух периодов: продолжительности аренды и срока их полезного использования, за исключением случаев, когда у Группы имеется достаточно обоснованная уверенность в том, что по окончании срока аренды активы перейдут в собственность Группы. Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта к эксплуатации.

В таблице ниже представлены сроки полезного использования объектов основных средств для сопоставимых отчетных периодов:

• Здания и сооружения	20–60 лет
• Машины и оборудование	10–30 лет
• Передаточные сети	5–30 лет
• Прочие	1–15 лет

Пересмотр методов начисления амортизации, сроков полезного использования и остаточной стоимости проводится на каждую отчетную дату.

В рамках проведенной переоценки по состоянию на 31 декабря 2013 года, сроки полезного использования в отношении некоторых групп объектов основных средств были пересмотрены для 2014 года и составили:

• Здания и сооружения	30–70 лет
• Машины и оборудование	25–40 лет
• Передаточные сети	30 лет
• Прочие	5–25 лет

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(ж) Нематериальные активы
(i) Гудвил

Гудвил определяется путем вычета суммы чистых активов приобретенного предприятия из общей суммы следующих величин: переданного возмещения за приобретенное предприятие, суммы неконтролирующей доли в приобретенном предприятии и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенного предприятия, принадлежавшей непосредственно перед датой приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибыли или убытка после того как руководство повторно оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенное предприятие, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долей участия в капитале и возникших или принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникших в результате соглашений об условном возмещении, но не включая затраты, связанные с приобретением, такие как оплата консультационных услуг, юридических услуг, услуг по проведению оценки и аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные в связи с выпуском долговых ценных бумаг в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все остальные затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Гудвил учитывается по себестоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения, при наличии таковых. Тестирование гудвила на обесценение производится Группой, по меньшей мере, раз в год, а также во всех случаях, когда существуют признаки его возможного обесценения. Гудвил относится на генерирующие единицы или на группы таких единиц, которые, предположительно, выиграют от синергии в результате объединения. Эти единицы или группы единиц представляют самый низкий уровень, на котором Группа отслеживает гудвил, и по своему размеру они не превышают размеров операционного сегмента.

(ii) Прочие нематериальные активы

Прочие нематериальные активы, приобретаемые Группой, с конечным сроком полезного использования учитываются по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

(iii) Последующие расходы

Последующие расходы капитализируются только в случае, когда они увеличивают будущие экономические выгоды от актива, к которому они относились. Все прочие расходы, в том числе расходы на гудвил, созданный собственными силами, признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

(iv) Амортизация

Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, с той даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов для текущего и сопоставимого отчетных периодов составляет 7 лет.

(з) Инвестиционная собственность

Под инвестиционной собственностью понимается недвижимое имущество или объекты незавершенного строительства, используемые или строящиеся для получения дохода от сдачи в аренду, для доходов от прироста капитала, либо того и другого, а не для продажи в ходе обычной деятельности, использования в процессе производства или предоставления товаров или услуг, и не для управленческих целей. Инвестиционная собственность первоначально признается по стоимости приобретения (с включением расходов по сделке), а в дальнейшем отражается в учете по справедливой стоимости, пересмотренной с учетом рыночных условий на конец каждого отчетного периода. Изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибылей или убытков.

Когда использование собственности изменяется таким образом, что ее реклассифицируют в основные средства, ее справедливая стоимость на дату реклассификации становится ее первоначальной стоимостью для последующего учета.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

Когда балансовая стоимость данных активов будет возмещена в результате продажи, а не дальнейшего использования, объекты инвестиционной собственности должны быть переоценены до справедливой стоимости и реклассифицированы в активы, удерживаемые для продажи. Доход или убыток от переоценки признается в составе прибылей или убытков.

(и) Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

(к) Запасы

Запасы отражаются в учете по наименьшей из двух величин – фактической стоимости и чистой стоимости возможной продажи. Запасы учитываются по методу средневзвешенной стоимости и включают затраты, связанные с их приобретением, производством и обработкой, а также прочие затраты, направленные на доведение запасов до состояния готовности к использованию и доставки их до места использования. Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства, в фактическую себестоимость также включается соответствующая доля накладных расходов, рассчитываемая исходя из стандартного объема производства при нормальной загрузке производственных мощностей предприятия.

Чистая стоимость возможной продажи – это предполагаемая цена продажи запасов при обычных условиях хозяйствования за вычетом предполагаемых затрат на завершение работ и реализацию.

(л) Обесценение

(i) Финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив считается обесцененным, если существуют объективные свидетельства того, что одно или несколь-

ко событий оказали негативное влияние на ожидаемую величину будущих денежных потоков от этого актива.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента. В отношении финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, убыток от обесценения рассчитывается на основе справедливой стоимости этого актива.

Каждый финансовый актив, величина которого является значительной, проверяется на предмет обесценения по отдельности. Остальные финансовые активы проверяются на предмет обесценения в совокупности, в составе группы активов, имеющих сходные характеристики кредитного риска.

Все убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убыток от обесценения восстанавливается, если такое восстановление может быть объективно соотнесено с событием, возникающим после признания убытка от обесценения. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, результат восстановления убытка отражается в составе прибылей и убытков.

Убытки от обесценения финансовых активов, удерживаемых для продажи, признаются в составе прибылей и убытков в том отчетном периоде, в котором они возникают в результате одного или нескольких событий («случай наступления убытка»), произошедших после первоначального признания инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых финансовых активов ниже стоимости их приобретения можно считать объективным свидетельством обесценения актива. Накопленный убыток от обесценения, определяемый как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью, за исключением убытка от обесценения, ранее признанного в составе прибылей и убытков, реклассифицируется из прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках текущего периода. Убыток от обесценения долевых финансовых

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

инструментов не может быть восстановлен с отражением в составе прибылей и убытков. В том случае, если в последующих периодах, справедливая стоимость долговых инструментов, классифицируемых в составе активов для продажи, увеличится, и такое увеличение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения данных активов в составе прибылей и убытков, ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыль или убыток за текущий год.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей денежные потоки, представляет собой наибольшую из двух величин: стоимости от использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете стоимости от использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налога, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируются денежные потоки в результате продолжающегося использования этих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая денежные потоки»). Для расчета возмещаемой величины в отношении определенной группы активов Группа использует метод справедливой стоимости, основанный на возможности альтернативного использования. Для целей проведения проверки на предмет обесценения гудвил, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, Группа относит к тем единицам, генерирующим денежные потоки, которые, как ожидается, получают выгоду от синергии при таком объединении бизнеса.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, к которой относится этот актив, оказывается выше его возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в составе прочего совокупного дохода при наличии соответствующего резерва по переоценке, в противном случае – в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

(iii) Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи

Внеоборотные активы классифицируются в категорию активов, удерживаемых для продажи, если их стоимость будет возмещена, главным образом, в результате продажи, а не в результате дальнейшего использования. До того, как будет проведена такая классификация, такие активы должны быть повторно оценены в соответствии с учетной политикой Группы. Впоследствии, данные активы оцениваются по наименьшей из двух величин: балансовой стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Любой убыток от обесценения реализуемой группы активов пропорционально распределяется на остальные активы и обязательства, однако убытки не распределяются на запасы, финансовые активы, отложенные налоговые активы, инвестиционную собственность и биологические активы, которые продолжают оцениваться в соответствии с учетной политикой Группы. Убытки от обесценения признаются в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода, кроме той части, которая сторнирует признанный ранее доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть незамедлительно признается в составе прибыли или убытка. Доходы от переоценки не могут превышать накопленного убытка от обесценения.

Обязательства, непосредственно относящиеся к группе выбытия и передаваемые при выбытии, подлежат переводу в другую категорию и отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной строкой.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(м) Обязательства по вознаграждениям работникам
(i) Пенсионный план с установленными взносами

План с установленными взносами представляет собой пенсионный план, по которому Группа производит фиксированные выплаты внешней организации и не имеет юридического или условного обязательства платить в дальнейшем, если активов фонда будет недостаточно для выплаты работникам всех вознаграждений, причитающихся за услуги, оказанные ими в текущем и предшествующих периодах.

(ii) Пенсионный план с установленными выплатами

Группа имеет пенсионный план с установленными выплатами, который представляет собой план, отличный от плана с установленными взносами. План с установленными выплатами определяет сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе, или после ухода на пенсию и которая обычно зависит от одного или более факторов, таких как возраст, стаж и уровень заработной платы.

Величина, признаваемая в качестве задолженности по плану с установленными выплатами, представляет собой приведенную стоимость обязательств на конец отчетного периода, уменьшенную на справедливую стоимость имеющихся активов плана. Ежегодно квалифицированный специалист-актуарий производит соответствующий расчет с использованием метода прогнозируемой условной единицы.

Чистая величина обязательств Группы по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитывается путем оценки суммы будущих выплат, права на получение, которых работники приобрели за услуги в текущем и предыдущих периодах, с применением процентных ставок по государственным облигациям, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в отчетном периоде в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных предположениях, признаются в составе прочего совокупного дохода в периоде возникновения.

Стоимость услуг текущего периода, затраты на проценты, стоимость услуг прошлых периодов, влияние любых секвестров или окончательных расчетов по плану признаются в составе прибыли или убытка.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Чистая величина обязательств Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионным планам, представляет собой сумму будущих вознаграждений, права на которые персонал заработал в текущем и предшествующих отчетных периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой ставку доходности по состоянию на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка того отчетного периода, в котором они возникают.

(iv) Выходные пособия

Группа выплачивает выходные пособия в случае расторжения трудового соглашения с работником до достижения им пенсионного возраста или решения работника принять предложение о вознаграждении, предоставляемом в обмен на расторжение трудового соглашения. Группа признает обязательство и расходы по выплате выходных пособий на самую раннюю из следующих дат: (а) когда предприятие уже больше не может аннулировать предложение о выплате данных вознаграждений, и (б) когда предприятие признает затраты на реструктуризацию, которая попадает в сферу применения МСФО (IAS) 37 и предполагает выплату выходных пособий. Вознаграждения, предоставляемые в обмен на расторжение трудового соглашения по решению работника, оцениваются исходя из ожидаемого количества работников. Сумма, признаваемая в качестве задолженности по выходным пособиям, выплата которых в полном объеме ожидается по истечении 12 месяцев после окончания годового отчетного периода, представляет собой их приведенную стоимость.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(v) Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательств в отношении краткосрочных вознаграждений работникам, дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или вытекающее из деловой практики обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

(н) Резервы

Резерв по обязательствам и платежам отражается в том случае, если у Группы возникает юридическое или вытекающее из деловой практики обязательство в результате события, произошедшего до даты окончания отчетного периода, существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток средств и можно достоверно оценить величину расходов на его выполнение. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству.

(о) Отчетность по сегментам

Операционные сегменты отражаются в отчетности в форме, соответствующей требованиям внутренней отчетности, предоставляемой главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений. Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и генеральный директор, принимающие стратегические решения.

(п) Выручка
(i) Продажа товаров

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии признается в момент ее поставки потребителям.

Величина выручки от продажи товаров, отличных от электрической и тепловой энергии, оценивается

по справедливой стоимости полученного, или подлежащего получению возмещения, за вычетом возвратов товаров, всех предоставленных торговых скидок и скидок за объем продаж. Выручка признается в тот момент, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, высокая вероятность получения соответствующего вознаграждения, понесенные затраты и потенциальные возвраты товаров можно надежно оценить, прекращено участие руководства в управлении проданными товарами и величину выручки можно надежно оценить.

Момент передачи рисков и выгод варьируется в зависимости от конкретных условий договора продажи.

(ii) Услуги

Выручка по договорам на оказание услуг признается в составе прибылей или убытков в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату. Стадия завершенности работ по договору оценивается на основе обзоров (инспектирования) выполненных объемов работ.

(iii) Доходы от аренды

Доходы от сдачи в аренду инвестиционной собственности признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды в составе прибылей или убытков. Полученные льготы по арендным платежам признаются в составе общих доходов от аренды на всем протяжении срока действия аренды.

(р) Правительственные субсидии

Правительственные субсидии представляют собой государственную поддержку, оказываемую Группе в форме предоставления ресурсов при условии соблюдения Компанией в прошлом, или в будущем определенных условий в отношении ее операционной деятельности.

Правительственные субсидии первоначально признаются в составе отложенного дохода, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены, и что Группа выполнит все связанные с ними условия. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются на систематической основе в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

Субсидии, компенсирующие затраты Группы на приобретение актива, признаются в отчете о совокупном доходе на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Безусловные правительственные субсидии признаются в составе прибыли или убытка, когда наступает срок получения субсидии.

Правительственные субсидии на покрытие разницы между тарифом за потребление тепловой энергии, установленным для городского населения, и тарифами Компании признаются в качестве дохода в составе прочих операционных доходов.

(с) Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

Минимальные лизинговые платежи в рамках финансового лизинга признаются в финансовых расходах, а также в уменьшении задолженности по лизингу. Финансовые расходы распределяются по периодам на протяжении всего срока действия аренды, таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

(м) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Процентный доход признается в составе прибылей или убытков в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибылей или убытков на дату, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа; применительно к ценным бумагам, котирующимся на бирже этой датой является дата, когда акция теряет право на дивиденд.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, расходы в связи с дисконтиро-

ванием резервов, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются с использованием метода эффективной ставки процента, за исключением капитализируемых затрат.

Прибыли и убытки по курсовым разницам отражаются в свернутых суммах.

(у) Расходы по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль признается в составе расходов отчетного периода за исключением той его части, которая относится к операциям, признаваемым непосредственно в составе прочего совокупного дохода, в этом случае он признается в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за период, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог признается в составе обязательств с использованием балансового метода в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, не влияющей ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние и зависимые компании, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц,

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

основываясь на действующих или по существу введенных в действие законов по состоянию на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует вероятность реального получения налогооблагаемой прибыли, в отношении которой могут быть реализованы соответствующие временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

(ф) Неопределенные налоговые позиции

Руководство Группы проводит переоценку неопределенных налоговых позиций Группы на конец каждого отчетного периода. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае оспаривания этих позиций налоговыми органами. Такая оценка выполняется на основании толкования налогового законодательства, действовавшего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода, и любого известного постановления суда или иного решения по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, кроме налога на прибыль, отражаются на основе максимально точной оценки руководством затрат, необходимых для урегулирования обязательств в конце отчетного периода.

(х) Прибыль на акцию

Группа отражает показатели базовой и разводненной прибыли (убытка) на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании,

на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Разводненная прибыль (убыток) на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам. Группа не имеет обыкновенных акций по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

(а) Новые стандарты и разъяснения

(i) Вступили в силу ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», часть 1: «Классификация и оценка». МСФО (IFRS) 9, выпущенный в ноябре 2009 года, заменяет разделы МСФО (IAS) 39, относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. В МСФО (IFRS) 9 были внесены дополнительные поправки в октябре 2010 года и ноябре 2013 года в отношении классификации и оценки финансовых обязательств. Обязательная дата вступления в силу МСФО (IFRS) 9 должна быть определена после того, как стандарт будет завершен. Разрешается досрочное применение Группа не планирует принять стандарт ранее обязательной даты вступления в силу.
- Поправки к МСФО (IAS) 32, «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств», (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2014 года).
- Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27, «Инвестиционные лица» (выпущены 31 октября 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2014 года).
- КРМФО (IFRIC) 21, «Сборы», (выпущена 20 мая 2013 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014).
- Поправки к МСФО (IAS) 36, «Возмещаемая стоимость, раскрытие информации для нефинансовых активов», (выпущены в мае 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2014 года; разрешается досрочное применение, если МСФО

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(IFRS) 13 применяется для того же бухгалтерского учета и сравнительного периода). Поправки снимают требование о раскрытии о раскрытии возмещаемой суммы по единицам генерирующим денежный поток на которые распределен гудвил, или определенных материальных активов без обесценения. В настоящее время Группа оценивает влияние поправок на консолидированную финансовую отчетность.

- Поправки к МСФО (IAS) 39, «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» (выпущены в июне 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2014 года).
- Поправки к МСФО (IAS) 19, «Планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года). Поправки разрешают компаниям признавать вклад работника, как уменьшение стоимости услуг за период, в котором оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на период службы, если сумма взносов работника не зависит от числа лет службы. В настоящее время Группа оценивает влияние поправок на консолидированную финансовую отчетность.
- Ежегодные Усовершенствования МСФО 2012 (выпущены в декабре 2013 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 июля 2014 года). Усовершенствования представляют собой изменения в семи стандартах:
 - В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для уточнения определения термина «условия перехода» и введены отдельные определения для «условий достижения результатов деятельности» и «условий срока службы». Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату.
 - В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32 и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата

приобретения приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату.

- В МСФО (IFRS) 8 внесена поправка, требующая (1) раскрытия информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание сегментов, которые были агрегированы, и экономических показателей, которые были оценены, при установлении того факта, что агрегируемые сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнения сверки активов сегмента и активов предприятия, если активы сегмента раскрываются в отчетности.
- Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 не предполагало отмену возможности оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда, когда влияние дисконтирования не является существенным.
- В стандарты МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки, разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели учета по переоцениваемой стоимости.
- В МСФО (IAS) 24 была внесена поправка, в соответствии с которой связанной стороной считается также предприятие, оказывающее услуги по предоставлению ключевого управленческого персонала отчитывающемуся предприятию или материнскому предприятию отчитывающегося предприятия («управляющее предприятие»), и которая требует раскрывать суммы, начисленные отчитывающемуся предприятию управляющим предприятием за оказанные услуги.

В настоящее время Группа оценивает влияние поправок на консолидированную финансовую отчетность.

- МСФО (IFRS) 14, «Отсроченные платежи по деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам», (выпущены в январе 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2016 года).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

Если иное не указано выше, новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА

30 октября 2013 года Группа приобрела 65 % уставного капитала ООО «Теплоэнергоремонт» и 20 % уставного капитала ООО «Теплоэнергоремонт-Москва», оказывающих услуги по ремонту и модернизации электростанций и оборудования (Примечание 1 (е)).

Основными причинами приобретения и основными факторами формирования гудвила являются: потенциальное увеличение эффективности ремонта и реконструкций электростанций и ожидаемые поступления от оказания услуг внешним контрагентам. Гудвил не принимается к вычету для целей налогообложения.

Компания учитывает приобретение Группы ТЭР как объединение бизнеса. В таблице ниже приведено денежное вознаграждение, уплаченное за Группу ТЭР, а также окончательное распределение цены приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов, принятых обязательств и доли неконтролирующих акционеров на дату приобретения.

	30 октября 2013
Вознаграждение	2 438
Приобретенные активы и принятые обязательства	
Денежные средства и их эквиваленты	320
Основные средства (Примечание 7)	144
Прочие оборотные и внеоборотные активы	61
Запасы	647
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 464
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 408)
Займы	(729)
Отложенный налоговый актив	5
Инвестиции	93
Обязательство по вознаграждениям работникам (Примечание 17)	(27)
Итого чистые идентифицируемые активы	570
Приобретение неконтролирующей доли в дочерней компании (Примечание 1 (ж))	(191)
Гудвил	2 059
Итого	2 438

Справедливая стоимость денежного вознаграждения составила 2438 млн рублей. Приобретение Группы ТЭР не предполагает условного вознаграждения.

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности была определена в размере 1 464 млн рублей. Валовая контрактная сумма торговой дебиторской задолженности составляет 1 481 млн рублей, из которых 17 млн рублей были зарезервированы.

Справедливая стоимость неконтролирующей доли Группы ТЭР, не котируемой компании, была оценена с помощью пропорционального метода чистых идентифицируемых активов и принятых обязательств.

За период с даты приобретения до 31 декабря 2013 г. доля приобретенного дочернего предприятия в выручке Группы составила 733 млн рублей, а в прибыли до налогообложения – 41 млн рублей. Если бы приобретение произошло 1 января 2013 г., то выручка Группы за 2013 г. составила бы 158 323 млн рублей, а прибыль до налогообложения за 2013 г. составила бы 9 229 млн рублей.

Руководство проводит мониторинг оценки деятельности на основе единиц, генерирующих денежный поток и видов деятельности, поэтому услуги по ремонту и реконструкции были квалифицированы как сопутствующий вид деятельности и включены в состав прочих отчетных сегментов. В 2013 году услуги по ремонту и реконструкции не квалифицировались в отдельный отчетный сегмент. Анализ гудвила проводится руководством на уровне сегментов. Восстановительная стоимость всех генерирующих единиц была определена на основе стоимости от использования, рассчитанной независимым оценщиком. В данных расчетах использовались прогнозы движения денежных средств до налогообложения на основании финансовых планов, утвержденных руководством и рассчитанных на восемь лет. Денежные потоки за пределами восьмилетнего периода были экстраполированы с использованием расчетных темпов роста.

Примечание 5. Управление финансовыми рисками (а) Обзор основных подходов

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитному риску;
- риску ликвидности, и
- рыночному риску.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

В данном примечании представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о целях Группы, ее политике, процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной консолидированной финансовой отчетности.

Генеральный директор несет всю полноту ответственности за правильное функционирование системы внутреннего контроля Группы. Совет директоров несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками Группы и надзор за функционированием этой системы. Комитет по аудиту при Совете директоров, осуществляет свои надзорные функции, взаимодействуя с начальником службы внутреннего аудита, который осуществляет надзор за тем, каким образом руководство контролирует соблюдение политики и процедур Группы по управлению рисками, и анализирует адекватность системы управления рисками применительно к рискам, которым подвергается Группа. Служба внутреннего аудита проводит как регулярные, так и внеплановые проверки внутренних правил и процедур по управлению рисками, о результатах которых она отчитывается перед Комитетом по аудиту.

Функции по управлению рисками исполняют несколько отделов Компании. Кредитный риск оценивает казначейство. Риском ликвидности занимаются казначейство, отделы бюджетирования и управленческого учета. Данные отделы подотчетны заместителям генерального директора, которые руководят работой в рамках системы по управлению рисками.

Политика Группы по управлению рисками изложена во внутреннем Положении об управлении рисками Компании. Она разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Процедуры, которые осуществляются в отношении анализа рисков компании, включают оценку кредитоспособности дебиторов, анализ банковских гарантий на авансы, выданные поставщи-

кам, анализ надежности банков, анализ чувствительности займов к изменению процентных ставок и валютных курсов, анализ исполнения бюджета и прочие.

Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы внутреннего контроля, в рамках которой все работники понимают свою роль и обязанности.

(б) Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств, и связан он, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей и с инвестиционными ценными бумагами.

(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Географически кредитный риск сосредоточен в Москве и Московской области, поскольку большинство продаж осуществляется в данном регионе. Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании внутренней и внешней информации по истории расчетов с этими покупателями. Группа постоянно анализирует показатели оборачиваемости дебиторской задолженности, сроки погашения и принимает соответствующие меры по своевременному взысканию дебиторской задолженности. Около 90–95 % процентов покупателей являются клиентами Группы более 2–3 лет.

Для любого клиента, покупающего электроэнергию по регулируемым договорам, на рынке «на сутки вперед» и на балансирующем рынке, существуют стандартные условия договоров. Индивидуальные условия могут быть определены в рамках свободных двусторонних договоров по электроэнергии (мощности). Особые условия предусмотрены российским законодательством по электроэнергетике для некоторых потребителей тепловой энергии, таких как государственные компании, жилищные организации и компании, которые нельзя ограничивать или, которым нельзя отказывать в поставке электроэнергии, поскольку это может привести к несчастным случаям или другим негативным последстви-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

ям (больницы, школы и т.д.). На данный момент лимитов максимальной величины задолженности по каждому дебитору не существует.

При осуществлении мониторинга кредитного риска клиентов, клиенты группируются по видам дебиторской задолженности и срокам ее погашения. Дебиторская задолженность подразделяется на пять основных видов: текущая, просроченная, долгосрочная, сомнительная и безнадежная. Как только дебиторская задолженность попадает в разряд текущей, принимаются меры по сбору данной дебиторской задолженности, которые заключаются в уведомлении должника в устной и письменной форме, выставлении претензии, начислении штрафа за просрочку платежа и т.д. Группа создает оценочный резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности и инвестиций, который представляет собой расчетную оценку величины понесенных кредитных убытков. Основными компонентами данного оценочного резерва являются, с одной стороны, конкретные убытки, относящиеся к активам, величина каждого из которых является по отдельности значительной, и с другой стороны, совокупный убыток, определяемый для группы (портфеля) сходных между собой активов в отношении уже понесенных, но еще не зафиксированных убытков. Расчетная оценка величины общего убытка определяется на основе статистических данных о платежах по сходным финансовым активам в прошлые периоды.

(ii) Гарантии

Политика Группы не предусматривает предоставление финансовых гарантий покупателям.

(iii) Инвестиции

Группа ограничивает свою подверженность кредитному риску путем инвестирования средств только в ликвидные ценные бумаги и только тех контрагентов, кредитный рейтинг которых, как минимум А3 до рейтинга Ааа – по оценкам Moody's, это ограничение не касается связанных сторон. Учитывая высокий уровень надежности, соответствующий указанным рейтингам, руководство не предвидит фактов неисполнения обязательств контрагентами.

(в) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступ-

лении срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

Управление рисками осуществляется на трех уровнях. Долгосрочная стратегия управления рисками интегрирована в общую финансовую модель Компании. В среднесрочном периоде осуществляется мониторинг в рамках квартального и ежемесячного планирования бюджетов Группы. Действия в краткосрочном периоде включают в себя планирование ежедневных поступлений и платежей Компании и контроль над их осуществлением.

Кроме того, система управления ликвидностью также предполагает составление ежемесячных, квартальных и годовых кассовых бюджетов и сопоставление фактических сумм с запланированными, включая необходимое объяснение всех обнаруженных отклонений.

(г) Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, таких как обменные курсы иностранных валют, ставки процента, цены на акции, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

(i) Валютный риск

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции закупок и привлечения займов, выраженных в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий, входящих в Группу. Указанные операции выражены в основном в евро.

В отношении прочих денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, для устранения краткосрочного дефицита баланса, Группа старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску, в допустимых пределах посредством покупки или продажи

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

иностранной валюты по курсам «спот», когда это необходимо.

В целях снижения валютного риска Группа разрабатывает бюджеты с учетом возможных изменений валютных курсов, создает специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков. В данный момент Группа рассматривает возможность хеджирования валютных рисков в будущем при помощи соответствующих производных финансовых инструментов.

(ii) Процентный риск

Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие денежные потоки по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должны распределяться процентные риски Группы между займами с фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, руководство на основе собственных профессиональных суждений решает вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.

Группа постоянно анализирует динамику переменных процентных ставок. В целях снижения процентного риска Группа разрабатывает бюджеты с учетом возможных изменений процентных ставок, создает специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков. В данный момент Группа рассматривает возможность хеджирования процентного риска в будущем при помощи соответствующих производных финансовых инструментов.

(д) Управление капиталом

Задачами Группы, связанными с управлением капиталом, являются гарантирование способности Группы продолжать свою деятельность, с тем чтобы обеспечить необходимый показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал акционеров и получение выгоды другими заинтересованными лицами, а также поддержка оптимальной структуры капитала для снижения его стоимости.

Группа управляет структурой капитала, делая поправки в свете изменений экономических условий. Для поддержания и регулирования структуры капитала Группа может согласовывать сумму дивидендов к выплате акционерам, вернуть капитал акционерам, выпустить дополнительные акции или продать активы для снижения суммы задолженности.

Совет директоров следует политике поддержания устойчивой базы капитала, с тем, чтобы сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Совет директоров контролирует показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал; этот показатель определяется Группой как отношение чистой прибыли от операционной деятельности к общей величине принадлежащего собственникам капитала. Совет директоров также регулирует уровень дивидендов, причитающихся держателям обыкновенных акций.

В течение года Группа не вносила изменений в свой подход к управлению капиталом.

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием коэффициента доли заемных средств. Коэффициент рассчитывается как отношение суммы чистой задолженности к общей величине капитала. Чистая задолженность представляет собой сумму заемных средств, указанную в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, за вычетом денежных средств. Общая сумма капитала рассчитывается как акционерный капитал, отраженный в консолидированном отчете о финансовом положении компании, плюс сумма чистой задолженности. Коэффициенты доли заемных средств

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года приведены ниже:

	31 декабря 2012 (изменено)	31 декабря 2013
Заемные средства (Примечание 16)	(18 514)	(26 477)
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	12 632	2 871
Чистая задолженность	(5 882)	(23 606)
Капитал, причитающийся акционерам Группы	(205 008)	(258 385)
Итого капитал	(210 890)	(281 991)
Коэффициент доли заемных средств	2,79 %	8,37 %

(i) Обязательство по кредитам

В соответствии с кредитами Группа поддерживает оптимальную структуру капитала путем отслеживания определенных требований:

- максимальный уровень показателя «Чистый финансовый долг / EBITDA»;
- минимальный уровень показателя «EBITDA / Процентные расходы»;
- минимальный уровень выплачиваемых собственных материальных активов.

Эти требования включают в себя обязательства по кредитным соглашениям (см. Примечание 16). Группа соответствует внешним требованиям к капиталу.

(ii) Требования законодательства

Группа обязана соблюдать следующие требования к акционерному капиталу, установленные законодательством Российской Федерации в отношении акционерных обществ:

- акционерный капитал не может быть менее 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации Общества;
- если акционерный капитал Общества больше, чем чистые активы Общества, такое Общество должно уменьшить свой акционерный капитал до величины, не превышающей его чистые активы;
- если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества, такое Общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2013 года Группа соблюдает приведенные выше требования к акционерному капиталу.

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, или осуществлять совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Описание характера взаимоотношений между связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в течение отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, или с которыми имеется значительное сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, представлено ниже. ОАО «Газпром» является окончательной материнской компанией ОАО «Мосэнерго» в течение текущего и предыдущего отчетных периодов. Правительство Российской Федерации является окончательной контролирующей структурой Группы в течение текущего и предыдущего отчетных периодов.

(а) Операции с Группой Газпром и ее ассоциированными компаниями

Группа осуществляла следующие операции с Группой Газпром и ее ассоциированными компаниями (предприятиями, находящимися под общим контролем), в том числе с ОАО «МОЭК», которое с сентября 2013 года входит в состав Группы Газпром, а до даты указанной выше находилось под контролем правительства Российской Федерации.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Тепловая энергия	568	13 316
Электроэнергия	396	736
Прочая выручка	39	488
Итого	1 003	14 540

Расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (изменено)	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Расходы на топливо	(80 469)	(54 129)
Транспортировка тепла	-	(2 476)
Арендные платежи	(294)	(355)
Расходы на приобретение тепловой и электрической энергии	(2)	(44)
Юридические, консультационные и информационные услуги	(52)	(31)
Услуги по уборке	(10)	(10)
Услуги связи	(6)	(9)
Услуги охраны	(7)	(8)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	-	(2)
Расходы на водопотребление	-	(1)
Прочие операционные расходы	-	(29)
Итого	(80 840)	(57 093)

Арендные платежи за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, по ОАО «Нефтяной дом», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром», составили 294 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 273 млн рублей).

Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (изменено)	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Финансовые доходы	507	76
Финансовые расходы	(31)	(137)
Чистая сумма финансовых расходов	476	(61)

Финансовые доходы и расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, включают связанные с операциями с ОАО «Газпромбанк», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром»: расходы в сумме 11 млн рублей и 0 млн рублей и доходы в сумме 76 млн рублей и 507 млн рублей соответственно.

Остатки по расчетам

	Остаток по расчетам на 31 декабря 2012	Остаток по расчетам на 31 декабря 2013
Торговая и прочая дебиторская задолженность	423	15 419
Авансы по капитальному строительству	10 742	4 624
Денежные средства и их эквиваленты	1 607	69
Инвестиции	4 495	-
Итого активов	17 267	20 112
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 943)	(5 400)
Итого обязательств	(3 943)	(5 400)

По состоянию на 31 декабря 2013 года остаток торговой и прочей дебиторской задолженности по ОАО «МОЭК», которое является дочерней компанией ОАО «Газпром», составляет 15 267 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2013 года остаток авансов по капитальному строительству по ОАО «Межрегионэнергострой», которое является дочерней компанией ОАО «Газпром», составляет 4 613 млн рублей (31 декабря 2012 года: 10 742 млн рублей).

Остатки денежных средств на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года связаны с операциями с ОАО «Газпромбанк», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром».

Инвестиции на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года представляют собой депозиты в ОАО «Газпромбанк», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром».

По состоянию на 31 декабря 2013 года остаток торговой и прочей кредиторской задолженности по ООО «Межрегионэнергострой», ОАО «МОЭК» и ООО «Газпром межрегионгаз Москва», которые являются дочерними компаниями ОАО «Газпром», составляет 3 477 млн рублей, 1 316 млн рублей и 303 млн рублей соответственно, (на 31 декабря 2012 года: ООО «Межрегионэнергострой» 1 366 млн рублей и ООО «Газпром межрегионгаз Москва» 2 367 млн рублей).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

Займы

	Сумма полученного займа за год, закончившийся 31 декабря 2012	Сумма полученного займа за год, закончившийся 31 декабря 2013	Остаток по расчетам на 31 декабря 2012	Остаток по расчетам на 31 декабря 2013
Долгосрочные заимствования	1 700	-	1 700	1 700
Итого займов	1 700	-	1 700	1 700

(б) Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Ключевые руководящие сотрудники (члены Совета директоров и Правления Группы) получили следующие вознаграждения, которые включены в расходы на оплату труда персонала:

Расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012
Оплата труда и премии	(135)	(96)
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	(12)	(11)
Вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора	-	(3)
Итого	(147)	(110)

На 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года задолженность по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками отсутствует.

(в) Операции с прочими обществами, контролируруемыми государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром и ее ассоциированными компаниями, так как эта информация раскрыта в Примечании 6 (а).

В рамках обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляла операции с прочими обществами, контролируемые правительством Российской Федерации. До сентября 2013 года операции с ОАО «МОЭК» отражены в составе операций с обществами, контролируемые Правительством Российской Федерации. С сентября 2013 года ОАО «МОЭК» входит в Группу Газпром.

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Электроэнергия	81 658	86 291
Тепловая энергия	54 300	34 193
Прочая выручка	2 116	1 116
Итого	138 074	121 600

Расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (изменено)	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Транспортировка теплоэнергии	(19 646)	(5 165)
Расходы на приобретение тепловой и электрической энергии	(9 920)	(4 988)
Плата за администрирование рынка электроэнергии	(1 234)	(1 338)
Расходы на водопотребление	(1 197)	(1 135)
Арендные платежи	(474)	(506)
Услуги охраны	(373)	(365)
Расходы на топливо	(130)	(120)
Юридические, консультационные и информационные услуги	(30)	(73)
Услуги связи	(84)	(50)
Услуги по обеспечению пожарной безопасности	(60)	(34)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	(42)	(27)
Услуги сертификации и экспертизы	(32)	(23)
Услуги транспорта	(18)	(19)
Прочие расходы	(50)	(28)
Итого	(33 290)	(13 871)

Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Финансовые доходы	493	158
Чистая сумма финансовых доходов	493	158

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

Остатки по расчетам

	Остаток по расчетам на 31 декабря 2012	Остаток по расчетам на 31 декабря 2011
Торговая и прочая дебиторская задолженность	18 425	8 742
Денежные средства и их эквиваленты	4 675	178
Прочие внеоборотные активы	523	523
Итого активов	23 623	9 443
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 461)	(2 215)
Итого обязательств	(3 461)	(2 215)

Группа заключила договоры на поставку мощности (ДПМ) (Примечание 32).

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА
Переоцененная величина

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2012 г.	104 368	74 511	11 100	6 891	27 144	224 014
Приобретение дочерней компании	-	53	-	-	1 682	1 735
Поступления	46	1	-	365	17 968	18 380
Выбытия	(554)	(263)	(64)	(77)	(1)	(959)
Исключение накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенных в состав активов, предназначенных для продажи	(131)	(1)	-	-	-	(132)
Передача	471	3 368	632	1 284	(5 755)	-
Передача в активы, предназначенные для продажи	(97)	-	-	-	-	(97)
Остаток на 31 декабря 2012 г.	104 103	77 669	11 668	8 463	41 038	242 941
Остаток на 1 января 2013 г.	104 103	77 669	11 668	8 463	41 038	242 941
Приобретение дочерней компании	-	197	-	-	1	198
Поступления	1	50	117	5	38 928	39 101
Выбытия	(170)	(99)	(39)	(117)	(589)	(1 014)
Исключение накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенных в состав активов, предназначенных для продажи	(5)	(4)	-	(13)	-	(22)
Передача	391	4 031	636	448	(5 506)	-
Передача из активов, предназначенных для продажи	1 000	-	-	-	-	1 000
Передача в активы, предназначенные для продажи	(22)	(8)	-	-	-	(30)
Списание накопленной амортизации	(31 409)	(21 680)	(6 618)	(5 674)	(589)	(65 970)
Переоценка	20 733	30 880	3 546	3 114	(711)	57 562
Остаток на 31 декабря 2013 г.	94 622	91 036	9 310	6 226	72 572	273 766

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

Накопленная амортизация (включая обесценение)

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2012 г.	(19 489)	(11 983)	(3 863)	(3 131)	(253)	(38 719)
Начисленная амортизация	(6 333)	(4 719)	(1 428)	(1 236)	-	(13 716)
Выбытия	198	107	42	47	-	394
Исключение накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенных в состав активов, предназначенных для продажи	131	1	-	-	-	132
Восстановление убытка от обесценения объектов основных средств	-	-	16	-	-	16
Убыток от обесценения объектов основных средств	(1)	(320)	-	(4)	(336)	(661)
Остаток на 31 декабря 2012 г.	(25 494)	(16 914)	(5 233)	(4 324)	(589)	(52 554)
Остаток на 1 января 2013 г.	(25 494)	(16 914)	(5 233)	(4 324)	(589)	(52 554)
Приобретение дочерней компании	-	(54)	-	-	-	(54)
Начисленная амортизация	(6 332)	(4 764)	(1 415)	(1 463)	-	(13 974)
Выбытия	50	48	30	100	-	228
Исключение накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенных в состав активов, предназначенных для продажи	5	4	-	13	-	22
Восстановление убытка от обесценения объектов основных средств	362	-	-	-	-	362
Списание накопленной амортизации	31 409	21 680	6 618	5 674	589	65 970
Остаток на 31 декабря 2013 г.	-	-	-	-	-	-

Чистая балансовая стоимость

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2012 г.	84 879	62 528	7 237	3 760	26 891	185 295
На 1 января 2013 г.	78 609	60 755	6 435	4 139	40 449	190 387
На 31 декабря 2013 г.	94 622	91 036	9 310	6 226	72 572	273 766

Чистая балансовая стоимость без учета переоценки

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2012 г.	36 467	48 581	1 705	2 610	22 244	111 607
На 1 января 2013 г.	34 931	48 360	2 053	3 517	33 284	122 145
На 31 декабря 2013 г.	33 410	47 592	948	2 834	69 364	154 148

В стоимость поступлений включены капитализированные проценты по займам в сумме 1 125 млн рублей и 926 млн рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, соответственно.

Для определения суммы расходов по займам, которые подлежат капитализации, были использованы нормы капитализации 7,43 % и 8,98 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, соответственно. Нормы капитализации представляют собой

средневзвешенные фактические затраты по соответствующим займам Группы, используемым в течение периода.

Основные средства не предоставлялись в залог в качестве обеспечения по банковским кредитам Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(а) Переоценка

В 2013 году Группа привлекла независимого оценщика для оценки справедливой стоимости основных средств и инвестиционной собственности Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года. Справедливая стоимость основных средств была определена в размере 273 766 млн рублей.

Значительная часть основных средств Группы (кроме офисных зданий) представляет собой специализированные объекты, ввиду чего они редко продаются на открытом рынке, за исключением случаев продажи активов как части сохраненного бизнеса. Таким образом, справедливая стоимость основных средств преимущественно определялась с помощью метода остаточной стоимости замещения, протестированной на адекватную доходность с использованием метода дисконтирования денежных потоков. Метод остаточной стоимости замещения базируется на стоимости воспроизведения или замещения активов скорректированной с учетом физического, функционального или экономического износа и устаревания.

Остаточная стоимость замещения оценивалась на основе информации из внутренних источников, статистических данных, каталогов и рыночных показателей в отношении цен строительных компаний и поставщиков оборудования. Экономический износ определялся на основе оценки денежных потоков для каждой из 25 единиц, генерирующих денежные потоки.

Помимо определения остаточной стоимости замещения была проведена оценка денежных потоков с целью определения обоснованности полученных результатов, по итогам оценки остаточная стоимость замещения была уменьшена на 32 635 млн рублей для получения вышеуказанных сумм.

При выполнении теста на экономическое обесценение были использованы следующие ключевые допущения:

- Активы были сгруппированы в 25 единиц, генерирующих денежные потоки;
- Для каждого подразделения, генерирующего денежные средства, оценщик определил возмещаемую стоимость, как наибольшую из двух величин – экономической выгоды от их использования и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу;

- Денежные потоки прогнозировались на основе фактических результатов операционной деятельности, трех летнего бизнес-плана, макроэкономических прогнозов, подготовленных Министерством экономического развития РФ, а также долгосрочных прогнозов, подготовленных менеджментом компании;
- По прогнозу движения денежных средств предполагается постепенное увеличение тарифа на тепловую энергию до экономически обоснованного в период с 2017 по 2025 год. Рост тарифа на тепловую энергию по основным единицам, генерирующим денежные потоки, варьируется от 4,7 % до 6,5 % за этот период;
- Ожидаемый ежегодный рост производства в прогнозах по движению денежных средств составил 3,5 %, и
- Ставка дисконтирования, применявшаяся при определении возмещаемой стоимости основных средств, составила 11,5 %.

По результатам переоценки капитал Группы увеличился на 46 771 млн рублей, что представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 58 464 млн рублей за вычетом соответствующих отложенных налогов в сумме 11 693 млн руб.

Нетто-увеличение балансовой стоимости основных средств составило 57 562 млн рублей и включало в себя увеличение на сумму 67 797 млн рублей, отражающее переоценку, признанную в составе капитала, и уменьшение на сумму 10 035 млн рублей, отражающее сумму обесценения, из которой 9 133 млн рублей были признаны в составе капитала и 902 млн рублей были признаны в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках.

(б) Арендованные здания и оборудование

Группа арендует производственные здания и оборудование по нескольким договорам финансовой аренды. В конце срока аренды по каждому из договоров Группа имеет право выкупить соответствующие здания и оборудование по выгодной цене (см. Примечание 31). На 31 декабря 2013 года чистая балансовая стоимость арендованных зданий и оборудования составила 49 млн рублей (31 декабря 2012 года: 252 млн рублей).

(в) Восстановление убытка от обесценения объектов основных средств

В июне 2013 года группа пересмотрела план продажи активов. В результате пересмотра здание, расположен-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

ное по адресу г. Москва, ул. Садовническая, д. 15, было переведено из активов, предназначенных для продажи в состав основных средств согласно отчету независимого оценщика. В связи с этим Группа восстановила ранее признанный в капитале убыток от обесценения основных средств в сумме 362 млн рублей.

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ИНВЕСТИЦИОННАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

	2012	2013
Остаток на 1 января	792	792
Передача в активы, предназначенные для продажи	-	(1)
Изменение справедливой стоимости	-	9
Остаток на 31 декабря	792	800

Справедливая стоимость инвестиционной собственности Группы на 31 декабря 2013 года определялась независимым оценщиком и составила 800 млн рублей (31 декабря 2012 года: 792 млн рублей; справедливая стоимость рассчитана с учетом тенденций на рынке коммерческой недвижимости в 2012 году) (Примечание 30).

Доходы от аренды за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, составили 106 млн рублей и 80 млн рублей соответственно и были отражены в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочей выручки.

В тех случаях, когда Группа выступает в качестве арендодателя, минимальный размер будущих арендных платежей по заключенным договорам операционной аренды без права досрочного прекращения составляет:

	31 декабря 2012	31 декабря 2013
Менее одного года	78	98
От одного года до пяти лет	-	-
Свыше пяти лет	-	-
Итого	78	98

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ГРУППА ВЫБИТИЯ, ПРЕДНАЗНАЧЕННАЯ ДЛЯ ПРОДАЖИ
(а) Активы, предназначенные для продажи

	31 декабря 2012	31 декабря 2013
Основные средства	1 544	530
Инвестиционная собственность	32	33
Итого	1 576	563

(б) Обязательства, предназначенные для продажи

	31 декабря 2012	31 декабря 2013
Отложенные налоговые обязательства	268	70
Итого	268	70

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, Группа находилась в процессе реализации непрофильных активов. Таким образом, объекты основных средств на сумму 30 млн рублей и инвестиционной собственности на сумму 1 млн рублей были переведены в состав активов, предназначенных для продажи (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 97 млн рублей и 0 млн рублей соответственно).

На 31 декабря 2013 года Группа учитывала активы, предназначенные для продажи, в сумме 563 млн рублей и соответствующие им обязательства в сумме 70 млн рублей (31 декабря 2012 года: 1 576 млн рублей и 268 млн рублей соответственно). Группа планирует продать данные объекты недвижимости в течение 2014 года.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, Группа продала активы, предназначенные для продажи на сумму 18 млн рублей и отразила прибыль в размере 61 млн рублей, (см. Примечание 26) (в течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года: 252 млн рублей и 501 млн рублей соответственно).

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, компания признала списание обесценения в размере 26 млн в консолидированном отчете о совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 11 млн рублей). Справедливая стоимость была определена с помощью независимого оценщика (см. Примечание 30).

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2012	31 декабря 2013
Топливо	4 478	4 192
Сырье и расходные материалы	2 058	2 944
Итого	6 536	7 136

Сырье и расходные материалы отражены за вычетом резерва под устаревание запасов, составившего 8 млн рублей и 10 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

Списание запасов и восстановление резервов отражаются в составе расходов на прочие материалы.

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами.

ПРИМЕЧАНИЕ 11. ИНВЕСТИЦИИ

	31 декабря 2012	31 декабря 2013
Векселя ОАО «Альфа-Банк»	338	541
Депозиты в ОАО «Газпромбанк»	4 495	-
Итого	4 833	541

Информация о кредитном, валютном и процентном рисках, которым Группа подвергается в связи со своими инвестициями, представлена в Примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2012 (изменено)	31 декабря 2013
Торговая дебиторская задолженность	23 047	31 488
Прочая дебиторская задолженность	3 132	52
Финансовые активы	26 179	31 540
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	2 071	1 560
НДС к возмещению	206	429
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	1 413	794
Прочая дебиторская задолженность	789	1 070
Итого	30 658	35 393
Оборотные активы	29 259	34 689
Внеоборотные активы	1 399	704
Итого	30 658	35 393

Остатки по счетам торговой дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 5 866 млн рублей и 3 508 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года соответственно.

Остатки по счетам прочей дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 72 млн рублей и 109 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года соответственно.

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, а также об убытках от обесценения, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2012 (изменено)	31 декабря 2013
Прочие внеоборотные активы		
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	3 159
Активы, строительство которых финансировалось правительством г. Москвы	523	523
Нематериальные активы	396	323
Инвестиции	223	271
Прочие внеоборотные активы	100	10
Итого	1 251	4 286
Прочие оборотные активы		
Прочие оборотные активы	677	457
Итого	677	457

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи в составе прочих внеоборотных активов на 31 декабря 2013 года включают инвестицию в ООО «ГАЗЭК-Менеджмент» в размере 3 149 млн рублей, полученную в октябре 2013 года в результате соглашения об отступном в счет зачета дебиторской задолженности.

Руководство оценило уровень контроля, который Группа имеет над ООО «ГАЗЭК-Менеджмент» и определило, что Группа не имеет значительного влияния на ООО «ГАЗЭК-Менеджмент», несмотря на наличие 33,3 % доли, базирующееся на следующих факторах:

- Компания не имеет представителей в составе Совета директоров ООО «ГАЗЭК-Менеджмент», а также не имеет права их назначать;
- Компания не участвует в управлении ООО «ГАЗЭК-Менеджмент», а также не имеет права участвовать в управлении и принятии решений, и;
- Группа не имеет существенных операций с ООО «ГАЗЭК-Менеджмент», не осуществлялся обмен руководящим персоналом между ОАО «Мосэнерго» и ООО «ГАЗЭК-Менеджмент», а также отсутствует обмен важной технической информацией.

С июня 2005 года Группа начала строительство подстанции, которая по завершении работ будет совместно использоваться Группой и правительством г. Москвы. Финансирование строительства распределительного

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

блока было совместным, затраты будут распределены между участвующими в нем сторонами после его завершения. Обязательство перед правительством г. Москвы составляет 523 млн рублей и отражено в составе прочей кредиторской задолженности и начисленных расходов.

ПРИМЕЧАНИЕ 14. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2012	31 декабря 2013
Депозиты до востребования	2 111	1 942
Остатки на банковских счетах	10 521	929
Итого	12 632	2 871

Депозиты до востребования квалифицируются как эквиваленты денежных средств, если период до даты их погашения составляет не более трех месяцев.

Информация о депозитах до востребования и применяемых к ним процентных ставках:

	31 декабря 2012		31 декабря 2013			
	Валюта	%	Остаток на счете	Валюта	%	Остаток на счете
ОАО «АБ Россия»	-	-	-	Российский рубль	6,00	700
ОАО «Сбербанк России»	-	-	-	Евро	0,20	113
ОАО «Газпромбанк»	Российский рубль	4,40	1 607	Российский рубль	6,00	68
ОАО «Сбербанк России»	Российский рубль	7,30	4 672	Российский рубль	6,02	48
ОАО «Альфа Банк»	Российский рубль	7,60	4 242	-	-	-
Итого	-	-	10 521	-	-	929

ПРИМЕЧАНИЕ 15. КАПИТАЛ
(а) Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 31 декабря 2013 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 акций (31 декабря 2012 года: 39 749 359 700) номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов в установленные сроки и право голоса, установленное как один голос на акцию, на собраниях Компании. В отношении тех акций Компании, которыми владеет Группа (см. ниже), все права прекращены до тех пор, пока эти акции не будут перевыпущены.

Эмиссионный доход в размере 49 213 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью за вычетом операционных издержек, составивших 7 млн рублей.

(б) Собственные акции, выкупленные у акционеров

Собственные акции, выкупленные у акционеров, на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года составили 871 млн рублей.

Руководство Компании не приняло окончательных решений по поводу операций с собственными акциями, выкупленными у акционеров.

(в) Резервы

На 31 декабря 2013 года резервы представлены резервом по переоценке на сумму 3 млн рублей (31 декабря 2012 года: 3 млн рублей), который является результатом учета финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, по справедливой стоимости, резервом по переоценке объектов основных средств в размере 130 835 млн рублей (по результатам деятельности за 2012 финансовый год: 83 778 млн рублей), а также резервом по переоценке обязательств по вознаграждениям работников на сумму (59) млн рублей (31 декабря 2012 года: (94) млн рублей).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(г) Дивиденды

5 июня 2013 года Общим собранием акционеров было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2012 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,03 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составляет 1 188 млн рублей.

Решение о выплате дивидендов за 2013 финансовый год будет принято Общим собранием акционеров в июне 2014 года.

ПРИМЕЧАНИЕ 16. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

В данном примечании содержится информация о договорных условиях предоставления Группе процентных

кредитов и займов, которые учитываются по амортизированной стоимости.

	31 декабря 2012	31 декабря 2013
Долгосрочные заимствования		
Необеспеченные банковские кредиты	9 916	17 397
Облигации, выпущенные без обеспечения	5 000	105
Прочие заимствования	1 700	1 700
Итого	16 616	19 202
Краткосрочные обязательства и краткосрочная часть долгосрочных заимствований		
Текущая часть облигаций, выпущенных без обеспечения	471	5 000
Текущая часть необеспеченных банковских кредитов	1 427	2 275
Итого	1 898	7 275

(а) Условия погашения долга и график платежей

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже:

Валюта	Номинальная процентная ставка	Срок платежа	31 декабря 2012		31 декабря 2013	
			Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
Необеспеченные банковские кредиты			12 379	11 343	20 541	19 672
БНП Париба	Евро	EURIBOR 6М+2 %	6 459	5 921	6 425	5 782
ЗАО «Кредит Агриколь КИБ»	Евро	EURIBOR 6М+1,95 %	5 508	5 177	5 389	5 001
ОАО «ВТБ»	Российский рубль	8,14 %	2018	-	3 750	3 750
ОАО «Сбербанк России»	Российский рубль	8,14 %	2018	-	3 750	3 750
ОАО «ТКБ»	Российский рубль	12,5 %	2014	-	844	844
ОАО «АБ Россия»	Российский рубль	9,85 %	2014	-	200	200
ОАО «Промсвязьбанк»	Российский рубль	11,1 %	2014	-	30	30
ЗАО «Кредит Агриколь КИБ»	Евро	7,2 %	2013	504	500	-
ЗАО «Кредит Агриколь КИБ»	Евро	EURIBOR 6М+1 %	2026	-	61	60
Облигации, выпущенные без обеспечения			5 471	5 471	5 105	5 105
Облигационный выпуск №3	Российский рубль	8,7 %	2014	5 000	5 000	5 000
Облигационный выпуск №2	Российский рубль	1,0 %	2016	471	471	105
Прочие заимствования			1 700	1 700	1 700	1 700
ОАО «ОГК-2»	Российский рубль	7,25 %	2022	1 048	1 048	1 048
ООО «Газпром энергохолдинг»	Российский рубль	7,25 %	2021	652	652	652
Итого			19 550	18 514	27 346	26 477

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ

Группа финансирует пенсионный план по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности и программу пенсионных пособий, который распространяются на большую часть персонала Группы. Программа основана на пенсионном плане с установленными взносами, который позволяет работникам вносить в пенсионный фонд часть своей заработной платы, при этом эквивалентную сумму вносит Группа. Управление планом осуществляет негосударственный пенсионный фонд.

Для получения права на участие в пенсионном плане с установленными взносами сотрудник должен удовлетворять определенным возрастным критериям и требованиям к выслуге лет. Максимально возможная сумма взносов ограничена и зависит от должности сотрудника, занимаемой им в Группе.

В дополнение к существующему пенсионному плану с установленными взносами в Группе существуют несколько планов, носящих характер плана с установленными выплатами: дополнительные выплаты пенсионерам регламентируются коллективным договором и другими документами. Основными выплатами по данному договору являются пособия при выходе на пенсию и материальная помощь.

1 января 2013 года вступил в силу новый коллективный договор. Данный план не предусматривает никаких существенных изменений по сравнению с предыдущим.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, компенсаций уволенным работникам не было.

(а) Изменения в текущей стоимости обязательств по планам с установленными выплатами

	2012			2013		
	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого
Обязательства по пособиям 1 января	301	33	334	328	36	364
Стоимость текущих услуг работников	8	3	11	28	7	35
Проценты по пенсионным обязательствам	24	3	27	22	2	24
Стоимость прошлых услуг работников	25	2	27	-	-	-
Переоценки:						
Актuarные (прибыли)/убытки – опыт	(5)	1	(4)	(36)	12	(24)
Актuarные (прибыли)/убытки – изменения в финансовых допущениях	11	1	12	(23)	(5)	(28)
Актuarные убытки – изменения в демографических допущениях	-	-	-	15	7	22
Влияние произведенных расчетов и секвестра пенсионной программы	(5)	(1)	(6)	-	-	-
Увеличение обязательств в результате приобретений дочерних обществ	-	-	-	8	19	27
Выплаченные компенсации	(31)	(6)	(37)	(37)	(9)	(46)
Обязательства по пособиям на конец периода	328	36	364	305	69	374

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(б) Расходы, признаваемые в составе прибыли или убытков

	За год, закончившийся 31 декабря 2012			За год, закончившийся 31 декабря 2013		
	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого
Стоимость услуг:						
Стоимость текущих услуг работников	8	3	11	28	7	35
Стоимость прошлых услуг работников	25	2	27	-	-	-
Влияние севестра пенсионной программы	(5)	(1)	(6)	-	-	-
Проценты по пенсионным обязательствам	24	3	27	22	2	24
Переоценки:						
Актuarные убытки – опыт	-	2	2	-	12	12
Актuarные (прибыли)/убытки – изменения в допущениях	-	2	2	-	2	2
Компоненты обязательства, признанные в составе прибыли и убытков	52	11	63	50	23	73

(в) Расходы, признаваемые в прочем совокупном доходе

	За год, закончившийся 31 декабря 2012			За год, закончившийся 31 декабря 2013		
	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого
Эффекты переоценки:						
Актuarные прибыли – опыт	(4)	(1)	(5)	(36)	-	(36)
Актuarные (прибыли)/убытки – изменения в допущениях	10	(1)	9	(8)	-	(8)
Компоненты обязательства, признанные в составе прочего совокупного дохода	6	(2)	4	(44)	-	(44)

(г) Обязательства по планам с установленными выплатами в консолидированном отчете о финансовом положении

	За год, закончившийся 31 декабря 2012			За год, закончившийся 31 декабря 2013		
	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого
Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами	328	36	364	305	69	374
Обязательства по планам с установленными выплатами	328	36	364	305	69	374

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(д) Изменения в обязательствах по планам с установленными выплатами

	2012			2013		
	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого
Обязательства на начало периода	301	33	334	328	36	364
Компоненты обязательства, признанные в составе прибылей и убытков	52	11	63	50	23	73
Компоненты обязательства, признанные в составе прочего совокупного дохода	6	(2)	4	(44)	-	(44)
Выплаченные компенсации	(31)	(6)	(37)	(37)	(9)	(46)
Приобретение дочерних компаний	-	-	-	8	19	27
Обязательства на конец периода	328	36	364	305	69	374

(е) Актuarные допущения

Основные актuarные допущения на отчетную дату (выражены как средневзвешенные величины):

(i) Финансовые допущения

	31 декабря 2012	31 декабря 2013
Ставка дисконтирования	7,0 %	7,9 %
Уровень инфляции	5,5 %	5,0 %
Увеличение заработной платы	7,5 %	7,0 %
Средневзвешенная дюрация обязательств, в годах	5,3	5,3
Страховые взносы	Рассчитываются для каждого участника на основании ограничений и ставок, установленных законодательством	Рассчитываются для каждого участника на основании ограничений и ставок, установленных законодательством

(ii) Демографические допущения

Допущение по уровню увольнений: ожидаемый уровень текучести персонала изменяется в зависимости от выслуги лет сотрудников от 20 % в год для сотрудников, проработавших 1 год, приблизительно до 6 % в год для тех, кто проработал 20 лет и более. По сравнению с прошлым годом изменения в допущениях незначительны.

Показатели пенсионного возраста: средний возраст выхода на пенсию составляет 62 года для мужчин и 58 лет для женщин. Приблизительно тот же возраст выхода на пенсию был использован в предыдущем году.

Таблица смертности: уровень смертности взят из таблицы смертности российского городского населения за 1986–1987 гг.

(ж) Анализ чувствительности к основным актuarным допущениям

	31 декабря 2013			
	Изменение	Изменение	Изменение	
Ставка дисконтирования	+ / - 1 % па	15	3	18
Уровень инфляции	+ / - 1 % па	16	2	18
Увеличение заработной платы	+ / - 1 % па	-	1	1
Нормы увольнений	+ / - 3 % па	20	11	31
Уровень смертности	+ / - 10 % па	7	-	7

В 2013 году Группа предполагает внести 52 млн рублей в пенсионный план с установленными выплатами (31 декабря 2012 года: 43 млн рублей).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2012 (изменено)	31 декабря 2013
Торговая кредиторская задолженность	6 722	5 123
Прочая кредиторская задолженность	3 313	5 923
Финансовые обязательства	10 035	11 046
Авансы полученные	2 171	1 745
Прочая кредиторская задолженность	1 136	1 416
Итого	13 342	14 207
Краткосрочные обязательства	12 257	13 288
Долгосрочные обязательства	1 085	919
Итого	13 342	14 207

Прочая кредиторская задолженность в составе финансовых обязательств включает в себя кредиторскую задолженность по приобретению объектов основных средств в сумме 4940 млн рублей на 31 декабря 2013 года (31 декабря 2012 года: 2 571 млн рублей).

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску недостатка ликвидности в части торговой и прочей кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 19. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	31 декабря 2012	31 декабря 2013
НДС к уплате	801	398
Кредиторская задолженность по отчислениям на социальное страхование и обеспечение	206	252
Кредиторская задолженность по налогу на имущество	103	173
Кредиторская задолженность по прочим налогам	10	38
Итого	1 120	861

ПРИМЕЧАНИЕ 20. РЕЗЕРВЫ

	31 декабря 2012	31 декабря 2013
Остаток на 1 января	93	67
Резервы, начисленные в отчетном году	120	75
Резервы, использованные в отчетном году	(138)	(45)
Резервы, восстановленные в отчетном году	(8)	(47)
Остаток на 31 декабря	67	50

По состоянию на 31 декабря 2013 года сформирован резерв по судебным разбирательствам на сумму 50 млн рублей (31 декабря 2012 года: 67 млн рублей). Основная часть резерва относится к искам, предъявленным со стороны ОАО «МОЭК», на сумму 37 млн рублей (31 декабря 2012 года: 28 млн рублей).

ПРИМЕЧАНИЕ 21. ВЫРУЧКА

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Электроэнергия	85 816	91 324
Тепловая энергия	67 694	61 154
Прочая выручка	3 629	4 185
Итого	157 139	156 663

Прочая выручка получена от аренды и услуг по водоснабжению, ремонту и техническому обслуживанию, оказываемых Группой.

Примерно 4 % и 5 % выручки от реализации электроэнергии за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, соответственно, относятся к перепродаже купленной электроэнергии на оптовом рынке ОРЭМ.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Расходы на топливо	83 339	89 443
Расходы на приобретение тепловой и электрической энергии	10 001	9 369
Расходы на водопотребление	1 199	1 182
Расходы на прочие материалы	1 003	776
Итого	95 542	100 770

Электрическая энергия покупается в основном на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

ПРИМЕЧАНИЕ 23. ПРОЧИЕ УСЛУГИ ПОСТАВЩИКОВ И ПОДРЯДЧИКОВ

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Плата за администрирование рынка электроэнергии	1 234	1 343
Услуги по организации и подаче обессленной воды	972	1 079
Услуги охраны	483	505
Услуги транспорта	260	435
Услуги по уборке	300	311
Услуги сертификации и экспертизы	219	126
Строительно-монтажные услуги	71	125
Услуги связи	106	97
Услуги по обеспечению пожарной безопасности	69	40
Прочие услуги	222	175
Итого	3 936	4 236

Плату за администрирование рынка электроэнергии составляют платежи ОАО «Администратор торговой системы» и ЗАО «Центр финансовых расчетов» за услуги по проведению расчетов между участниками рынка электроэнергии, а также платежи ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» за управление режимами работы генерирующих активов Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 24. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА ПЕРСОНАЛА

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Оплата труда персонала	6 746	7 747
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	1 497	1 810
Расходы на обучение	107	104
Расходы на общественное питание	101	98
Расходы на добровольное медицинское страхование	101	94
Стоимость текущих услуг работников	11	35
Чистый актуарный убыток отчетного года	4	14
Стоимость прошлых услуг работников	27	-
Итого	8 594	9 902

Среднесписочная численность Группы составляет 9273 и 8 150 человек на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года, соответственно.

ПРИМЕЧАНИЕ 25. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (изменено)	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	1 153	2 506
Юридические, консультационные и информационные услуги	762	965
Арендные платежи	826	928
Расходы на программное обеспечение	210	217
Убыток от выбытия объектов основных средств	212	198
Расходы на страхование	64	177
Убыток от реализации товаров и материалов	4	151
Расходы по договорам уступки права требования	50	80
Экологические платежи	69	75
Расходы на охрану труда и технику безопасности	69	60
Убыток от обесценения активов, предназначенных для продажи	11	26
Банковские услуги	21	21
Прочие	105	186
Итого	3 556	5 590

ПРИМЕЧАНИЕ 26. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (изменено)	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Субсидии, возникающие в результате разницы тарифов при продаже теплоэнергии городскому населению	644	614
Штрафы и пени по хозяйственным договорам	682	351
Доход от выбытия активов, предназначенных для продажи	501	61
Доход от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	-	9
Доход от реализации материалов	5	1
Влияние произведенных расчетов и севестра пенсионной программы	6	-
Прочие	55	132
Итого	1 893	1 168

Возмещение разницы тарифов при продаже теплоэнергии городскому населению представляет собой денежные средства, полученные Группой от Правительства города Москвы на покрытие разницы между тарифом за потребление теплоэнергии, установленным для городского населения, и тарифами Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

ПРИМЕЧАНИЕ 27. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (изменено)	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам	1 300	466
Доходы от изменения обменных курсов иностранных валют	182	-
Прочие процентные доходы	126	148
Итого	1 608	614
Финансовые расходы		
Процентные расходы по заимствованиям	(926)	(1 148)
Расходы по лизингу	(26)	(17)
Проценты по пенсионным обязательствам	(27)	(24)
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	-	(1 206)
Прочие процентные расходы	(79)	(33)
Итого	(1 058)	(2 428)
За вычетом капитализированных процентов по займам, связанным с квалифицируемыми активами (Примечание 7)	926	1 125
Нетто-величина финансовых расходов, признанная в составе прибыли и убытков	(132)	(1 303)
	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Процентные доходы	1 426	614
Процентные расходы	(105)	(73)
Чистая величина процента	1 321	541

Процентные доходы и расходы, в нетто-величине сформированные по видам активов и обязательств

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Денежные средства и их эквиваленты	1 310	587
Инвестиции	116	27
Обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости	(105)	(73)
Итого	1 321	541

ПРИМЕЧАНИЕ 28. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ
(а) Налог на прибыль

Ставка налога на прибыль Группы составляет 20 % (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 20 %).

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Текущий налог на прибыль		
Отчетный год	(3 297)	(3 112)
Излишне начислено в предшествующие периоды	1 455	1 315
Расход по отложенному налогу на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц	145	92
Расходы по налогу на прибыль	(1 697)	(1 705)

Выверка относительно эффективной ставки налога:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Прибыль до налогообложения	8 010	9 189
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(1 602)	(1 838)
Невычитаемые/ необлагаемые разницы	(1 550)	(1 182)
Излишне начислено в предшествующие периоды	1 455	1 315
Расходы по налогу на прибыль	(1 697)	(1 705)

(б) Налоговый эффект статей в составе отчета о прочем совокупном доходе

	За год, закончившийся 31 декабря 2012			За год, закончившийся 31 декабря 2013		
	До налога	Налог	После налога	До налога	Налог	После налога
Переоценка объектов основных средств	-	-	-	58 464	(11 693)	46 771
Восстановление убытка от обесценения объектов основных средств	(70)	14	(56)	362	(72)	290
Переоценка обязательств по вознаграждениям работников	(4)	1	(3)	44	(9)	35
Итого	(74)	15	(59)	58 870	(11 747)	47 096

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(в) Отложенный налог на прибыль

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2012 (изменено)	31 декабря 2013	31 декабря 2012 (изменено)	31 декабря 2013	31 декабря 2012 (изменено)	31 декабря 2013
Основные средства	-	-	(25 491)	(36 809)	(25 491)	(36 809)
Активы, предназначенные для продажи	-	-	(268)	(70)	(268)	(70)
Инвестиционная собственность	-	-	(50)	(57)	(50)	(57)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	(236)	(815)	(236)	(815)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	55	71	-	-	55	71
Обязательство по вознаграждениям работникам	73	74	-	-	73	74
Резервы	13	9	-	-	13	9
Займы и кредиты	-	-	(207)	(174)	(207)	(174)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	-	-	(87)	(108)	(87)	(108)
Прочее	19	18	-	-	19	18
Итого	160	172	(26 339)	(38 033)	(26 179)	(37 861)

Изменение отложенного налога на прибыль в течение отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2013 года:

	31 декабря 2011	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Реклассификация	31 декабря 2012 (изменено)
	Основные средства	(25 448)	(76)	14	19
Активы, предназначенные для продажи	(301)	52	-	(19)	(268)
Инвестиционная собственность	(45)	(5)	-	-	(50)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(584)	348	-	-	(236)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	154	(99)	-	-	55
Обязательство по вознаграждениям работникам	68	4	1	-	73
Резервы	18	(5)	-	-	13
Кредиты и займы	(59)	(148)	-	-	(207)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	(181)	94	-	-	(87)
Прочее	39	(20)	-	-	19
Итого	(26 339)	145	15	-	(26 179)

	31 декабря 2012 (изменено)	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Реклассификация	31 декабря 2013
	Основные средства	(25 491)	640	(11 765)	(193)
Активы, предназначенные для продажи	(268)	5	-	193	(70)
Инвестиционная собственность	(50)	(7)	-	-	(57)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(236)	(579)	-	-	(815)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	55	16	-	-	71
Обязательство по вознаграждениям работникам	73	10	(9)	-	74
Резервы	13	(4)	-	-	9
Кредиты и займы	(207)	33	-	-	(174)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	(87)	(21)	-	-	(108)
Прочее	19	(1)	-	-	18
Итого	(26 179)	92	(11 774)	-	(37 861)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

ПРИМЕЧАНИЕ 29. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли на акцию произведен на основании прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, рассчитанного ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Акции выпущенные	39 749 360	39 749 360
Влияние наличия собственных выкупленных акций	(140 229)	(140 229)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в тысячах)	39 609 131	39 609 131

Выверка прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	39 609 131	39 609 131
Прибыль за отчетный год	6 313	7 484
Прибыль на акцию (базовая и разводненная) (в российских рублях)	0,16	0,19

На 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года отсутствуют, потенциальные обыкновенные акции с разводняющим эффектом.

ПРИМЕЧАНИЕ 30. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ (а) Кредитный риск
(i) Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальный кредитный риск, которому подвергается Группа. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2012	31 декабря 2013
Займы выданные и дебиторская задолженность	26 179	31 540
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	26 179	31 540
Инвестиции, удерживаемые до погашения	5 056	812
Инвестиции (Примечание 11)	4 833	541
Прочие активы (Примечание 13)	223	271
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 13)	9	3 159
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	12 632	2 871
Итого финансовых активов	43 876	38 382

Максимальный уровень кредитного риска применительно к дебиторской задолженности по типам выручки по состоянию на отчетную дату был следующим:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2012	31 декабря 2013
Тепловая энергия	13 172	20 288
Электроэнергия	9 224	7 709
Прочая	3 785	3 543
Итого	26 179	31 540

Дебиторы внутри двух основных классов дебиторской задолженности – электроэнергии и тепловой энергии – вполне однородны относительно их кредитного качества и концентрации кредитного риска.

Дебиторская задолженность в основном состоит из задолженности крупных, хорошо зарекомендовавших себя компаний, которые приобретают электрическую и тепловую энергию. Платежная история данных контрагентов, включая их показатели в период недавнего финансового кризиса, показала, что риск неплатежеспособности данных компаний очень низкий.

Наиболее существенные покупатели Группы, ОАО «МОЭК» и ЗАО «ЦФР», по которым сумма дебиторской задолженности составила соответственно 15 267 млн рублей и 2 237 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года (31 декабря 2012 года: 7 733 млн рублей и 2 909 млн рублей соответственно).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(ii) Убытки от обесценения

По состоянию на отчетную дату, распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	31 декабря 2012		31 декабря 2013	
	Балансовая стоимость	Обесценение	Балансовая стоимость	Обесценение
Непросроченная	11 573	-	24 478	-
Просроченная на 0-30 дней	8 764	-	1 246	96
Просроченная на 31-120 дней	3 417	48	1 516	46
Просроченная на 121-365 дней	2 027	700	4 175	1 425
Просроченная на срок более года	3 936	2 790	6 008	4 316
Итого	29 717	3 538	37 423	5 883

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	2012	2013
Остаток на 1 января	2 727	3 538
Приобретение дочерних компаний	-	17
Обесценение, признанное за год	979	2 485
Резерв, использованный за год	(168)	(157)
Остаток на 31 декабря	3 538	5 883

Признанный по состоянию на 31 декабря 2013 года убыток от обесценения в сумме 5 883 млн рублей (31 декабря 2012 года: 3 538 млн рублей) относится к покупателям, которые в отчетном периоде были признаны банкротами или имели проблемы с ликвидностью.

Исходя из статистики неплатежей прошлых периодов, Группа считает, что в отношении непросроченной торго-

вой дебиторской задолженности, или просроченной менее чем на 120 дней, не требуется создавать оценочный резерв под ее обесценение; 72,79 % от величины торговой дебиторской задолженности (31 декабря 2012 года: 79,93 %), включающей задолженность наиболее значимого клиента Группы (см. выше по тексту), относится к клиентам, которые зарекомендовали себя как надежные партнеры Группы.

Группа использует счета оценочных резервов для отражения убытков от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности, за исключением случаев, когда Группа убеждена, что возврат причитающейся суммы невозможен, в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

(i) Кредитный риск, связанный с денежными средствами Группы в банках и ее депозитами до востребования в банках

Все остатки на банковских счетах и депозиты до востребования не являются просроченными или обесцененными. Ниже представлен анализ остатков на банковских счетах и депозитов до востребования с точки зрения надежности банков:

Название банка	Рейтинговое агентство	Рейтинг	31 декабря 2012	Рейтинг	31 декабря 2013
ОАО «АБ «Россия»	Moody's Interfax	A3.ru	1 143	A3.ru	1 240
ОАО «Альфа-Банк»	Fitch Ratings	AA+(rus)	5 205	AA+(rus)	1 175
ОАО «Сбербанк России»	Moody's Interfax	Aaa.ru	4 675	Aaa.ru	170
ОАО «Банк Финсервис»	-	-	-	-	130
ОАО «Газпромбанк»	Standard & Poor's	ruAAA	1 607	BBB-	69
ОАО «Промсвязьбанк»	Standard & Poor's	-	-	BB	59
ОАО «Возрождение»	Standard & Poor's	-	-	BB-	18
ОАО «Банк «ВТБ»	Fitch Ratings	AAA(rus)	-	AA+(rus)	8
Прочие	-	-	2	-	2
Итого	-	-	12 632	-	2 871

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

Компания проводит политику сотрудничества с банками, имеющими высокий рейтинг, которая утверждена Советом директоров Общества.

(б) Риск ликвидности

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2013 года:

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 года до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства									
Необеспеченные банковские кредиты	19 672	22 969	2 202	1 077	4 382	5 428	2 970	1 447	5 463
Облигации, выпущенные без обеспечения	5 105	5 560	221	5 221	9	109	-	-	-
Прочие заимствования	1 700	2 790	62	61	123	123	123	123	2 175
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11 046	11 046	10 840	-	206	-	-	-	-
Итого	37 523	42 365	13 325	6 359	4 720	5 660	3 093	1 570	7 638

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2012 года:

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 года до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства									
Необеспеченные банковские кредиты	11 343	14 377	886	869	1 530	1 337	1 312	1 285	7 158
Облигации, выпущенные без обеспечения	5 471	6 342	691	217	5 434	-	-	-	-
Прочие заимствования	1 700	2 866	31	61	123	123	123	123	2 282
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10 035	10 035	9 705	-	330	-	-	-	-
Итого	28 549	33 620	11 313	1 147	7 417	1 460	1 435	1 408	9 440

Все эти группы финансовых обязательств учитываются по амортизированной стоимости.

(в) Валютный риск
(i) Подверженность валютному риску

	31 декабря 2012	31 декабря 2013
	В евро	В евро
Денежные средства и их эквиваленты	26	113
Инвестиции	4 475	-
Необеспеченные банковские кредиты	(11 343)	(19 672)
Сумма по отчету о финансовом положении компании	(6 842)	(19 559)
Проценты к получению	120	-
Проценты к уплате	(238)	(254)
Общая сумма задолженности	(118)	(254)
Нетто-величина	(6 960)	(19 813)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

В течение отчетного периода применялись следующие обменные курсы основных иностранных валют:

	Средняя ставка		Ставка на отчетную дату	
	31 декабря 2012	31 декабря 2013	31 декабря 2012	31 декабря 2013
1 евро	39.9524	42.3129	40.2286	44.9699

(ii) Анализ чувствительности

Повышение курса рубля на 6 % по отношению к евро по состоянию на 31 декабря 2013 года привело бы к снижению величины собственного капитала и прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности ставки процента, остаются неизменными. Показатели по состоянию на 31 декабря 2012 года анализировались на основе тех же принципов.

	31 декабря 2013	31 декабря 2012
Евро	1 171	411

Уменьшение курса рубля на 6 % по отношению к евро оказало бы равнозначное по величине, но обратное по знаку влияние на приведенные выше показатели, если исходить из допущения, что все прочие переменные остаются неизменными.

Фактическое снижение средних обменных ставок за период, закончившийся 31 декабря 2013 года, составило приблизительно 6 % по отношению к евро (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 2 %), хотя разница между двумя фактическими экстремумами в отчетном периоде составила приблизительно 14 % (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 9 %).

(г) Процентный риск
(i) Структура

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типу процентных ставок, была следующей:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2012	31 декабря 2013
Инструменты с фиксированной процентной ставкой		
Финансовые активы (Примечания 11, 12, 13, 14)	43 876	38 382
Финансовые обязательства (Примечания 16, 18)	(17 706)	(26 425)
Итого	26 170	11 957
Инструменты с переменной ставкой процента		
Финансовые обязательства (Примечание 16)	(10 843)	(11 099)
Итого	(10 843)	(11 099)

(ii) Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменение которой отражается в составе прибыли или убытка за период; и не определяет производные инструменты (процентные свопы) в качестве инструментов хеджирования в рамках модели учета операций хеджирования по справедливой стоимости. Поэтому никакие изменения процентных ставок на отчетную дату не повлияли бы на показатель прибыли или убытка за период.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(iii) Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой процента

Изменение ставок процента на 100 базисных пунктов на отчетную дату привело бы к увеличению или уменьшению величины собственного капитала на суммы, указанные ниже. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменный курс иностранных валют, остаются неизменными. Показатели по состоянию на 31 декабря 2013 года анализировались на основании тех же принципов, что и на 31 декабря 2012 года.

	31 декабря 2012		31 декабря 2013	
	Повышение на 100 б.п.	Понижение на 100 б.п.	Повышение на 100 б.п.	Понижение на 100 б.п.
Инструменты с переменной ставкой процента	(98,9)	98,9	85,1	(85,1)
Чувствительность потоков денежных средств (нетто-величина)	(98,9)	98,9	85,1	(85,1)

(д) Справедливая стоимость

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к первому Уровню (Уровень 1) относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств; (ii) ко второму Уровню (Уровень 2) методы оценки, использующие существенные исходные данные, наблюдаемые применительно к активу или обязательству и связанные с ним прямо (например, цены) или косвенно (например, производные от цены), (iii) оценки Уровня три (Уровень 3) представляют собой оценки, основанные на наблюдаемых рыночных данных (на ненаблюдаемых исходных

данных). При отнесении финансовых инструментов к той или иной категории в иерархии справедливой стоимости руководство использует суждения. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то она относится к Уровню три. Значимость используемых данных оценивается для всей совокупности оценки справедливой стоимости.

(i) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости на 31 декабря 2013 года:

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Финансовые активы для продажи				
Прочие внеоборотные активы	-	-	3 159	3 159
Инвестиции удерживаемые до погашения				
Инвестиции	-	-	541	541
Прочие инвестиции	-	-	271	271
Нефинансовые активы				
Основные средства	-	-	273 766	273 766
Инвестиционная собственность	-	-	800	800
Итого активы многократной оценки	-	-	278 537	278 537

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости на 31 декабря 2012 года:

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Финансовые активы имеющиеся в наличии для продажи				
Прочие внеоборотные активы	-	-	9	9
Инвестиции удерживаемые до погашения				
Инвестиции	-	-	338	338
Прочие инвестиции	-	-	223	223
Нефинансовые активы				
Основные средства	-	-	190 387	190 387
Инвестиционная собственность	-	-	792	792
Итого активы многократной оценки справедливой стоимости	-	-	191 749	191 749

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и/или раскрытия информации

с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости, раскрывается в пояснениях, относящихся к данному активу.

Ниже приведено описание методики оценки и исходящих данных, использованных при расчете справедливой стоимости для уровня 2 и 3, по состоянию на 31 декабря 2013 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Входящие данные	Диапазон (средневзвешенная)
Финансовые активы				
Финансовые активы имеющиеся в наличии для продажи				
Прочие внеоборотные активы	3 159	Метод дисконтирования денежных потоков («DCF»)	Мультипликатор EBITDA	11,5 %
Удерживаемые до погашения инвестиции				
Инвестиции	541	DCF	Мультипликатор EBITDA	11,5 %
Прочие инвестиции	271	DCF	Мультипликатор EBITDA и мультипликатор выручки	11,5 %
Нефинансовые активы				
Основные средства	273 766	Операционные активы: затратный подход (остаточная стоимость замещения), не операционные активы: рыночный и доходный подходы	Стоимость актива и индексация Рыночные цены и цена аренды	-
Инвестиционная собственность	800	Сравнительный (рыночный) подход	Сопоставимые рыночные цены	-
Итого справедливая стоимость уровня 3	278 537			

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости уровня 3 не произошло (2012 г.: не произошло). Инвестиционная собственность

представляет собой промышленную землю и здания, которые Группа планирует превратить в жилой комплекс.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

10.5

Оценки Уровня 3 иерархии анализируются на ежемесячной основе финансовым директором Группы, который доводит их до сведения Совета директоров на ежеквартальной основе. Заместитель генерального директора по финансам рассматривает уместность исходных данных модели оценки и результаты оценки, используя различные методы и технику оценки. При выборе наиболее уместной модели оценки заместитель генерального директора по финансам проводит бэк-тестирование и решает, результаты какой модели имеют исторически наиболее близкое соответствие данным реальных рыночных сделок. Для оценки инвестиций в долевыми инструментами Уровня 3 Группа использует сопоставимые торговые мультипликаторы. Руководство определяет сопоставимые публичные предприятия на основе сектора экономики, размера, этапа развития и стратегии. Затем руководство рассчитывает торговые мультипликаторы для каждого установленного сопоставимого предприятия. Мультипликатор рассчитывается путем деления стоимости сопоставимого предприятия на величину EBITDA. Торговый мультипликатор затем дисконтируется с учетом ликвидности и различий между сопоставимыми предприятиями на основе фактов и обстоятельств, относящихся к конкретному предприятию.

Основные средства и инвестиционная собственность. Справедливая стоимость основных средств определяется с использованием трех подходов: рыночного, затратного, и доходного.

Рыночная стоимость объектов недвижимого имущества соответствует суммам, которые на дату оценки могут быть за них получены в результате сделки между независимыми сторонами, желающими осуществить данную сделку после проведения ими соответствующего маркетингового исследования цен, при этом считается, что стороны обладали достаточной информацией и действовали с должной осмотрительностью и без принуждения. Рыночная стоимость станков, производственного и офисного оборудования определяется по ценам, установившимся на рынке на аналогичные активы.

При отсутствии рыночных цен справедливая стоимость основных средств в основном определяется при помощи применения метода остаточной стоимости замещения или доходного метода. Метод остаточной стоимости замещения включает в себя стоимость восстановления или замены объекта основных средств с поправкой

на физический, функциональный или экономический износ и устаревание. При применении доходного метода текущая стоимость основных средств определяется по приведенной стоимости будущих денежных потоков, ожидаемых от использования и реализации данных основных средств.

Инвестиционное имущество – это имущество, находящееся во владении Группы с целью получения арендных платежей или прироста стоимости капитала, или для того и другого, и при этом не занятое самой Группой. В состав инвестиционного имущества входят объекты незавершенного строительства, предназначенные для будущего использования в качестве инвестиционного имущества.

Первоначально инвестиционное имущество учитывается по фактическим затратам, включая затраты по операции, и впоследствии переоценивается по справедливой стоимости, пересмотренной с целью отражения рыночных условий на конец отчетного периода. Справедливая стоимость инвестиционного имущества – это сумма, на которую можно обменять это имущество при совершении сделки на добровольной основе, без вычета затрат по операции. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости являются действующие цены на активном рынке для аналогичного имущества, имеющего такое же местоположение и состояние.

Рыночная стоимость инвестиционного имущества Группы определяется на основе отчетов независимых оценщиков, обладающих признанной и соответствующей квалификацией, а также недавним опытом проведения оценки имущества аналогичной категории и местонахождения, что и оцениваемый объект.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

10.5

Инвестиции в долевыми и долговые инструменты. Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, определяется на основе рыночных котировок на отчетную дату по состоянию на конец дня. Методы оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях, или рассмотрение финансовых данных объекта инвестиций используются для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок. (ii) Однократные оценки справедливой стоимости

Группа уменьшила стоимость долгосрочных активов, предназначенных для продажи, до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Это значение справедливой стоимости относится к Уровню 2 оценки в иерархии справедливой стоимости. В таблице ниже перечислены методы оценки и исходные данные, использованные для оценки справедливой стоимости на 31 декабря 2013 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Исходные данные	Диапазон (средневзвешенная)	
				31 декабря 2012	31 декабря 2013
Активы, предназначенные для продажи	563	DCF	WACC	11,5 %	11,5 %

Однократные оценки были проведены с использованием сопоставимых продаж подобных активов, поэтому относятся к Уровню 2 иерархии. Справедливая оценка была определена независимым оценщиком. Списание суммы в размере 26 млн рублей было признано как расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе (31 декабря 2012 года: признано в расходах 11 млн рублей).

(ii) Активы и обязательства, которые не оцениваются по справедливой стоимости, но в отношении которых раскрывается информация справедливой стоимости.

Оценка справедливой стоимости на Уровне 2 и Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств. Справедливая стоимость финансовых инструментов с плавающей процентной ставкой, не имеющих котировок на активном рынке, была принята равной балансовой стоимости. Справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой, не имеющих котировок на активном рынке, основывается на методе дисконтированных потоков денежных средств с применением действу-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

ющих процентных ставок на рынке заимствований для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения.

	31 декабря 2012			Балансовая стоимость	31 декабря 2013			Балансовая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Активы								
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	26 179	-	26 179	-	31 540	-	31 540
Денежные средства и их эквиваленты	12 632	-	-	12 632	2 871	-	-	2 871
Инвестиции	-	-	4 495	4 495	-	-	-	-
Итого активы	12 632	26 179	4 495	43 306	2 871	31 540	-	34 411
Обязательства								
Необеспеченные банковские кредиты	-	(11 343)	-	(11 343)	-	(19 672)	-	(19 672)
Облигации, выпущенные без обеспечения	(5 496)	-	-	(5 471)	(5 158)	-	-	(5 105)
Прочие заимствования	-	-	(1 700)	(1 700)	-	-	(1 700)	(1 700)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(10 035)	-	(10 035)	-	(11 046)	-	(11 046)
Итого обязательства	(5 496)	(21 378)	(1 700)	(28 549)	(5 158)	(30 718)	(1 700)	(37 523)

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость инструментов с плавающей процентной ставкой обычно равна их балансовой стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемая ставка дисконтирования зависит от кредитного риска контрагента. Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна их справедливой стоимости. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости, которая приблизительно равна их текущей справедливой стоимости.

Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость финансовых обязательств была определена с использованием методов оценки. Справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком до погашения.

Руководство Группы считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

ПРИМЕЧАНИЕ 31. АРЕНДА
(а) Операционная аренда

Операционная аренда главным образом относится к долгосрочным договорам аренды участков земли, на которых расположены генерирующие мощности Группы. Обычно срок аренды составляет от 5 до 45 лет с правом продления после истечения срока аренды. За годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, в консолидированном отчете о совокупном доходе были признаны расходы по операционной аренде в сумме 928 млн рублей и 826 млн рублей соответственно.

Ниже представлены обязательства по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения:

	31 декабря 2012	31 декабря 2013
Менее одного года	481	484
От года до пяти лет	1 850	1 920
Свыше пяти лет	13 573	13 198
Итого	15 904	15 602

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(б) Финансовая аренда

Обязательства по финансовой аренде подлежат погашению в следующем порядке (см. Примечание 7):

	31 декабря 2012			31 декабря 2013		
	Минимальные будущие арендные платежи	Процент	Текущая стоимость минимальных арендных платежей	Минимальные будущие арендные платежи	Процент	Текущая стоимость минимальных арендных платежей
Менее одного года	77	38	39	32	7	25
От года до пяти лет	30	6	24	1	-	1
Свыше пяти лет	-	-	-	-	-	-
Итого	107	44	63	33	7	26

ПРИМЕЧАНИЕ 32. УСЛОВНЫЕ СОБЫТИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
(а) Инвестиционные обязательства

На 31 декабря 2013 года Группа заключила договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 20 972 млн рублей (31 декабря 2012 года: 50 034 млн рублей). Данная сумма включает в себя обязательства инвестиционного характера, относящиеся к договорам на поставку мощности (ДПМ), в сумме 14 613 млн рублей (31 декабря 2012 года: 32 789 млн рублей).

(б) Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации допускает различные толкования и изменения, которые могут происходить достаточно часто. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами, в частности, это касается способа учета для целей налогообложения некоторых доходов и расходов Группы, а также вычета НДС у поставщиков и подрядчиков. Налоговые органы начинают занимать более жесткую позицию при интерпретации законодательства в ходе проверки. Вследствие чего, могут возникнуть значительные дополнительные налоги, пени и штрафы.

В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет, однако в некоторых обстоятельствах налоговый год может оставаться открытым для проверки и дольше.

Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2013 года его интерпретация соответствующего законодательства является уместной и налоговая позиция Группы будет поддержана.

Правила трансфертного ценообразования, вступившие в силу с 1 января 2012 года, как представляется, более технически сложные и, в определенной степени, лучше в соответствии с международными принципами трансфертного ценообразования, разработанных Организацией экономического сотрудничества и развития. Это новое законодательство предусматривает право налоговых органов на осуществление корректировок в отношении трансфертного ценообразования и начисление дополнительных налоговых обязательств в отношении контролируемых сделок (сделки со связанными сторонами и некоторые виды операций с несвязанными сторонами), при условии что, цена сделки не соответствует рыночному уровню. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании.

(в) Обязательства по природоохранной деятельности

Регулирование в области охраны окружающей среды в настоящее время находится в процессе становления в Российской Федерации. Группа на регулярной основе оценивает свои обязательства с учетом нового и уточнений прежнего законодательства. В тех случаях, когда обязательства в отношении природоохранной деятельности можно измерить, они немедленно признаются в составе прибыли или убытков. На данный момент вероятность и размер потенциальных природоохранных обязательств не могут быть достоверно оценены, хотя и могут оказаться значительным. Однако на основании существующего законодательства руководство полагает, что в данный момент нет существенных неотраженных обязательств или непредвиденных обстоятельств, которые могли бы оказать значительное неблагоприятное влияние на операционный результат или финансовое положение Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(г) Страхование

Рынок страхования в Российской Федерации находится на этапе становления, и многие формы страхования, применяемые в других странах мира, пока недоступны. По мнению руководства, Группа имеет достаточное страховое покрытие для основных производственных активов. Группа не имеет полного покрытия на случай остановки производства и ответственности перед третьими лицами. До тех пор пока Группа не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск, что остановка производства и обязательства перед третьими лицами могут иметь существенное неблагоприятное влияние на операционную деятельность Группы и ее финансовое положение.

(д) Гарантии

Группа выдала прямые гарантии третьим лицам, в связи с чем Группа имеет условные обязательства, выплаты по которым зависят от наступления определенных условий. По состоянию на 31 декабря 2012 года Группа предоставила гарантии по ипотечным кредитам работников в размере 66 млн рублей (31 декабря 2011 года: 94 млн рублей).

(е) Судебные разбирательства

Группа является участником судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. В частности, судебное разбирательство, связанное с признанием недействительными договоров аренды теплосетевого хозяйства, расположенного в городском округе Химки Московской области, заключенных с МП «Химкинская теплосеть». По мнению руководства, данное судебное разбирательство не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 33. ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и генеральный директор. Они проверяют отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы. Группа определила на основе данных отчетов, что операционными сегментами являются отдельные объекты, генерирующие электроэнергию.

Главный руководящий орган, ответственный за принятие операционных решений, оценивает результаты

деятельности данных объектов, генерирующих электроэнергию, на основе валовой прибыли, которая рассчитывается как выручка, уменьшенная на относящиеся к ней прямые расходы. Доходы и расходы по процентам не включаются в расчет данного показателя, поскольку они являются централизованными расходами Группы. Прочая информация, представляемая главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в финансовой отчетности.

Операционные сегменты агрегируются в два основных отчетных сегмента – электроэнергия и тепловая энергия. Несмотря на наличие в операционных сегментах модернизированных и не модернизированных объектов, генерирующих электроэнергию, показатели валовой прибыли которых существенно отличаются, такая агрегация обусловлена схожими характеристиками производимой продукции, схожими процессами производства, группами потребителей, методов, применяемых для распределения продукции и характером нормативно-правовой среды. Такая агрегация обусловлена схожими экономическими характеристиками при производстве этих двух видов продукции.

К другим услугам и продуктам, реализуемым Группой, в основном относятся услуги аренды, подпиточная вода, ремонтные работы. Данные виды услуг и продуктов не включаются операционные сегменты, поскольку они не рассматриваются в отчетах по управленческому учету, предоставляемых главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений. Результаты по данным операциям представлены в колонке «Прочие сегменты».

Из суммы активов исключены остатки по налогам и активам, предназначенным для продажи, поскольку управление данными активами происходит централизованно. Данные активы рассматриваются при проведении сверки с полной стоимостью активов консолидированного отчета о финансовом положении.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

(а) Информация по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату:

	Примечание	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	21	91 324	61 154	4 185	156 663
Расходы:					
Топливо и водопотребление	22	(90 012)	(613)	-	(90 625)
Транспортировка теплоэнергии		-	(7 641)	-	(7 641)
Покупная электроэнергия	22	(8 701)	(171)	-	(8 872)
Покупная теплоэнергия	22	-	(497)	-	(497)
Результат сегмента		(7 389)	52 232	4 185	49 028
Активы сегмента		278 544	28 395	27 680	334 619

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату:

	Примечание	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	21	85 816	67 694	3 629	157 139
Расходы:					
Топливо и водопотребление	22	(84 343)	(195)	-	(84 538)
Транспортировка теплоэнергии		-	(19 647)	-	(19 647)
Покупная электроэнергия	22	(9 137)	(41)	-	(9 178)
Покупная теплоэнергия	22	-	(823)	-	(823)
Результат сегмента		(7 664)	46 988	3 629	42 953
Активы сегмента (исправлено)		220 260	25 808	17 747	263 815

Активы по сегментам включают в себя убыток от обесценения объектов основных средств в общей сумме 902 млн рублей, начисленный за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, из них 532 млн рублей распределены на сегмент «Электроэнергия», 30 млн рублей на сегмент «Теплоэнергия» и 340 млн рублей на прочие сегменты (31 декабря 2012 года: 642 млн рублей на сегмент «Электроэнергия», 17 млн рублей на сегмент «Теплоэнергия» и 2 млн рублей на прочие сегменты).

Сопоставление скорректированной суммы валовой прибыли и прибыли до налогообложения представлено ниже:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (изменено)	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Результаты по отчетным сегментам		39 324	44 843
Валовая прибыль по прочим сегментам		3 629	4 185
Финансовые доходы	27	1 608	614
Прочие операционные доходы	26	1 893	1 168

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (изменено)	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Амортизация объектов основных средств	7	(13 716)	(13 972)
Расходы на оплату труда персонала	24	(8 594)	(9 902)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(5 421)	(4 549)
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	23	(3 936)	(4 236)
Финансовые расходы	27	(132)	(1 303)
Обесценение объектов основных средств	7	(575)	(902)
Налоги, кроме налога на прибыль		(1 511)	(391)
Расходы на прочие материалы	22	(1 003)	(776)
Прочие операционные расходы	25	(3 556)	(5 590)
Прибыль до налогообложения		8 010	9 189

(б) Активы отчетных сегментов

Суммы, представляемые главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений, в отношении полной стоимости активов рассчитываются тем же методом, что и данные в финан-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(в миллионах российских рублей)

совой отчетности. Эти активы распределяются, исходя из операционной деятельности сегмента и физического местонахождения актива.

Активы отчетных сегментов в сопоставлении с активами отчета о финансовом положении:

	Примечание	31 декабря 2012 (изменено)	31 декабря 2013
Сегментные активы		263 815	334 619
Нераспределенные:			
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	9	3 159
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	12	1 413	794
Переплата по налогу на прибыль		4	384
Всего активов в соответствии с консолидированным отчетом о финансовом положении компании		265 241	338 956

(в) Информация о ключевых потребителях

Потребители, выручка по которым в течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, превышает 10 % от общей выручки Группы, представлены ниже:

- ЗАО «ЦФР» – сумма выручки по данному контрагенту составила 56 813 млн рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту «Электроэнергия».
- ОАО «МОЭК» – сумма выручки по данному контрагенту составила 36 869 млн рублей. Выручка была получена от реализации теплоэнергии, относящейся к сегменту «Теплоэнергия».

Потребители, выручка по которым в течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года, превышает 10 % от общей выручки Группы представлены ниже:

- ЗАО «ЦФР» – сумма выручки по данному контрагенту составила 52 343 млн рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту «Электроэнергия».
- ОАО «МОЭК» – сумма выручки по данному контрагенту составила 42 744 млн рублей. Выручка была получена от реализации теплоэнергии, относящейся к сегменту «Теплоэнергия».



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (сокращенное наименование – ОАО «Мосэнерго»)

Свидетельство о государственной регистрации № 012.473 выдано Московской регистрационной палатой 6 апреля 1993 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1027700302420 от 11 октября 2002 г., выданное Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Москве.

119526, г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3.

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)
 Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
 Т: +7 (495) 967-6000, Ф: +7 (495) 967-6001, www.pwc.ru

2



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
28 февраля 2014 года



С. С. Медведева

3

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС за 2013 г.

		Коды	
	Форма по ОКУД	0710001	
	Дата (число, месяц, год)	31/ 12/ 2013	
Организация ОАО «Мосэнерго»	по ОКПО	00102798	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7705035012	
Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика	по ОКВЭД	40.10.11, 40.30.11	
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 16	
Открытое акционерное общество/частная			
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес) 119526 г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3			

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2013 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы	1110	56	36	19
2	Основные средства	1150	148 131 326	146 869 154	166 394 636
3	Финансовые вложения	1170	14 187	3 200 448	14 134 492
17	Отложенные налоговые активы	1180	94 012	33 606	37 852
5,10	Прочие внеоборотные активы	1190	10 612 414	14 576 953	8 505 248
	Итого по разделу I	1100	158 851 995	164 680 197	189 072 247
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4	Запасы	1210	6 915 264	6 532 539	6 840 478
6	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	235 006	200 983	408 262
7	Дебиторская задолженность	1230	29 398 061	36 063 800	41 020 239
8	Финансовые вложения	1240	2 090	4 822 905	543 577
9,14	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	25 572 082	12 347 459	1 612 025
5,10	Прочие оборотные активы	1260	383 335	448 167	435 511
	Итого по разделу II	1200	62 505 838	60 415 853	50 860 092
БАЛАНС					
1600 221 357 833 225 096 050 239 932 339					
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
11	Уставный капитал	1310	39 749 360	39 749 360	39 749 360
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(870 825)	(870 825)	(870 825)
2	Переоценка внеоборотных активов	1340	67 713 995	64 912 868	64 664 778
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 166 426	54 183 723	54 185 350
	Резервный капитал	1360	1 400 945	1 920 204	1 987 468
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	17 592 989	24 766 761	31 787 705
	Итого по разделу III	1300	179 752 890	184 662 091	191 503 836
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
13	Заемные средства	1410	10 613 536	16 139 184	18 559 796
17	Отложенные налоговые обязательства	1420	8 126 357	9 286 279	10 480 875
12	Прочие обязательства	1450	517 545	894 057	714 670
	Итого по разделу IV	1400	19 257 438	26 319 520	29 755 341
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
13	Заемные средства	1510	5 544 358	1 987 361	6 317 245
16	Кредиторская задолженность	1520	16 350 951	11 659 269	11 860 733
	Доходы будущих периодов	1530	80 058	102 912	108 795
25	Оценочные обязательства	1540	372 138	364 897	386 389
	Итого по разделу V	1500	22 347 505	14 114 439	18 673 162
БАЛАНС					
1700 221 357 833 225 096 050 239 932 339					

 Генеральный директор
 Главный бухгалтер



 В.Г. Яковлев
 Е.Ю. Новенькова
 «28» февраля 2014 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2013 г.

		Коды	
	Форма по ОКУД	0710002	
	Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2013	
Организация ОАО «Мосэнерго»	по ОКПО	00102798	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7705035012	
Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика	по ОКВЭД	40.10.11, 40.30.11	
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 16	
Открытое акционерное общество/частная			
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес) 119526 г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3			

Пояснения	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	Выручка	2110	154 120 345	155 437 250
18	Себестоимость продаж	2120	(140 340 048)	(146 553 722)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	13 780 297	8 883 528
18	Коммерческие расходы	2210	(259 598)	(265 613)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	13 520 699	8 617 915
22	Доходы от участия в других организациях	2310	21 247	479
	Проценты к получению	2320	683 622	1 485 204
	Проценты к уплате	2330	(754 765)	(698 410)
20	Прочие доходы	2340	5 844 339	12 292 627
20	Прочие расходы	2350	(8 321 354)	(10 856 559)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	10 993 788	10 841 256
17	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(1 773 012)	(1 839 311)
	текущий налог на прибыль	2410	(3 089 823)	(3 295 716)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	1 316 811	1 456 405
	в т.ч. из стр. 2410 и 2411:	2420	-	-
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	768 854	891 483
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 194 596)	(1 159 922)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	4 246	(60 406)
	Прочее	2460	(2 034)	1 539
21	Чистая прибыль (убыток)	2400	8 028 392	7 783 156

СПРАВОЧНО

	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода*	2510	-	(1 703 334)
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	8 028 392	6 079 822
21	Базовая прибыль (убыток) на акцию (рубли)	2900	0,2027	0,1965
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

 Генеральный директор
 Главный бухгалтер



 В.Г. Яковлев
 Е.Ю. Новенькова
 «28» февраля 2014 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2013 г.

	Коды	
Организация ОАО «Мосэнерго»	Форма по ОКУД	0710003
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	31/12/2013
Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика	по ОКПО	00102798
Организационно-правовая форма/форма собственности	ИНН	7705035012
Открытое акционерное общество/частная	по ОКВЭД	40.10.11, 40.30.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКОПФ/ОКФС	1 2247 / 16
Местонахождение (адрес) 119526 г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3	по ОКЕИ	384

10.6

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3100	39 749 360	(870 825)	121 880 421	1 400 945	17 592 989	179 752 890
За 2012 г.							
Увеличение капитала – всего:	3210	-	-	44 975 780	-	7 783 512	52 759 292
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	7 783 156	7 783 156
переоценка имущества	3212	X	X	44 958 483	X	-	44 958 483
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3219	-	-	17 297	-	356	17 653
Уменьшение капитала – всего:	3220	-	-	(46 661 817)	-	(1 188 274)	(47 850 091)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	(46 661 817)	X	-	(46 661 817)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(1 188 274)	(1 188 274)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(1 097 793)	-	1 097 793	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	519 259	(519 259)	X
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3200	39 749 360	(870 825)	119 096 591	1 920 204	24 766 761	184 662 091
За 2013 г.							
Увеличение капитала – всего:	3310	-	-	1 627	-	8 028 392	8 030 019
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	8 028 392	8 028 392

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
прочее	3319	-	-	1 627	-	-	1 627
Уменьшение капитала – всего:	3320	-	-	-	-	(1 188 274)	(1 188 274)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(1 188 274)	(1 188 274)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(248 090)	X	248 090	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	67 264	(67 264)	X
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3300	39 749 360	(870 825)	118 850 128	1 987 468	31 787 705	191 503 836

 Генеральный директор
Главный бухгалтер



 В.Г. Яковлев
Е.Ю. Новенькова
«28» февраля 2014 г.

10.6

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2013 г.

2. КОРРЕКТИРОВКИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕМ ОШИБОК

Наименование показателя	Код строки	Изменения капитала за 2012 г.			
		На 31 декабря 2011 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	На 31 декабря 2012 г.
Капитал – всего	3400	183 647 928	7 783 156	(1 187 918)	190 243 166
до корректировок					
корректировка в связи с изменением учетной политики	3410	(1 394 179)	-	(1 686 037)	(3 080 216)
исправлением ошибок	3420	(2 500 859)	-	-	(2 500 859)
после корректировки	3500	179 752 890	7 783 156	(2 873 955)	184 662 091
в том числе:	3401	18 824 429	7 783 156	(609 384)	25 998 201
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок					
корректировка в связи с изменением учетной политики	3411	(496 398)	-	-	(496 398)
исправлением ошибок	3421	(735 042)	-	-	(735 042)
после корректировки	3501	17 592 989	7 783 156	(609 384)	24 766 761
добавочный капитал:	3402	124 544 019	-	(1 097 793)	123 446 226
до корректировок					
корректировка в связи с изменением учетной политики	3412	(897 781)	-	(1 686 037)	(2 583 818)
исправлением ошибок	3422	(1 765 817)	-	-	(1 765 817)
после корректировки	3502	121 880 421	-	(2 783 830)	119 096 591
резервный капитал:	3403	1 400 945	-	519 259	1 920 204
до корректировок					
корректировка в связи с изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировки	3503	1 400 945	-	519 259	1 920 204
собственные акции, выкупленные у акционеров:	3404	(870 825)	-	-	(870 825)
до корректировок					
корректировка в связи с изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировки	3504	(870 825)	-	-	(870 825)

3. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2012г.
Чистые активы	3600	179 832 948	184 765 003
			191 612 631

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2013 г.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2013 г.

Наименование показателя	Код строки	Коды	
		Дата (число, месяц, год)	Коды
Организация ОАО «Мосэнерго»		31 / 12 / 2013	0710004
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	00102798
Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика		ИНН	7705035012
Организационно-правовая форма/форма собственности		по ОКВЭД	40.10.11, 40.30.11
Открытое акционерное общество/частная		по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 119526 г.Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3			

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего, в том числе:	4110	141 507 532	145 483 765
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	135 972 449	140 539 494
прочие поступления	4119	5 535 083	4 944 271
Платежи – всего, в том числе:	4120	(126 532 514)	(132 497 099)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(112 099 683)	(116 956 397)
в связи с оплатой труда работников	4122	(6 027 876)	(5 662 246)
процентов по долговым обязательствам	4123	(756 490)	(702 310)
налога на прибыль организаций	4124	(2 193 606)	(1 750 486)
прочие платежи	4129	(5 454 859)	(7 425 660)
Сальдо денежных потоков от текущих операций от текущей деятельности	4100	14 975 018	12 986 666
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего, в том числе:	4210	7 580 962	2 704 576
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	5 430 043	799 008
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	6 697 354	534 806
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	297 656	1 356 557
прочие поступления	4219	42 909	14 205
Платежи – всего, в том числе:	4220	(37 598 130)	(29 664 077)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(24 507 988)	(18 385 302)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(7 409 000)	(751 690)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(2 649 937)	(6 338 126)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(79 824)	(199 066)
прочие платежи	4229	(2 951 381)	(3 989 893)
Сальдо денежных потоков от инвестиционной деятельности	4200	(30 017 168)	(26 959 501)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2013 г.

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего, в том числе:	4310	10272951	7571570
получение кредитов и займов	4311	10272951	7568121
другие поступления	4319	-	3449
Платежи – всего, в том числе:	4320	(6153005)	(6817688)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(1165774)	(1167373)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(4939163)	(5582556)
прочие платежи	4329	(48068)	(67759)
Сальдо денежных потоков от финансовой деятельности	4300	4119946	753882
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(10922204)	(13218953)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	12347459	25572082
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1612025	12347459
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	186770	(5670)

10.6

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2013 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2013 г.

	Коды	
	Дата (число, месяц, год)	0710005
Организация ОАО «Мосэнерго»	31 / 12 / 2013	00102798
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 7705035012
Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика		по ОКВЭД 40.10.11, 40.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности		по ОКФС/ОКФС 12247 / 16
Открытое акционерное общество/частная		по ОКЕИ 384
Единица измерения: тыс. руб.		
Местонахождение (адрес) 119526 г.Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3		

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	выбыло	переоценка	на конец периода	накопленная амортизация и убытки от обесценения				
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	выбыло	переоценка	на конец периода	накопленная амортизация и убытки от обесценения	на конец периода	накопленная амортизация и убытки от обесценения	на конец периода	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за 2013 г.	147	(111)	-	-	(17)	-	-	-	147	(128)
	5110	за 2012 г.	147	(91)	-	-	(20)	-	-	-	147	(111)
в том числе:	5101	за 2013 г.	147	(111)	-	-	(17)	-	-	-	147	(128)
товарный знак	5111	за 2012 г.	147	(91)	-	-	(20)	-	-	-	147	(111)

10.6

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2013 г.

 2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	код строки	Период		На начало года			Изменения за период			на конец периода			
		за 2013 г.	за 2012 г.	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов	начислено амортизации	переоценка	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	на конец периода	
Основные средства (без учета до-ходных вло-жений в ма-териальные ценности) – всего	5200	340227970	338713129	220673669	210749208	5857486	1129321	12394631	(2066008)	344714488	(231938979)	340227970	(220673669)
в том числе: здания и сооружения	5201	152956456	168806113	86462344	92623595	1374166	458913	3960440	(14131077)	153715826	(89963871)	152956456	(86462344)
машины и обо-рудование	5203	186302753	168624192	133407541	117066159	4432760	792472	8595695	14218918	190115500	(141256144)	186302753	(133407541)
транспортные средства	5204	624698	882014	(555172)	(788853)	1260	108493	(13022)	(257894)	505902	(459701)	624698	(555172)
производ-ственный и хо-зяйственный инвентарь	5205	283592	333982	(212472)	(232559)	48967	5726	(23134)	(32335)	326443	(229880)	283592	(212472)
прочие ОС	5206	60385	60385	(36140)	(36140)	333	9097	(2340)	-	50731	(29383)	60385	(36140)
земельные участки	5207	86	86	(38062)	(38062)	3	1887	(4073)	(4239)	4108	(36140)	86	-
	5217	67	67	-	-	-	19	-	-	86	-	86	-

Генеральный директор
Главный бухгалтер

В.Г. Яковлев
Е.Ю. Новенькова
«28» февраля 2014 г.

 ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2013 г.

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период			На конец периода
					спи-сано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	прочие изме-нения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств – всего	5240	за 2013 г.	27314853	52857731	-	(5071136)	(21482321)	53619127
	5250	за 2012 г.	20167405	23535163	-	(5353657)	(11034058)	27314853
в том числе: незавершенное строительство	5241	за 2013 г.	24453752	32761990	-	(5071136)	(440563)	51704043
	5251	за 2012 г.	14850488	15236812	-	(5353657)	(279891)	24453752
оборудование к установке	5242	за 2013 г.	2861101	20095741	-	-	(21041758)	1915084
	5252	за 2012 г.	5316917	8298351	-	-	(10754167)	2861101

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	код строки	За 2012 г.	За 2013 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	5260	3475231	3198047
в том числе: здания и сооружения	5261	781872	785711
машины и оборудование	5263	2690455	2365773
транспортные средства	5264	-	-
прочие	5265	2904	46563
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего:	5270	(26117)	(25108)
в том числе: здания и сооружения	5271	(14533)	(25102)
машины и оборудование	5273	(11554)	(1)
транспортные средства	5274	-	-
прочие	5275	(30)	(5)

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	код строки	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2013г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	14894884	10571462	10386639
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	230	165	165
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	43217994	42661728	57357616
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	2217360	265775	373218
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	41421	19527	73898
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	-	-	-

3. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода
			первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка	выбыло (погашено)	начисление процентов (включая до-ведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка	
Долгосрочные - всего	5301	за 2013 г.	3200448	-	12951143	(2017099)	-	-	-	14134492
инвестиции, в том числе:	5311	за 2012 г.	14682	(495)	4049863	(864097)	-	495	495	3200448
	5302	за 2013 г.	1439745	-	10087204	-	-	-	-	11526949
	5312	за 2012 г.	7394	(495)	1432351	-	-	495	495	1439745
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2013 г.	1434710	-	6451000	-	-	-	-	7885710
	53121	за 2012 г.	2359	(495)	1432351	-	-	495	495	1434710
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2013 г.	-	-	3149204	-	-	-	-	3149204
	53122	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
инвестиции в другие организации	53023	за 2013 г.	5035	-	487000	-	-	-	-	492035
	53123	за 2012 г.	5035	-	-	-	-	-	-	5035
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2013 г.	1760703	-	2863939	(2017099)	-	-	-	2607543
	5313	за 2012 г.	7288	-	2617512	(864097)	-	-	-	1760703
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	53031	за 2013 г.	1511900	-	2649937	(1775726)	-	-	-	2388111
	53131	за 2012 г.	-	-	2028906	(517006)	-	-	-	1511900
векселя третьих лиц	53032	за 2013 г.	248803	-	214002	(243373)	-	-	-	219432
	53132	за 2012 г.	7288	-	588606	(347091)	-	-	-	248803
облигации	53033	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2013 г.	4822905	-	944705	(5280964)	-	56931	-	543577
	53015	за 2012 г.	2090	-	5024811	(369661)	-	165665	-	4822905
в том числе:	5306	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
займы предоставленные организациям на срок менее 12 мес.	5316	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2013 г.	4822905	-	944705	(5280964)	-	56931	-	543577
	5317	за 2012 г.	2090	-	5024811	(369661)	-	165665	-	4822905
краткосрочные депозиты	53071	за 2013 г.	4474885	-	402056	(4933872)	-	56931	-	-
	53171	за 2012 г.	-	-	4677720	(368500)	-	165665	-	4474885
векселя третьих лиц	53072	за 2013 г.	348020	-	542649	(347092)	-	-	-	543577
	53172	за 2012 г.	2090	-	347091	(1161)	-	-	-	348020
приобретенные права требования	53073	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итово	5300	за 2013 г.	8023353	-	13895848	(7298063)	-	56931	-	14678069
	5310	за 2012 г.	16772	(495)	9074674	(1233758)	-	165665	495	8023353

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2013 г.

4. ЗАПАСЫ

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	выбыло	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот за период	себестоимость	
Запасы - всего	5400	за 2013 г.	6532539	-	355249440	(354941501)	-	-	-	6840478
в том числе:	5420	за 2012 г.	6915264	-	361485214	(361867939)	-	-	-	6532539
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2013 г.	6494708	-	90673129	(90354460)	-	-	-	6813377
	5421	за 2012 г.	6825131	-	84061686	(84392109)	-	-	-	6494708
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2013 г.	-	-	126971239	(126971239)	-	-	-	-
	5423	за 2012 г.	63032	-	133053538	(133116570)	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2013 г.	-	-	137604792	(137604792)	-	-	-	-
	5424	за 2012 г.	-	-	144267777	(144267777)	-	-	-	-
товары отгруженные	5405	за 2013 г.	37831	-	280	(11010)	-	-	-	27101
	5425	за 2012 г.	27101	-	102213	(91483)	-	-	-	37831

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2013 г.

5. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года				Изменения за период					На конец периода					
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	поступление		выбыло			Перевод задолженности исходя из срочности погашения	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
							начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва						учтенная по условиям договора стоимость
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за 2013 г.	20490054	-	3148822	776436	-	(9914009)	-	-	-	(5360776)	-	9140527	-	-	-
	5521	за 2012 г.	10410751	-	12203276	276627	-	(2400309)	-	-	-	(291)	-	20490054	-	-	-
в том числе:	5502	за 2013 г.	4706208	-	-	-	-	-	-	-	-	(4705499)	-	709	-	-	-
покупатели и заказчики	5522	за 2012 г.	-	-	4706208	-	-	-	-	-	-	-	-	4706208	-	-	-
авансы выданные, в том числе авансы, выданные на капитальное строительство	5503	за 2013 г.	15772489	-	3148822	776436	-	(9914009)	-	-	-	(651747)	-	9131991	-	-	-
	5523	за 2012 г.	10396299	-	7497003	276627	-	(2397440)	-	-	-	-	-	15772489	-	-	-
прочие дебиторы	5504	за 2013 г.	11357	-	-	-	-	-	-	-	-	(3530)	-	7827	-	-	-
	5524	за 2012 г.	14452	-	65	-	-	(2869)	-	-	-	(291)	-	11357	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за 2013 г.	32452966	(2499639)	202255065	2713545	(2954911)	(196964060)	(361482)	(304765)	(156742)	5360776	-	45300068	(4993043)	-	-
	5530	за 2012 г.	30943013	(1719339)	214470920	6074073	(1346863)	(218775217)	(91814)	(398263)	(168300)	291	-	32452966	(2499639)	-	-
в том числе:	5511	за 2013 г.	24914182	(2025723)	183585630	-	(1424001)	(174784287)	(52)	(224539)	(127289)	4705499	-	38293683	(3097896)	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5531	за 2012 г.	23454970	(1610165)	185500804	334517	(912392)	(184270762)	(6776)	(398263)	(98571)	-	-	24914182	(2025723)	-	-
авансы выданные	5512	за 2013 г.	2045526	-	14010123	1649437	-	(16205099)	(324835)	-	-	651747	-	1826899	-	-	-
	5532	за 2012 г.	2694907	-	24975001	3324046	-	(28945583)	(2845)	-	-	-	-	2045526	-	-	-
прочие дебиторы	5514	за 2013 г.	5493258	(473916)	4659312	1064108	(1530910)	(5974674)	(36595)	(80226)	(29453)	3530	-	5179486	(1895147)	-	-
	5534	за 2012 г.	4793136	(109174)	3995115	2415510	(434471)	(5558872)	(82193)	-	(69729)	291	-	5493258	(473916)	-	-
Дебиторская задолженность – всего	5500	за 2013 г.	52943020	(2499639)	205403887	3489981	(2954911)	(206878069)	(361482)	(304765)	(156742)	x	-	54440595	(4993043)	-	-
	5520	за 2012 г.	41353764	(1719339)	226674196	6350700	(1346863)	(221175526)	(91814)	(398263)	(168300)	x	-	52943020	(2499639)	-	-

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	код строки	На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2013 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	7654398	5935059	9053486	6553847	11095350	6102307
в том числе:	5541	3392405	1782240	4778721	2752998	8300988	5203092
расчеты с покупателями и заказчиками							
авансы выданные	5542	561688	561688	534660	534660	207457	207457
прочие	5543	3700305	3591131	3740105	3266189	2586905	691758

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2013 г.

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период		Остаток на конец периода
				поступление	выбыло	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2013 г.	894 057	218 990	8 351	714 670
в том числе:						
покупатели и заказчики	5571	за 2012 г.	517 545	285 393	53 136	894 057
авансы полученные	5552	за 2013 г.	148 246	15 259	-	152 59
прочие	5572	за 2012 г.	-	148 246	-	148 246
	5555	за 2013 г.	222 349	203 731	8 351	175 949
	5575	за 2012 г.	517 545	137 147	53 136	222 349
	5556	за 2013 г.	523 462	-	-	523 462
	5576	за 2012 г.	-	-	-	523 462
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2013 г.	11 659 269	227 457 306	1 612 782	11 860 733
поставщики и подрядчики	5580	за 2012 г.	16 350 951	219 949 208	2 234 216	11 659 269
задолженность перед персоналом по зарплате	5561	за 2013 г.	8543384	181 859 518	-	9 383 568
задолженность перед государственными фондами	5581	за 2012 г.	11 458 304	169 747 926	-	8 543 384
задолженность по налогам и сборам	5563	за 2013 г.	26	696 445	-	38
авансы полученные	5583	за 2012 г.	26	6 530 147	-	26
задолженность перед государственными органами	5564	за 2013 г.	57 866	1 573 594	34	-
задолженность по налогам и сборам	5584	за 2012 г.	24 487	1 399 469	11	57 866
авансы полученные	5565	за 2013 г.	992 928	33 549 421	115	402 895
задолженность по налогам и сборам	5585	за 2012 г.	296 702	32 334 275	-	992 928
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5566	за 2013 г.	1 860 551	608 256	296 093	1 476 437
прочие кредиторы	5586	за 2012 г.	2 232 703	3 497 048	817 148	1 860 551
	5567	за 2013 г.	54 317	-	1 188 274	60 571
	5587	за 2012 г.	39 570	-	1 188 274	54 317
	5568	за 2013 г.	150 197	2 902 072	1 282 666	537 224
	5588	за 2012 г.	2 299 159	6 440 343	2 287 83	150 197
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2013 г.	12 553 326	227 676 296	1 621 133	12 575 403
	5570	за 2012 г.	16 868 496	2 202 346 01	2 287 352	12 553 326

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2013 г.

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	5590	522 962	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
авансы полученные	5593	-	-	-
прочие расчеты	5599	522 962	-	-

6. ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО

Наименование показателя	Код строки	за 2012 г.	за 2013 г.
Материальные затраты	5610	111 843 602	106 308 704
Расходы на оплату труда	5620	6 438 926	6 878 537
Отчисления на социальные нужды	5630	1 389 804	1 577 899
Амортизация	5640	11 119 643	11 611 930
Прочие затраты	5650	6 090 015	5 241 562
Итого по элементам	5660	136 881 990	131 618 632
Изменение остатков			
Прирост [-]:			
произведенная готовая продукция	5670	(134 393 464)	(128 623 778)
др.счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5671	(134 330 432)	(128 623 778)
Уменьшение [+]:			
продажа готовой продукции	5680	144 267 777	137 604 792
продажа покупных товаров для перепродажи	5681	134 330 432	128 623 778
продажа товаров отгруженных	5682	993 7345	8 981 014
Измение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение (+))	5683	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5690	63 032	-
	5600	146 819 335	140 599 646

7. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Наименование показателя	код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	364 897	707 967	(686 214)	(261)	386 389
в том числе:						
оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	364 897	707 967	(686 214)	(261)	386 389

8. ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

Наименование показателя	код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2012 г.
Обеспечения обязательств полученные - всего:	5800	1 008 220	1 258 464	1 192 935
в том числе:				
имущество, находящееся в залоге, из него:	5802	29 162	29 162	26 763
объекты основных средств	5803	-	-	-
прочие	5804	29 162	29 162	26 763
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	148 435	94 319	66 337
имущество, переданное в залог, из него:	5812	-	-	-
объекты основных средств	5813	-	-	-
прочие	5815	-	-	-

9. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя	Код строки	за 2013 г.			за 2012 г.		
		На начало года	Получено	Возвращено	На начало года	Получено	Возвращено
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	613 212	-	-	638 028	-
в том числе:							
на текущие расходы	5901	-	613 212	-	-	638 028	-

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**
I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ
1. Общая информация

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ОАО «Мосэнерго») – региональная энергетическая компания, сфера деятельности которой распространяется на производство электрической энергии и мощности, производство тепловой энергии, а также распределение тепловой энергии в Москве и Московской области.

Доля выручки Общества в 2013 году от основных видов деятельности, перечисленных выше, составляет 98,03% всей выручки от продажи товаров, работ и услуг (98,08% за 2012 год).

ОАО «Мосэнерго» (далее по тексту Общество) было зарегистрировано в качестве юридического лица в Российской Федерации 6 апреля 1993 года в соответствии с распоряжением Комитета по управлению имуществом № 169-Р от 26 марта 1993 года. В результате приватизации российской энергетической отрасли государственное предприятие МПО «Мосэнерго» было преобразовано в акционерное общество открытого типа, и отдельные активы и пассивы, до этого находившиеся под контролем Министерства топлива и энергетики Российской Федерации, были переданы на его баланс.

Свидетельство о государственной регистрации № 012.473 выдано Московской регистрационной палатой Правительства г. Москвы 6 апреля 1993 года. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700302420 от 11 октября 2002 года, выданное Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Москве. Общество зарегистрировано по адресу: 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, к. 3.

Акции Общества котируются на объединенной бирже ММВБ-РТС.

В апреле 2009 года ОАО «Газпром» передало свою 53,470% долю в Обществе своей 100% дочерней компании ООО «Газпром энергохолдинг». По состоянию на 31 декабря 2013 года доля:

- в собственности ООО «Газпром энергохолдинг» составляет 53,498%;

- в собственности Департамента имущества города Москвы составляет 26,446%;
- в собственности ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» составляет 5,050%;
- в собственности прочих юридических лиц и номинальных держателей составляет 11,522%;
- в собственности физических лиц составляет 3,131%;
- собственные акции, выкупленные у акционеров 0,353%.

В связи с особенностью программного бухгалтерского обеспечения формы бухгалтерской отчетности представлены с разделителем групп разрядов в виде запятой.

2. Филиалы (структурные подразделения)

По состоянию на 31 декабря 2013 года Общество имело в своем составе 15 территориально обособленных филиалов:

Наименование филиала (структурного подразделения)	Юридический адрес
ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича	115035, Москва, Садовническая ул., д. 11
ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона	142530, Московская область, г. Электрогорск, ул. Ленина д. 1
ТЭЦ-8	109316, Москва, Остаповский пр-д, д. 1
ТЭЦ-9	115280, Москва, ул. Автозаводская, д. 12, корп. 1
ТЭЦ-11 им. М.Я. Уфаева	111024, Москва, шоссе Энтузиастов, д. 32
ТЭЦ-12	121059, Москва, Бережковская наб., д. 16
ТЭЦ-16	123298, Москва, 3-я Хорошевская ул., д. 14
ТЭЦ-17	142800, Московская область, г. Ступино, ул. Фрунзе, вл. 19
ТЭЦ-20	117312, Москва, ул. Вавилова, д. 13
ТЭЦ-21	125412, Москва, ул. Ижорская, д. 9
ТЭЦ-22	140091, Московская область, г. Дзержинский, ул. Энергетиков, д. 5
ТЭЦ-23	107497, Москва, ул. Монтажная, д. 1/4
ТЭЦ-25	119530, Москва, ул. Генерала Дорохова, д. 16
ТЭЦ-26	117403, Москва, Востряковский проезд, домовладение 10
ТЭЦ-27	141031, Московская область, Мытищинский р-н, п/о Челобитьево

В течение 2013 года в составе обособленных структурных подразделений изменений не происходило.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**
3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются: производство электрической и тепловой энергии; деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии; деятельность по получению электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности); деятельность по получению (покупке) тепловой энергии; деятельность по эксплуатации тепловых сетей.

Общество также осуществляет другие виды деятельности, к которым относятся: сдача имущества в аренду, услуг по техприсоединению и др.

4. Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах

Генеральным директором ОАО «Мосэнерго» является Яковлев Виталий Георгиевич, избранный решением Совета директоров Общества от 31 марта 2008 года (протокол № 25).

До проведения годового Общего собрания акционеров 5 июня 2013 года в состав органов управления входили:

Совет директоров

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Совет директоров ОАО «Мосэнерго»
Бирюков Петр Павлович	Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства
Голубев Валерий Александрович	Заместитель председателя Правления ОАО «Газпром»
Душко Александр Павлович	Заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	Член Правления, руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Митюшов Алексей Александрович	Генеральный директор ООО «Газпром энерго», генеральный директор ОАО «ОГК-2»
Михайлова Елена Владимировна	Член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»
Песоцкий Константин Валерьевич	Заместитель руководителя Департамента имущества города Москвы
Погребенко Владимир Игоревич	Начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов Департамента имущества города Москвы
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго», член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»
Скляр Евгенний Викторович	Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
Шавалеев Дамир Ахатович	Генеральный директор ОАО «Газпром нефтехим Салават»
Яковлев Виталий Георгиевич	Генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**
Ревизионная комиссия

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Ревизионную комиссию ОАО «Мосэнерго»
Архипов Дмитрий Александрович	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления ОАО «Газпром» – начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Белобров Андрей Викторович	Заместитель начальника Департамента – начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Земляной Евгений Николаевич	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
Ковалев Виталий Анатольевич	Заместитель начальника Управления –начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Департамента внутреннего аудита «ОАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Заместитель начальника управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг»

После проведения годового Общего собрания акционеров 5 июня 2013 года в состав органов управления входят:

Совет директоров

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Совет директоров ОАО «Мосэнерго»
Бирюков Петр Павлович	Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства
Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер»
Голубев Валерий Александрович	Заместитель председателя Правления ОАО «Газпром»
Душко Александр Павлович	Заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»
Ливинский Павел Анатольевич	Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	Член Правления, руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Михайлова Елена Владимировна	Член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»
Погребенко Владимир Игоревич	Заместитель руководителя Департамента имущества города Москвы
Рюмин Андрей Валерьевич	Генеральный директор ОАО «ОЭК»
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго», член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
Шавалеев Дамир Ахатович	Генеральный директор ОАО «Газпром нефтехим Салават»
Яковлев Виталий Георгиевич	Генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**
Ревизионная комиссия

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Ревизионную комиссию ОАО «Мосэнерго»
Архипов Дмитрий Александрович	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления ОАО «Газпром» – начальник департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Белобров Андрей Викторович	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Земляной Евгений Николаевич	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
Ковалев Виталий Анатольевич	Заместитель начальника Организационного управления – начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Заместитель начальника управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг»

После принятия Советом директоров решений от 14 июня 2012 года (протокол № 16) и 12 октября 2012 года (протокол № 5) в состав Правления Общества входят:

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Правление ОАО «Мосэнерго»
Андреева Елена Викторовна	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по сбыту
Ефимова Анна Александровна	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по правовым вопросам
Катиев Дмитрий Михайлович	Заместитель генерального директора по эффективности и контролю ОАО «Мосэнерго»
Косарев Иван Витальевич	Заместитель генерального директора по производству ОАО «Мосэнерго»
Осыка Александр Семенович	Главный инженер ОАО «Мосэнерго»
Ходурский Михаил Леонидович	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансам
Яковлев Виталий Георгиевич	Председатель Правления ОАО «Мосэнерго», генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила 7 374 человек в 2013 году (7 366 человек и 7 923 человек в 2012 и 2011 годах, соответственно).

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом Общества от 24 декабря 2012 года № 640. Указанная политика в своих основных аспектах не противоречит Положению по учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, утвержденному приказом ОАО «Газпром» от 28 декабря 2012 года № 424.

Оценка имущества, обязательств и хозяйственных операций осуществляется в валюте Российской Федерации – рублях.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение. Исключение составляют:

- основные средства и НМА;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости;
- оценочные обязательства.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рубль), применяется курс соответствующей валюты к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в иностранной валюте в кассе и на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в краткосрочные ценные бумаги и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных, выданных авансов и предварительной оплаты), отражены в бухгалтерской отчетности

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД

в суммах, исчисленных на основе официального курса валют, составившего:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2013 года
Доллар США	32,1961	30,3727	32,7292
Евро	41,6714	40,2286	44,9699

10.6

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской и кредиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной задолженности в краткосрочную.

4. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30 марта 2001 года № 26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию. Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

В бухгалтерском балансе основные средства, приобретенные до 1 января 2013 года показаны по восстанови-

тельной стоимости, оцененной по состоянию на 31 декабря 2012 года за минусом амортизации. Основные средства, поступившие начиная с 1 января 2013 г., отражены по первоначальной стоимости, за минусом сумм амортизации, накопленной за время их эксплуатации.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. рублей (включительно) за единицу, принятые к учету с 1 января 2011 года, отражаются в составе материально-производственных запасов. До 1 января 2011 года в составе материально-производственных запасов учитывались объекты основных средств со стоимостью до 20 тыс. рублей за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Переоценка

Переоценка основных средств производится регулярно в порядке, установленном законодательством, в целях приведения стоимости объектов основных средств в соответствие с текущей рыночной стоимостью. Результаты проведенной переоценки отражаются в данных бухгалтерского баланса по состоянию на конец отчетного года.

Сумма дооценки объекта, равная сумме его уценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, относится в прочие доходы. Превышение суммы дооценки такого объекта над суммой его уценки, проведенной в предыдущие периоды и отнесенной на прочие расходы, относится в добавочный капитал по переоценке.

Сумма уценки объекта, который был дооценен по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, относится в уменьшение добавочного капитала, образованного в результате дооценки объекта в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки такого объекта над суммой его дооценки, зачисленной в добавочный капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, относится на прочие расходы.

Амортизация

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Поста-

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД

новлением Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, исчисленным исходя из установленных Обществом сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по укрупненным группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс, число лет	
	до 1 января 2002 года	с 1 января 2002 года
Здания	от 55 лет и выше	от 20 лет и выше
Сооружения	8 – 50 лет	5 – 30 лет
Машины и оборудование	10 – 30 лет	2 – 30 лет
Транспортные средства и другие основные средства	5 – 50 лет	3 – 30 лет
Объекты социальной сферы	5 – 50 лет	5 – 50 лет

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам, приобретенным до 1 января 2006 года;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 года (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Аренда

При получении объектов основных средств в пользование по договору лизинга данные объекты учитываются за балансом (в соответствии с договором). Имущество, полученное по договору лизинга, отражается за балансом в размере лизинговых платежей.

Арендные объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды за вычетом НДС. Арендные земельные участки и участки, полученные в бессрочное пользование, отражены по кадастровой стоимости. В случае если в договоре аренды (в том числе в договоре аренды помещения) отсутствует стоимость арендуемого имущества, указанное имущество отражается за балансом в оценке, определяемой Обществом самостоятельно.

Основные средства, сданные в аренду, переведенные на консервацию, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации, отражаются в приложении к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по остаточной стоимости.

5. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств.

6. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (первоначальной) стоимости за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (первоначальной) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

10.6

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, в том числе векселей), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

Иные финансовые вложения, включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги (векселя), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

В составе финансовых вложений учитываются беспроцентные векселя третьих лиц. Такие вложения осуществляются Обществом в целях ускорения расчетов с контрагентами. Таким образом, они способны опосредованно приносить экономические выгоды Обществу.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

7. Прочие внеоборотные активы.

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражаются:

- расходы будущих периодов, списание на затраты которых ожидается в период более чем через 12 месяцев после отчетной даты;
- суммы долгосрочных выданных авансов, связанных с капитальным строительством за минусом НДС. Переклассификация авансов выданных при наступлении срока платежа менее, чем 12 месяцев после отчетной даты, в состав строки 1230 «Дебиторская задолженность» не производится.

8. Материально-производственные запасы

Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению.

Оценка перечисленных выше материально-производственных запасов при их выбытии производится по способу средней себестоимости.

Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат по их приобретению без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы).

В составе материально-производственных запасов также учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 тыс. рублей (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и списываются единовременно.

В составе материально-производственных запасов учитываются также специальный инструмент, специальные приспособления, специальное оборудование (специальная оснастка) и специальная одежда независимо от срока полезного использования. Списание стоимости специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования (специальной оснастки) производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, производится на затраты линейным способом, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты.

9. Затраты на производство и реализацию, незавершенное производство и готовая продукция

Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов и других затрат на производство продукции.

В составе коммерческих расходов отражены расходы, непосредственно связанные с организацией/обеспечением реализации тепло- и электроэнергии на рынке.

10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов) отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД

списываются по назначению равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, относящиеся к периоду, начинающемуся после отчетного года, показываются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие оборотные активы».

11. Задолженность покупателей и заказчиков, поставщиков и подрядчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за вычетом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой консервативную оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов относятся на прочие расходы.

Авансы полученные/выданные отражаются в бухгалтерском балансе за минусом НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом на забалансовом счете в течение 5 лет.

В разделе «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемом в табличной форме пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, данные раскрываются без исключения дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Информация о кредиторской задолженности также представляется без исключения погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

12. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, со сроком погашения до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода;
- операции по краткосрочным кредитам и займам, полученным и погашенным в течение отчетного периода (за исключением начисленных процентов);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД

13. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

В соответствии с законодательством и Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% от чистой прибыли Общества.

Согласно Устава резервный фонд предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд не может быть использован для иных целей.

В составе добавочного капитала учитываются суммы:

- прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке;
- эмиссионного дохода, полученного в результате продажи акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость;
- безвозмездно принятого имущества до 1999 года;
- фонда накопления использованного, полученного в результате ввода объектов основных средств, источником финансирования которых являлась прибыль Общества.

14. Кредиты и займы полученные

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов под оборотные средства, включаются в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов под оборотные средства, которые были частично использованы на инвестиционные цели, включаются в стоимость последних в соответствующей пропорции.

Проценты, уплаченные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства (в том числе реконструкции и модернизации), включаются в состав незавершен-

ного капитального строительства по мере начисления в соответствии с требованиями ПБУ 15/2008.

Кредиты и займы, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и причитающиеся к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

15. Порядок признания процентов, дисконта по облигациям

Начисление расхода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям производится в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг и отражается в составе прочих расходов тех отчетных периодов, к которым относятся данные начисления.

Общество не учитывает предварительно суммы причитающегося к уплате заимодавцу дохода по проданным облигациям как расходы будущих периодов.

16. Оценочные обязательства и условные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете оценочное обязательство по оплате отпусков, а также страховых взносов, связанных с отпусками.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Вышеуказанное оценочное обязательство признается на отчетную дату.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и коммерческих расходов.

Оценочное обязательство создается в случаях высокой вероятности существующего на дату составления отчетности обязательства и отражается в бухгалтерском балансе по строке 1540 «Оценочные обязательства».

17. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные на-

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД

логовые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, то есть суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов (строка 1180 «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»).

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель строки 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль, отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

18. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за вычетом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров;
- доходы от сдачи имущества в аренду;
- полученные субсидии от разницы в тарифах при продаже тепла;
- доходы от штрафов, пени и неустоек за нарушение условий договоров.

19. Изменения в учетной политике

В учетную политику на 2013 год было внесено следующее изменение:

В соответствии с рекомендациями Минфина России от 09.01.2013 N 07-02-18/01В, в отношении полной или частичной предоплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) Обществом было принято решение отражать дебиторскую задолженность в бухгалтерском балансе в оценке за минусом суммы НДС, подлежащей вычету (принятой к вычету) в соответствии с налоговым законодательством. Аналогично при получении предварительной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) кредиторская задолженность должна отражаться в бухгалтерском балансе в оценке также за минусом суммы НДС, подлежащей уплате (уплаченной) в бюджет в соответствии с налоговым законодательством.

В учетную политику на 2014 год существенных изменений не вносилось.

20. Корректировка данных предшествующих отчетных периодов

Отдельные показатели сравнительных данных, приведенных в бухгалтерском балансе и отчете о движении денежных средств, сформированы с учетом следующих корректировок и реклассов:

1. Строки 1230 «Дебиторская задолженность» и 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса уменьшены на суммы НДС, подлежащие вычету (принятые к вычету), в соответствии с рекомендациями Минфина России от 09.01.2013 N 07-02-18/01В, ранее отражавшиеся в строке 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Аналогично строки 1520 «Кредиторская задолженность» и 1450 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса уменьшены на суммы НДС, подлежащие уплате (уплаченные) в бюджет, ранее отражавшиеся в строке 1260 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса.
2. Строка 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса увеличена на сумму дебиторской задолженности, приобретенной на основании уступки права требования, в связи с пересмотром Обществом подхода к отражению финансовых инструментов и учету в его составе только той переуступки права требо-

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

вания, активы по которой способны приносить экономические выгоды. Ранее данная переуступка права требования отражалась в строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса.

3. Строка 4221 «Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой

к использованию внеоборотных активов» отчета о движении денежных средств увеличена на сумму авансов, направленных на собственное капитальное строительство, для улучшения презентации данных отчета. Ранее данные авансы отражались в строке 4229 «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

Корректировки показателей 2011 и 2012 годов в годовой бухгалтерской отчетности за 2013 год (тыс. рублей):

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей баланса на 31 декабря 2011 года					
1190	Прочие внеоборотные активы	11 982 532	1	(1 370 118)	10 612 414
1230	Дебиторская задолженность	29 083 498	1,2	3 145 63	29 398 061
1240	Финансовые вложения	433 601	2	(431 511)	2 090
1260	Прочие оборотные активы	848 505	1	(465 170)	383 335
	Итого изменение активов	42 348 136		(1 952 236)	40 395 900
1450	Прочие обязательства	610 703	1	(93 158)	517 545
1520	Кредиторская задолженность	18 210 029	1	(1 859 078)	16 350 951
	Итого изменение обязательств	18 820 732		(1 952 236)	16 868 496
Корректировки показателей баланса на 31 декабря 2012 года					
1190	Прочие внеоборотные активы	16 480 696	1	(1 903 743)	14 576 953
1230	Дебиторская задолженность	35 442 290	1,2	621 510	36 063 800
1240	Финансовые вложения	5 708 549	2	(885 644)	4 822 905
1260	Прочие оборотные активы	783 123	1	(334 956)	448 167
	Итого изменение активов	58 414 658		(2 502 833)	55 911 825
1450	Прочие обязательства	934 080	1	(40 023)	894 057
1520	Кредиторская задолженность	14 122 079	1	(2 462 810)	11 659 269
	Итого изменение обязательств	15 056 159		(2 502 833)	12 553 326
Корректировки показателей в отчете о движении денежных средств за 2012 год					
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4221	(Платежи) в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(11 862 309)	3	(6 522 993)	(18 385 302)
4229	Прочие платежи	(10 512 886)	3	6 522 993	3 989 893

В отчете об изменении капитала за 2013 год (раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок») показатели на 31 декабря 2011 года по строке «Корректировка в связи с изменением учетной политики» включают корректировки годовой бухгалтерской отчетности, проведенные в 2012 году.

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Информацию, представленную в разделе, следует рассматривать в дополнение к табличной форме приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Показатели на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года в приложении к бухгалтерскому балансу и от-

чету о финансовых результатах и данных пояснениях приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе II в пункте 20 «Корректировка данных предшествующих отчетных периодов».

1. Информация по сегментам

Информация, представленная в данном разделе, раскрывается на основании ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» и приводится в оценке, в которой она представляется полномочным лицам организации для принятия решений (по данным управленческого учета).

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

В деятельности Общества могут быть выделены два основных отчетных сегмента (тыс. рублей):

	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие	Итого по Обществу
За 2013 год				
Выручка сегмента	91 323 691	59 765 202	3 031 452	154 120 345
Прибыль (убыток) сегмента	(7 404 399)	51 742 816	3 031 452	47 369 869
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(42 925 289)
За 2012 год				
Выручка сегмента	85 816 075	66 643 244	2 977 931	155 437 250
Прибыль (убыток) сегмента	(7 699 406)	46 218 339	2 977 931	41 496 864
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(44 433 918)
За 2011 год				
Выручка сегмента	88 715 280	69 543 996	2 565 103	160 824 379
Прибыль (убыток) сегмента	(1 438 262)	42 346 626	2 565 103	43 473 467
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(37 854 359)
На 31 декабря 2013 года				
Активы сегмента	178 669 804	26 085 649	18 018 265	222 773 718
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	17 158 621
Активы – всего	178 669 804	26 085 649	18 018 265	239 932 339
Обязательства сегмента	35 689 829	74 772	2 013 661	37 778 262
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	10 650 241
Обязательства – всего	35 689 829	74 772	2 013 661	48 428 503
На 31 декабря 2012 года				
Активы сегмента	161 609 511	24 811 212	18 116 554	204 537 277
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	20 558 773
Активы – всего	161 609 511	24 811 212	18 116 554	225 096 050
Обязательства сегмента	28 726 087	136 274	2 010 748	30 873 109
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	9 560 850
Обязательства – всего	28 726 087	136 274	2 010 748	40 433 959
На 31 декабря 2011 года				
Активы сегмента	147 793 493	26 321 217	21 443 622	195 558 332
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	25 799 501
Активы – всего	147 793 493	26 321 217	21 443 622	221 357 833
Обязательства сегмента	28 678 185	130 062	4 531 862	33 340 109
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	8 264 834
Обязательства – всего	28 678 185	130 062	4 531 862	41 604 943

Лица, принимающие операционные решения, оценивают результаты деятельности данных сегментов на основе прибыли/убытка сегмента (валовой прибыли), которая рассчитывается как выручка, уменьшенная на относящиеся к ней прямые расходы. Данная оценка (по данным управленческого учета) может отличаться от принятого Обществом в учетной политике порядка ведения раздельного учета по видам деятельности и определения фактической себестоимости для целей бухгалтерского учета (калькулирования фактической себестоимости по видам деятельности). Сальдированный финансовый результат по сегментам отличается от показателя прибыли (убытка) до налогообложения на величину не распределенных по сегментам расходов,

а также процентов к получению, доходов от участия в других организациях и прочих доходов, относящихся к деятельности Общества в целом.

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенные кап. вложения, материально-производственные запасы, дебиторскую задолженность и прочие оборотные активы, за исключением отложенных налоговых активов, финансовых вложений, денежных средств и денежных эквивалентов.

К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства в части кредиторской задолженности, за исключением обязательств перед бюд-

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

жетом по налогу на прибыль, отложенных налоговых обязательств, а также доходов будущих периодов.

Нераспределенные активы и обязательства не включаются в состав активов и обязательств сегментов,

Результат сопоставления активов отчетных сегментов, показанных в графе «Итого по Обществу» строки «Активы сегмента», с итоговой суммой активов в бухгалтерском балансе Общества приведен ниже:

	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года
Активы отчетных сегментов	195 558 332	204 537 277	222 773 718
Активы Общества (строка 1600)	221 357 833	225 096 050	239 932 339

Результат сопоставления обязательств отчетных сегментов, показанных в графе «Итого по Обществу» строки «Обязательства сегмента», с итоговой величиной обязательств в бухгалтерском балансе Общества приведен ниже:

	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года
Обязательства отчетных сегментов	33 340 109	30 873 109	37 778 262
Долгосрочные и краткосрочные обязательства Общества (строка 1400 + строка 1500)	41 604 943	40 433 959	48 428 503

Основным покупателем, на долю которого приходится не менее 10% общей выручки от продаж Общества, является ОАО «Московская объединенная энергетическая компания», выручка от продаж которому составила 38 549 802 тыс. рублей за 2013 год (за 2012 год: 42 740 780 тыс. рублей).

Принимая во внимание, что действующая в обществе система бухгалтерского учета не позволяет произвести с достаточной надежностью разделение платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в разрезе сегментов, Общество не раскрывает в соответствии с пунктом 25 ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств» в бухгалтерской отчетности денежные потоки от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту, определенному в соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам».

2. Основные средства

Информация представлена в дополнение к таблице 2 «Основные средства» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы процентов, причитающихся к оплате заимодавцу (кредитору), подлежащие включению в стоимость инвестиционных активов, в 2013 году составили 79 824 тыс. рублей (в 2012 году и 2011 году 199 066 тыс. рублей и 198 885 тыс. рублей, соответственно).

поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база для их распределения отсутствует.

Переоценка

Переоценка основных средств по состоянию на 31 декабря 2013 года не проводилась в связи с незначительным изменением текущей (восстановительной) стоимости по сравнению с указанной стоимостью, определенной на предыдущие отчетные даты.

По состоянию на 31 декабря 2012 года независимым оценщиком произведена переоценка всех групп основных средств Общества, в результате которой текущая (восстановительная) стоимость объектов составила 340 227 970 тыс. рублей. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2012 года и отражены как:

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал – 9 217 099 тыс. рублей;
- сумма уценки, отнесенная на добавочный капитал – 10 920 433 тыс. рублей;
- сумма дооценки/уценки, отнесенная на прочие доходы/расходы – 420 026 тыс. рублей.

Аренда

Общество получило в лизинг основные средства стоимостью:

- в 2013 году – 3 486 тыс. рублей;
- в 2012 году – 83 246 тыс. рублей;
- в 2011 году – 0 тыс. рублей.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

Обществом возвращены лизингодателю полученные ранее объекты на сумму:

- в 2013 году – 1 595 тыс. рублей;
- в 2012 году – 0 тыс. рублей;
- в 2011 году – 551 тыс. рублей.

Обществом были получены объекты основных средств из лизинга на сумму:

- в 2013 году – 910 698 тыс. рублей;
- в 2012 году – 108 978 тыс. рублей;
- в 2011 году – 10 081 тыс. рублей.

За имущество, полученное по договору лизинга, с 1 января 2013 года до конца действия договора Обществом должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 84 071 тыс. рублей (с 1 января

2012 года – 145 350 тыс. рублей, с 1 января 2011 года – 202 518 тыс. рублей), в том числе за 2013 год было выплачено 48 066 тыс. рублей (за 2012 год – 67 759 тыс. рублей, за 2011 год – 178 129 тыс. рублей).

В составе имущества, полученного в аренду, числятся земельные участки, которые учитываются за балансом и отражены в приложении к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по кадастровой стоимости.

Основные средства, сданные в аренду, переведенные на консервацию, находящиеся в процессе государственной регистрации, отражены в приложении к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по остаточной стоимости.

Регистрация прав собственности

Балансовая стоимость основных средств, право собственности на которые подлежит обязательной государственной регистрации (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года
Основные средства, право собственности на которые зарегистрировано	67 250 312	57 680 836	55 685 597
Основные средства, право собственности на которые не зарегистрировано	7 197 090	6 255 145	6 760 092
Итого	74 447 402	63 935 981	62 445 689

В состав не зарегистрированных основных средств входят объекты, полученные Обществом безвозмездно в период 1992–1997 годов (и ранее) и большей частью представленные тепловыми сетями протяженностью 153,054 км общей стоимостью:

- в 2013 году – 1 815 195 тыс. рублей;
- в 2012 году – 2 048 241 тыс. рублей;
- в 2011 году – 1 925 561 тыс. рублей.

Ограничение права использования

По состоянию на 31 декабря 2013 года, на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года у Общества не числились основные средства с ограниченным правом собственности или основные средства, находящиеся в залоге.

3. Долгосрочные финансовые вложения

Информация представлена в дополнение к таблице 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

Расшифровка финансовых вложений по строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса представлена следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2011 года		На 31 декабря 2012 года		На 31 декабря 2013 года	
	Балансовая стоимость финансовых вложений	Резерв	Балансовая стоимость финансовых вложений	Резерв	Балансовая стоимость финансовых вложений	Резерв
Финансовые вложения, по которым текущая стоимость не определяется						
Инвестиции в дочерние общества	1 864	(495)	1 434 710	-	7 885 710	-
ООО «ОГК-Инвестпроект»	-	-	551 640	-	5 051 640	-
ООО «Теплоэнергоремонт»	-	-	-	-	1 951 000	-
ООО «ЦРМЗ»	100	-	680 771	-	680 771	-
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	10	-	200 010	-	200 010	-
ЗАО «Энергоинвест-МЭ»	1 754	(495)	2 249	-	2 249	-
ООО «ГРЭС-3 Электрогорск»	-	-	10	-	10	-
ООО «ТЭЦ-17 Ступино»	-	-	10	-	10	-
ООО «ТЭЦ-29 Электросталь»	-	-	10	-	10	-
ООО «ТЭЦ-6 Орехово-Зуево»	-	-	10	-	10	-
Инвестиции в зависимые общества	-	-	-	-	3 149 204	-
ООО «ГАЗЭК-Менеджмент»	-	-	-	-	3 149 204	-
Инвестиции в другие организации	5 035	-	5 035	-	492 035	-
ООО «ТЭР-Москва» (см. прим. 22)	-	-	-	-	487 000	-
прочие	5 035	-	5 035	-	5 035	-
Займы выданные	-	-	1 511 900	-	2 388 111	-
ООО «ОГК-Инвестпроект»	-	-	1 511 900	-	2 388 111	-
Векселя*	7 288	-	248 803	-	219 432	-
ОАО «Альфа-Банк»	-	-	242 444	-	104 001	-
ОАО «Газпромбанк»	-	-	-	-	110 000	-
ОАО «Ульяновскэнерго»	7 288	-	6 359	-	5 431	-
Итого:	14 187	(495)	3 200 448	-	14 134 492	-

*Указанные векселя являются беспроцентными.

В бухгалтерском балансе долгосрочные финансовые вложения Общества, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости, отражены за минусом начисленного резерва под обесценение. Резерв под обесценение финансовых вложений в отчетном году не создавался в связи с отсутствием признаков обесценения в отношении таких вложений. Дополнительная информация о движении резерва по группам долгосрочных финансовых вложений приведена в разделе 3 «Финансовые вложения» табличной формы приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года не обременены залогами. В числе бывших долгосрочных финансовых вложений отсутству-

ют активы, переданные по договорам с обязательством обратного выкупа.

В октябре 2013 года Общество получило 33,3% в уставном капитале ООО «ГАЗЭК-Менеджмент» в счет погашения задолженности по процентам по займу, выданному ЗАО «Газэнергопром-Инвест», и начисленным пеням на основании заключенного соглашения об отступном (см. прим. 7)

4. Запасы

Информация представлена в дополнение к таблице 4 «Запасы» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Показатели по графе «Поступления и затраты» данного приложения включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у по-

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

ставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление материально-производственных запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» данного приложения включают стоимость запасов, которые были в результате их использования на производство и продажу готовой продукции, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путем включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов).

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, незавершенного производства

5. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2011 года		На 31 декабря 2012 года		На 31 декабря 2013 года	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Затраты на приобретение программного обеспечения	371 815	128 835	193 678	198 286	75 198	243 401
Расходы, связанные с реализацией имущества	-	170 081	-	161 232	-	130 347
Расчеты с персоналом	-	3 490	-	1 030	-	595
Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	3 594	752	3 694	327	2 737	728
Прочие	641	3 509	-	331	-	-
Итого	376 050	306 667	197 372	361 206	77 935	375 071

Долгосрочная часть расходов будущих периодов, срок списания по которым составляет более 12 месяцев после отчетной даты, отражена в составе строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

6. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

В строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» бухгалтерского баланса отражена сумма налога на добавленную стоимость.

При осуществлении собственного строительства суммы налога, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные Обществу при приобретении объектов основных средств и объектов незавершенного капитального строительства, составляют:

и объекты недвижимости, переданные покупателю, право собственности на которые не переоформлено.

Общество не создавало резерв на сумму снижения стоимости материалов по состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года, так как основной объем товарно-материальных ценностей, находящийся без движения на указанные даты, относился к аварийному запасу.

По состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года Общество не имеет материально-производственных запасов, переданных в залог.

- на 31 декабря 2013 года – 232 907 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2012 года – 193 541 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2011 года – 218 153 тыс. рублей.

7. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности, в том числе по долгосрочным выданным авансам, связанным с капитальным строительством, отраженным по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД

на финансовый результат» раздела 5.1 приложения отражены без исключения дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

В составе показателя «Авансы выданные», включенного в состав строки 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса, отражена сумма денежных авансов по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченных другим организациям и физическим

лицам в соответствии с условиями договоров. Авансы и/или предварительная оплата, осуществленные в форме передачи иных активов Общества отсутствуют.

Сумма авансов, отраженных в строке 1230 «Дебиторская задолженность», составляет:

- на 31 декабря 2013 года – 2 531 577 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2012 года – 3 438 434 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2011 года – 2 854 842 тыс. рублей.

Расшифровка прочей дебиторской задолженности, включенной в состав строки 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса, представлена ниже (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года
Долгосрочная дебиторская задолженность	14 452	11 357	7 827
Ссуды на приобретение жилья сотрудникам	13 823	10 953	7 763
Прочая	629	404	64
Краткосрочная дебиторская задолженность	4 683 962	5 019 342	3 284 339
Расчеты по вкладу в УК	-	-	9 580 000
Переплата по налогам и сборам	117 139	154 365	710 370
Расчеты по субсидиям	45 379	146 031	721 927
Приобретенная дебиторская задолженность по договорам переуступки прав требования	431 511	885 644	500 000
Продажа дебиторской задолженности	326 451	-	-
Договоры солидарной ответственности	200 000	173 535	133 175
Расчеты по санкциям и претензиям	640 079	659 812	62 677
Проценты по займу выданному	2 617 810	2 629 222	19 985
Прочая	305 593	370 733	178 205
Итого прочая дебиторская задолженность	4 698 414	5 030 699	3 292 166

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочие дебиторы показаны за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв, составила:

- на 31 декабря 2013 года – 4 993 043 тыс. рублей;

Расшифровка финансовых вложений по строке 1240 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса представлена на следующем образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года
Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется			
Векселя	2 090	348 020	543 577
Прочие краткосрочные финансовые вложения			
Депозитные вклады краткосрочные	-	4 474 885	-
Итого	2 090	4 822 905	543 577

8. Краткосрочные финансовые вложения

Информация представлена в дополнение к таблице 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

- на 31 декабря 2012 года – 2 499 639 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2011 года – 1 719 339 тыс. рублей.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД

Резерв под обесценение объектов краткосрочных финансовых вложений не создавался по причине отсутствия признаков устойчивого существенного снижения их стоимости.

Краткосрочные финансовые вложения по состоянию на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2012 и 31 декабря 2013 года не обременены залогами. Из числа выбывших краткосрочных финансовых вложений активы, переданные по договорам с обязательством обратного выкупа, отсутствуют.

9. Денежные средства и денежные эквиваленты

В строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса отражены следующие активы (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года
Денежные средства	2 045 982	1 838 459	1 499 061
Средства в кассе	1 892	1 717	1 287
Средства на расчетных счетах	2 043 062	1 836 702	1 497 739
Средства на валютных счетах	1 028	40	35
Денежные эквиваленты	23 526 100	10 509 000	112 964
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	23 526 100	10 509 000	112 964
Итого	25 572 082	12 347 459	1 612 025

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств отражены, в том числе, следующие денежные поступления (тыс. рублей):

	За 2013 год	2012 г.
Косвенные налоги по текущей деятельности	2 700 167	2 333 944
Возврат налогов, таможенных платежей	837 731	74 301

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Прочие платежи» (строка 4229) отчета о движении денежных средств представлены свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности.

	За 2012 год	За 2013 год
На расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль)	2 350 512	2 287 340
На отчисления в гос. внебюджетные фонды (ФОТ)	1 294 644	1 556 149
На таможенные платежи	1 489 609	897 034

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4129) отчета о дви-

10. Прочие оборотные и внеоборотные активы

В строках 1190 «Прочие внеоборотные активы» и 1260 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса отражены следующие активы (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2011 года		На 31 декабря 2012 года		На 31 декабря 2013 года	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Авансы, выданные по кап. строительству	10 236 364	-	14 379 581	-	8 427 313	-
Недостачи, выявленные в результате инвентаризации	-	76 668	-	86 961	-	60 440
Расходы будущих периодов (см. п. 5)	376 050	306 667	197 372	361 206	77 935	375 071
Итого	10 612 414	383 335	14 576 953	448 167	8 505 248	435 511

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**
11. Капитал и резервы
Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2013 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 штук (39 749 359 700 штук по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года) номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены, за исключением собственных акций, выкупленных у акционеров. В течение 2013 года величина уставного капитала не изменялась.

Распределение обыкновенных акций Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года представлено следующим образом:

	Количество, штук	Номинальная стоимость, тыс. рублей
Юридические лица	38 364 381 223	38 364 381
ООО «Газпром энергохолдинг»	21 265 104 840	21 265 105
Город Москва в лице Департамента городского имущества города Москвы	10 512 012 316	10 512 012
ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»	2 007 375 795	2 007 376
Прочие юридические лица	4 579 888 272	4 579 888
Физические лица	1 244 749 026	1 244 749
Итого без собственных акций, выкупленных у акционеров	39 609 130 249	39 609 130
Собственные акции, выкупленные у акционеров	140 229 451	140 230
Итого	39 749 359 700	39 749 360

Добавочный капитал

По счету добавочного капитала учитываются следующие статьи:

	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года
Переоценка внеоборотных активов	67 713 995	64 912 868	64 664 778
Эмиссионный доход	49 220 000	49 220 000	49 220 000
Прочее	4 946 426	4 963 723	4 965 350
Итого	121 880 421	119 096 591	118 850 128

Уменьшение добавочного капитала по переоценке внеоборотных активов в 2013 году на сумму 248 090 тыс. рублей связано с выбытием объектов основных средств и переводом суммы дооценки по ним в нераспределенную прибыль Общества (в 2012 году и 2011 году на сумму 1 097 793 тыс. рублей и 789 414 тыс. рублей, соответственно), а так же на сумму 1 703 334 тыс. рублей в 2012 году связано с пере-

Собственные акции, выкупленные у акционеров

Собственные акции, выкупленные у акционеров в 2008 году, представляют собой стоимость акций, которыми владеет Общество. На 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года у Общества числилась 140 229 451 акция на сумму 870 825 тыс. рублей.

Дивиденды

В июне 2012 года по итогам общего собрания акционеров Общества было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2011 года в размере 0,03 рубля на одну обыкновенную именную акцию на общую сумму 1 188 274 тыс. рублей.

В июне 2013 года по итогам общего собрания акционеров Общества было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2012 года в размере 0,03 рубля на одну обыкновенную именную акцию на общую сумму 1 188 274 тыс. рублей.

Задолженность по выплате дивидендов отражена в составе строки 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса и составляет:

- на 31 декабря 2013 года – 60 571 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2012 года – 54 317 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2011 года – 39 570 тыс. рублей.

оценкой основных средств проведенных Обществом на 31 декабря 2012 года

Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению годового общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» от 5 июня

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

2013 года за 2012 год чистая прибыль Общества в размере 67 264 тыс. рублей и была направлена на формирование резервного фонда (в 2011 году и 2010 году в сумме 519 259 тыс. рублей и 381 314 тыс. рублей, соответственно).

Величина резервного фонда составила:

- на 31 декабря 2013 года – 1 987 468 тыс. рублей (5% от величины уставного капитала);
- на 31 декабря 2012 года – 1 920 204 тыс. рублей (4,83% от величины уставного капитала);
- на 31 декабря 2011 года – 1 400 945 тыс. рублей (3,52% от величины уставного капитала).

13. Кредиты и займы
Кредиты

Кредитные обязательства Общества представлены следующим образом (тыс. рублей):

	Период погашения	Валюта кредита	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года
Долгосрочные кредиты			5 613 536	11 139 184	18 454 505
Credit Agricole CIB Deutschland	2024	евро	2 800 896	5 149 113	5 168 895
Credit Agricole CIB Deutschland	2014	евро	525 734	167 502	-
BNP PARIBAS	2022	евро	2 286 906	5 822 569	5 785 610
ОАО «Сбербанк России»	2018	рубли	-	-	3 750 000
ОАО «Банк ВТБ»	2018	рубли	-	-	3 750 000
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочных кредитов)			592 395	1 477 343	1 275 991
Credit Agricole CIB Deutschland	2014	евро	349 795	803 695	517 260
BNP PARIBAS	2014	евро	242 600	673 648	749 532
ОАО «Сбербанк России»	2014	рубли	-	-	91 991

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов.

Общая сумма кредитов, полученных Обществом, составила:

- в 2013 году – 17 722 951 тыс. рублей;
- в 2012 году – 7 027 119 тыс. рублей;
- в 2011 году – 3 020 504 тыс. рублей.

В 2013 году Обществом были получены краткосрочные кредиты от ОАО «Газпромбанк» на сумму 7 450 000 тыс. рублей. Вся сумма полученных кредитов была погашена в отчетном периоде.

12. Долгосрочные обязательства

В составе строки 1450 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса Общество отражает кредиторскую задолженность и задолженность по авансам полученным, срок погашения по которым наступает по истечении более чем 12 месяцев после отчетной даты, из них стоимость авансов за присоединение мощности составляет:

- на 31 декабря 2013 года – 175 542 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2012 года – 222 349 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2011 года – 465 265 тыс. рублей.

Так же в данной строке отражена задолженность Департаменту имущества г. Москвы по средствам, полученным на долевое строительство в размере 523 462 тыс. рублей на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Общая сумма кредитов погашенных составила:

- в 2013 году – 12 023 061 тыс. рублей;
- в 2012 году – 770 876 тыс. рублей;
- в 2011 году – 368 114 тыс. рублей.

Общая сумма процентов погашенных по кредитам составила:

- в 2013 году – 395 416 тыс. рублей;
- в 2012 году – 204 326 тыс. рублей;
- в 2011 году – 153 203 тыс. рублей.

Сальдированный эффект от пересчета операций по кредитам, выраженным в иностранной валюте, составил:

- в 2013 году – 1 418 682 тыс. рублей;
- в 2012 году – 27 947 тыс. рублей;
- в 2011 году – 151 000 тыс. рублей.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили:

- в 2013 году – 205 532 тыс. рублей;
- в 2012 году – 258 653 тыс. рублей;
- в 2011 году – 368 147 тыс. рублей.

Процентные ставки по кредитам составляли (%):

	2011 год	2012 год	2013 год
По долгосрочным кредитам	от 2,4 до 7,2	от 1,3 до 7,2	от 1,1 до 8,1
По краткосрочным кредитам	от 2,9 до 7,2	от 2,3 до 7,2	от 2,3 до 7,3

Займы

Займы Общества представлены следующим образом (тыс. рублей):

	Период погашения	Валюта займа	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года
Долгосрочные займы			5 000 000	5 000 000	1 052 291
Облигационный заем (серия 03)	2014	рубли	5 000 000	5 000 000	-
Облигационный заем (серия 02)	2016	рубли	-	-	105 291
Краткосрочные займы (включая текущую часть долгосрочных займов)			4 951 963	5 100 018	5 041 254
Облигационный заем (серия 02)	2014	рубли	4 911 243	4 730 73	3 118
Облигационный заем (серия 03)	2014	рубли	40 720	36 945	5 038 136

Общая сумма займов, полученных Обществом, составила:

- в 2013 году – 0 тыс. рублей;
- в 2012 году – 541 002 тыс. рублей;
- в 2011 году – 0 тыс. рублей.

Общая сумма погашенных займов:

- в 2013 году – 366 102 тыс. рублей;
- в 2012 году – 4 852 484 тыс. рублей;
- в 2011 году – 4 629 329 тыс. рублей.

Процентные ставки по займам составляли (%):

	2011 год	2012 год	2013 год
По долгосрочным займам	от 7,7 до 10,3	от 1,0 до 10,3	от 1,0 до 8,7
По краткосрочным займам	от 7,7 до 12,5	от 1,0 до 10,3	от 1,0 до 8,25

По состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года кредиты и займы Общества представлены обязательствами, не требующими обеспечения, и среди них отсутствуют просроченные обязательства.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**
14. Информация, связанная с использованием денежных средств

Обществом производилось размещение денежных средств на депозитных счетах в следующих банках (тыс. рублей):

	2011 год	2012 год	2013 год
ОАО «АЛЬФА-БАНК»			
Размещено на депозитных счетах	251 000	34 416 400	57 526 716
Возвращено с депозитных счетов	251 000	30 174 400	61 768 716
Остаток на депозитных счетах на конец года	-	4 242 000	-
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	2 762	139 065	164 237
ОАО «Газпромбанк»			
Размещено на депозитных счетах	53 444 245	45 894 116	8 972 483
Возвращено с депозитных счетов	52 391 945	49 310 995	14 876 704
Остаток на депозитных счетах на конец года	9 321 100	5 904 221	-
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	356 149	540 271	86 594
ОАО «СБЕРБАНК РОССИИ»			
Размещено на депозитных счетах	15 804 500	13 540 100	47 640 760
Возвращено с депозитных счетов	15 804 500	8 868 100	52 199 796
Остаток на депозитных счетах на конец года	-	4 672 000	112 964
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	28 393	33 938	101 055
ОАО «БАНК ВТБ»			
Размещено на депозитных счетах	40 393 000	52 735 671	33 419 774
Возвращено с депозитных счетов	39 448 000	66 940 671	33 419 774
Остаток на депозитных счетах на конец года	14 205 000	-	-
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	239 576	459 428	56 798
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АБ «РОССИЯ»			
Размещено на депозитных счетах	19 955 200	26 875 700	28 788 129
Возвращено с депозитных счетов	22 955 200	26 875 700	28 788 129
Остаток на депозитных счетах на конец года	-	-	-
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	563 207	187 557	68 308
ОАО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»			
Размещено на депозитных счетах	-	2 619 500	-
Возвращено с депозитных счетов	-	2 619 500	-
Остаток на депозитных счетах на конец года	-	-	-
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	-	1 023	-

У Общества отсутствуют полученные поручительства третьих лиц, не использованные по состоянию на отчетную дату для получения кредита.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**
Дополнительная информация о возможности Общества на отчетную дату привлечь дополнительные денежные средства

По состоянию на 31 декабря 2013 года Общество имеет следующие открытые, но не использованные им кредитные линии и облигационные займы:

Кредитная организация	Вид кредитной линии	Ограничения по использованию кредитных ресурсов	Сумма кредитной линии, тыс. единиц	Валюта
Облигационный заем серии БО-01	облигационный заем	Рефинансирование краткосрочных кредитов и займов и финансирование инвестиционной программы	1 000 000	рубли
Облигационный заем серии БО-03	облигационный заем	Рефинансирование краткосрочных кредитов и займов и финансирование инвестиционной программы	2 000 000	рубли
ОАО «Газпромбанк»	не возобновляемая кредитная линия	Финансирование текущей деятельности	25 000 000	рубли
ОАО «Газпромбанк»	возобновляемая кредитная линия (овердрафт)	Финансирование текущей деятельности	5 000 000	рубли
ОАО «Газпром»	заем	Финансирование текущей деятельности	10 000 000	рубли

По данным неиспользованным кредитным линиям и облигационным займам отсутствуют обязательные минимальные (неснижаемые) остатки.

По состоянию на 31 декабря 2013 года Общество имеет следующие недополученные суммы займов (кредитов), по заключенным договорам займа (кредитным договорам):

Кредитная организация	Вид кредитной линии	Ограничения по использованию кредитных ресурсов	Суммы займов (кредитов), тыс. единиц	Валюта займа (кредита)
Облигационный заем 02	облигационный заем	облигационный заем	4 999 895	рубли
ОАО «Сбербанк России»	не возобновляемая кредитная линия	не возобновляемая кредитная линия	21 250 000	рубли
ОАО «Банк ВТБ»	не возобновляемая кредитная линия	не возобновляемая кредитная линия	21 250 000	рубли

15. Обеспечение обязательств

Информация представлена в дополнение к таблице 8 «Обеспечения обязательств» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Обществом получены обеспечения в форме поручительств третьих лиц (тыс. рублей):

Организация-поручитель	Виды активов, по которым получены поручительства	31 декабря 2013 года		
		31 декабря 2011 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2013 года
Credit Agricole Corporate and Investment Bank	аванс	416 956	931 537	514 582
АКБ ОАО «РОСБАНК»	аванс	-	99 333	466 818
Siemens Financial Services GmbH	аванс	-	-	91 535
ОАО Банк ВТБ	аванс	-	-	46 850
ING Bank NV	аванс	16 500	27 000	34 350
AG SEB	аванс	-	-	12 037
ОАО «Газпромбанк»	аванс	42 338	127 014	-
Credit Suisse Group AG	аванс	118 744	-	-
ОАО «НОМОС-БАНК»	аванс	152 220	-	-
ЗАО «Райффайзенбанк»	аванс	163 704	-	-
DEUTSCHE BANK AG NUERNBERG DE	аванс	48 133	-	-
HypoVereinsbank	аванс	20 463	-	-
прочие		29 162	73 580	26 763
Итого:		1 008 220	1 258 464	1 192 935

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**
16. Кредиторская задолженность

Информация представлена в дополнение к таблице 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы движения кредиторской задолженности в разделе 5.3 данного приложения отражены развернуто с учетом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Расшифровка прочей кредиторской задолженности, отраженной в составе строки 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса, представлена следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года
Прочие кредиторы	2 299 159	150 197	537 224
Расчеты по договору уступки права требования	1 591 229	-	-
Задолженность Департаменту имущества г. Москвы по средствам, полученным на доленое строительство	523 461	-	-
Прочие	184 469	150 197	537 224

Задолженность Департаменту имущества г. Москвы по средствам, полученным на доленое строительство, в 2012 году перенесена в строку 1450 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса.

пления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

17. Налоги
Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического посту-

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествующим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных (п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации).

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» отчета о финансовых результатов отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом (тыс. рублей):

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2012 год		За 2013 год		итого в отчете о финансовых результатах	итого в отчете о финансовых результатах
		данные текущего года	данные прошлых лет	данные текущего года	данные прошлых лет		
2340	Прочие доходы	12 292 627	-	12 292 627	5 844 339	-	5 844 339
2350	Прочие расходы	(10 856 559)	-	(10 856 559)	(8 321 354)	-	(8 321 354)
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	1 084 125	-	1 084 125	10 993 788	-	10 993 788
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	2 168 158	-	2 168 158	2 196 392	-	2 196 392
2450	Изменение отложенных налоговых активов	1 0878	(71 284)	(60 406)	4 246	-	4 246
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	86 081	(1 246 003)	(1 159 922)	57 698	(1 252 294)	(1 194 596)
2410	Текущий налог на прибыль	(3 295 716)	X	(3 295 716)	(3 089 823)	X	(3 089 823)
2411	Налог на прибыль прошлых лет	X	1 456 405	1 456 405	X	1 316 811	1 316 811
2460	Прочее	1 539	-	1 539	(2 034)	-	(2 034)
2400	Чистая прибыль (убыток)	7 644 038	139 118	7 783 156	7 963 875	64 517	8 028 392
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	1 030 601	(139 118)	891 483	833 371	(64 517)	768 854

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
 ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2013 год следующие показатели (тыс. рублей):

№ п/п	№ стр. отчета о финансовых результатах	Наименование статьи/показателя	За 2012 год	За 2013 год
1	2	3	4	5
1	2300	Прибыль до налогообложения	10841 256	10993 788
1.1		В том числе доходы от участия в других организациях	479	21 247
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1-стр.1.1)x20%	2 168 156	2 194 508
2.1		Налог на дивиденды, удержанный у источника выплаты	2	1 884
3	2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	891 483	768 854
		(стр.4-стр.6), в том числе:		
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5x20%)	1 596 427	938 207
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в том числе:	7 982 137	4 691 037
5.1		в части разниц, связанных с амортизацией основных средств	4 767 435	3 295 420
5.2		части расходов, не связанных с основной деятельностью	23 289	52 490
5.3		в части расходов социального характера	245 329	79 968
5.4		разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль	1 990 851	1 126 207
5.5		убытки, не принимаемые для целей налогообложения	511 466	131 252
5.6		в части, превышающей законодательно установленные нормы	9 296	5 700
5.7		разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету	434 471	-
5.8		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	-	-
6		Постоянные налоговые активы (стр.7.1+7.2+7.3)*20%	(704 944)	(169 353)
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в том числе:	(3 524 720)	(846 763)
7.1		не принимаемые для целей налогообложения	(2 666 244)	(89 707)
7.2		разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету	(162 886)	(434 471)
7.3		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(695 590)	(322 585)
8	2450	Отложенные налоговые активы (стр.9x20%)	(60 406)	4 246
9		Временные вычитаемые разницы, в том числе:	(302 028)	21 230
9.1		убыток от уступки права требования долга после наступления срока платежа	36 403	(15 285)
9.2		прочие вычитаемые разницы	31 089	48 779
9.3		от реализации амортизируемого имущества	(13 102)	(12 265)
9.4		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(356 418)	-
10	2430	Отложенные налоговые обязательства (стр.11x20%)	(1 159 922)	(1 194 596)
11		Временные налогооблагаемые разницы, в том числе:	(5 799 610)	(5 972 978)
11.1		разницы в амортизации основных средств	(1 217 852)	2 408 885
11.2		в косвенных расходах	-	-
11.3		в резерве по сомнительной задолженности в бухгалтерском и налоговом учете	1 657 905	(2 103 035)
11.4		налогооблагаемые разницы	(9 646)	(17 370)
11.5		на лицензии, приобретение компьютерных программ	-	-
11.6		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(6 230 017)	(6 261 468)
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр.1+стр.5+стр.7+стр.9+стр.11)	9 197 036	8 886 314
13		Налог на прибыль	1 839 311	1 773 012
		(стр.2+стр.2.1+стр.3+стр.8+стр.10), в том числе:		
	2410	текущий налог на прибыль	(3 295 716)	(3 089 823)
	2411	налог на прибыль прошлых лет	1 456 405	1 316 811
		налог на дивиденды, удержанный у источника выплаты	-	-
14		Прочие расходы из прибыли	1 539	(2 034)
15	2400	Чистая прибыль отчетного периода (стр.1-стр.13-стр.14+стр.8-стр.10)	7 783 156	8 028 392

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
 ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 таблицы выше), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 таблицы выше), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 таблицы выше), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 таблицы выше) в 2013 и 2012 годах, представлены ниже:

№ строки таблицы выше	Наименование показателя	За 2012 год		отражено в графе 4 предыдущей таблицы
		начислено	погашено	
8	Изменение отложенных налоговых активов (стр.2x20%)	14 690	75 096	(60 406)
9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	73 451	375 479	(302 028)
9.1	убыток от уступки права требования долга после наступления срока платежа;	39 254	2 851	36 403
9.2	прочие вычитаемые разницы	34 197	3 108	31 089
9.3	убыток от реализации амортизируемого имущества	-	13 102	(13 102)
9.4	По доходам/расходам, переносимым на будущее по уточненным декларациям	-	356 418	(356 418)
10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр.4x20% за 2012 год, стр.4x20% за 2011 год)	(1 492 148)	(332 226)	(1 159 922)
11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	(7 461 207)	(1 661 597)	(5 799 610)
11.1	разницы в амортизации основных средств	(1 217 852)	-	(1 217 852)
11.2	в косвенных расходах	-	-	-
11.3	в резерве по сомнительной задолженности	-	(1 657 905)	1 657 905
11.4	прочие налогооблагаемые разницы	(13 338)	(3 692)	(9 646)
11.5	по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(6 230 017)	-	(6 230 017)

№ строки таблицы выше	Наименование показателя	За 2013 год		отражено в графе 4 предыдущей таблицы
		начислено	погашено	
8	Изменение отложенных налоговых активов (стр.2x20% за 2012 год, стр.2x20% за 2011 год)	25 806	21 560	4 246
9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	129 029	107 799	21 230
9.1	убыток от уступки права требования долга после наступления срока платежа;	80 249	95 534	(15 285)
9.2	прочие вычитаемые разницы	48 780	-	48 780
9.3	убыток от реализации амортизируемого имущества	-	12 265	(12 265)
9.4	По доходам/расходам, переносимым на будущее по уточненным декларациям	-	-	-
10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр.4x20% за 2012 год, стр.4x20% за 2011 год)	(1 814 438)	(619 842)	(1 194 596)
11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	(9 072 186)	(3 099 208)	(5 972 978)
11.1	разницы в амортизации основных средств	-	(2 408 895)	2 408 895
11.2	в косвенных расходах	-	-	-
11.3	в резерве по сомнительной задолженности	(2 793 348)	(690 313)	(2 103 035)
11.4	прочие налогооблагаемые разницы	(17 370)	-	(17 370)
11.5	по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(6 261 468)	-	(6 261 468)

В 2013 году были поданы уточненные декларации по налогу на прибыль за 2010–2012 года по возврату налога на сумму 1 316 811 тыс. рублей в связи с уточнением внереализационных расходов. В состав внереализационных расходов включены затраты на проведение работ по мобилизационной подготовке, включая затра-

ты на содержание объектов и мощностей, необходимых для выполнения мобилизационного плана.

Также были поданы уточненные декларации по налогу на имущество за 2010–2012 года. На основании п.11 ст. 381 НК РФ и Постановления Правительства РФ от 30.09.2004 № 504 применена льгота по имуществу,

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

включенному в систему энергопередачи и являющемуся ее необходимыми элементами. Общая сумма по налогу, подлежащая возврату, составила 1 278 663 тыс. рублей, отражена в строке 2340 «Прочие доходы» Отчета о финансовых результатах, в составе прибылей и убытков прошлых лет (см. пункт 20 раздела III).

18. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (общая сумма строк 2120 «Себестоимость продаж», 2210 «Коммерческие расходы» отчета о финансовых результатах) соотносится с общей суммой произ-

веденных затрат, отраженных в строке 5660 раздела «Затраты на производство» пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расшифровка строки 2210 «Коммерческие расходы» отчета о финансовых результатах представлена в таблице ниже (тыс. рублей):

	2012 год	2013 год
Затраты на оплату труда, включая налоги	235 015	251 073
Иные коммерческие расходы	30 598	8 525
Итого	265 613	259 598

19. Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов

Затраты Общества на приобретение и использование энергетических ресурсов представлены в таблице ниже (тыс. рублей):

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на 2012 год			Совокупные затраты на 2013 год		
	Использование			Использование		
	Приобретение (производство)	на производственные цели	реализация на сторону	Приобретение (производство)	на производственные цели	реализация на сторону
Энергия, в том числе	125 111 835	5 858 743	119 253 092	118 626 992	6 030 445	112 596 547
электрическая	55 264 817	5 421 247	49 843 570	56 456 928	5 652 054	50 804 874
тепловая	69 847 018	437 496	69 409 522	62 170 064	378 391	61 791 673
Топливо, в том числе	82 643 956	83 158 154	-	88 317 103	88 865 276	-
газ горючий природный	80 608 056	80 608 056	-	87 551 450	87 551 450	-
уголь	416 754	705 332	-	758 455	1 204 709	-
мазут	1 606 783	1 830 319	-	-	82 928	-
дизтопливо	12 363	14 447	-	7 198	26 189	-
Итого ресурсов	207 755 791	89 016 897	119 253 092	206 944 095	94 895 721	112 596 547

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**
20. Прочие доходы и расходы

Расшифровка по строке 2340 «Прочие доходы» и по строке 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах Общества представлена следующим образом (тыс. рублей):

	За 2012 год		За 2013 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Прибыли/убытки прошлых лет, выявленные (признанные) в отчетном году (см. пункт 17 раздела III)	851 251	503 424	1 345 303	124 531
Курсовые разницы	1 909 709	1 661 945	1 282 470	2 488 418
Продажа основных средств, оборудования и ТМЦ	4 933 171	4 130 303	630 887	576 255
Продажа дебиторской задолженности	108 416	186 925	620 025	700 274
Субсидии на покрытие убытков по теплоэнергии	632 042	-	615 798	-
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договора	931 304	269 185	360 942	130 815
Движение финансовых вложений, в т.ч. векселей третьих лиц	4 640	1 472	347 092	347 562
Изменение резерва по сомнительным долгам	398 263	1 346 863	304 765	2 954 911
Списание кредиторской/дебиторской задолженности	2 780	94 677	108 473	361 515
Доходы/расходы от списания внеоборотных активов	41 311	397 527	63 654	159 062
Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	12 653	125	53 012	30 687
Излишки, выявленные при инвентаризации	3 338	-	45 075	-
Страховое возмещение по чрезвычайным обстоятельствам	152 800	-	39 678	-
Услуги кредитных организаций	-	276 500	-	214 003
Расходы социального характера	-	149 608	-	79 968
НДС, не возмещаемый из бюджета	-	23 400	-	2 566
Прочие налоги	-	9 408	-	7 604
Дооценка/уценка основных средств в результате переоценки	2 213 031	1 793 005	-	-
Прочие	97 918	12 192	27 165	143 183
Итого	12 292 627	10 856 559	5 844 339	8 321 354

Доходы и расходы, связанные с начислением резерва по сомнительным долгам за 2013 год и 2012 год, представлены в отчетности Общества свернуто за исключением суммы восстановленного в течении отчетного года резерва.

21. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 отчета о финансовых результатах).

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении учитывались акции Общества, приобретенные по договору доверительного управления, и не принимались в расчет акции Общества, выкупленные у акционеров в результате присоединения ОАО «Мосэнерго Холдинг» и числящиеся на лицевом счете Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года.

	За 2011 год	За 2012 год	За 2013 год
Чистая прибыль (нераспределенная) за отчетный год, тыс. рублей	10 419 082	7 783 156	8 028 392
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук	39 609 130 249	39 609 130 249	39 609 130 249
Базовая прибыль на акцию, рублей	0,2630	0,1965	0,2027

В 2013, 2012 и в 2011 годах Общество не производило дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в допол-

нительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**
22. Дочерние и зависимые общества
Крупнейшие дочерние общества ОАО «Мосэнерго»

Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31 декабря 2012 года, %	Доля участия на 31 декабря 2013 года, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Доходы от участия за 2012 год, тыс. рублей	Чистые активы на 31 декабря 2013 года, тыс. рублей	Чистая прибыль за 2013 год, тыс. рублей
ЗАО «Энергоинвест-МЭ»	90	90	г. Москва, Рязанский проспект, 10	Инв. конс., брон. дея-ть	-	2 478	259
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	100	100	г. Москва, Рязанский проспект, 10	Ремонт, монтаж, техобслужив. энергооборудования	285	359272	17 278
ООО «ОГК-Инвест-проект»	51	91	г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3	Архитектура, инженерно-техническое проект.	-	5 600 224	16 497
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	100	100	г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3	Производство, передача и распределение т/э	-	227 093	64 252
ООО «Теплоэнергоремонт»	-	65	г. Москва, ул. Бултерова, д. 12	Ремонт, монтаж, техобслужив. энергооборудования	-	406 322	427 853

В октябре 2013 года Общество приобрело 20% долей в уставном капитале ООО «Теплоэнергоремонт-Москва» и 65% долей в уставном капитале ООО «Теплоэнергоремонт». ООО «Теплоэнергоремонт-Москва» является дочерним обществом ООО «Теплоэнергоремонт», которому принадлежат оставшиеся 80% долей в уставном капитале ООО «Теплоэнергоремонт-Москва». ООО «Теплоэнергоремонт-Москва» и ООО «Теплоэнергоремонт» оказывают услуги по ремонту оборудования и техническому перевооружению предприятий энергетики.

В октябре 2013 года Общество так же приобрело 33,3% доли в уставном капитале ООО «ГАЗЭК-Менеджмент».

Дополнительная информация по дочерним компаниям Общества представлена в разделе 3 «Долгосрочные финансовые вложения».

23. Связанные стороны

По состоянию на 31 декабря 2008 года Общество контролировалось ОАО «Газпром», которому принадлежит 53,47% обыкновенных акций Общества. Остальные 46,53% обыкновенных акций размещены среди большого числа акционеров, наибольшую долю среди которых имеет г. Москва в лице Департамента имущества г. Москвы (26,45% обыкновенных акций).

В апреле 2009 года ОАО «Газпром» передало свою долю (53,47%) в Обществе своему 100% дочернему обществу ООО «Газпром энергохолдинг». Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2013 года Общество контролируется ООО «Газпром энергохолдинг» и входит в Группу

Газпром, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

Прочими связанными сторонами Общества в течение 2013 года являются члены Совета директоров, члены Правления и следующие юридические лица:

Организационно-правовая форма, наименование организации	Характер отношений (контроль или значительное влияние)
ЗАО «Энергоинвест-МЭ»	ОАО «Мосэнерго» имеет права распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	ОАО «Мосэнерго» имеет права распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	ОАО «Мосэнерго» имеет права распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ТЭЦ-6 Орехово-Зуево»	ОАО «Мосэнерго» имеет права распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ТЭЦ-17 Ступино»	ОАО «Мосэнерго» имеет права распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ТЭЦ-29 Электросталь»	ОАО «Мосэнерго» имеет права распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ГРЭС-3 Электрогорск»	ОАО «Мосэнерго» имеет права распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ОГК-Инвестпроект»	ОАО «Мосэнерго» имеет права распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «Теплоэнергоремонт»	ОАО «Мосэнерго» имеет права распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ТЭР-Москва»	ОАО «Мосэнерго» имеет права распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ГАЗЭК-Менеджмент»	ОАО «Мосэнерго» имеет права распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица

Продажа продукции связанным сторонам осуществлялась на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на товары и услуги, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

При реализации электрической энергии (мощности) Общество не осуществляет операции по ценам выше установленных регулируемых тарифов (их предельных

уровней) в случаях их наличия, а также действует в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

За 2013 год Общество реализовало электрическую энергию на «рынке на сутки вперед» и на «балансирующем рынке» на сумму 56 812 695 тыс. рублей (52 342 540 тыс. рублей за 2012 год). За 2013 год реализация мощности составила 25 243 760 тыс. рублей (23 310 997 тыс. рублей за 2012 год). Основная часть этих продаж была осуществлена по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 N 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»

Закупки продукции у связанных сторон осуществлялись на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на товары и услуги, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

В 2012 и 2013 годах Общество не производило взаиморасчеты со связанными сторонами в неденежной форме.

Услуги по передаче теплоэнергии приобретались у ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» в соответствии с тарифами, утвержденными Постановлением РЭК г. Москвы от 19.12.2007 № 87 и Протоколом ТЭК МО от 26.12.2007 № 17.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**
Операции с организациями Группы Газпром и ее зависимыми компаниями

В отчетном году Общество продало электро- и теплоэнергию, оказало услуги по сдаче имущества в аренду, услугам связи, а также реализовало векселя следующим организациям Группы Газпром и другим связанным сторонам (тыс. рублей):

Наименование контрагента	Выручка от продаж		
	За 2011 год	За 2012 год	За 2013 год
ОАО «МОЭК»*	-	-	13 118 559
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	305 130	343 903	649 448
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	489 402	558 433	637 021
ОАО «Газпром»	37 381	39 333	39 175
ОАО «ОГК-2»	5 312	22 995	32 742
ОАО «ТГК-1»	55 388	29 142	32 021
ОАО «Сочиорггаз»	17 335	17 737	19 191
ОАО «Нефтяной дом»	11 174	12 795	13 907
ООО «Межрегионэнергострой»	6 449	12 033	13 607
ОАО «Межрегионтеплосетьэнергоремонт»	6 364	6 612	7 040
ОАО «Газпромбанк»	3 251	8 473	5 150
НОУ «Образовательный центр ОАО «Газпром»	-	3 768	3 850
ОАО «ТЭР-Москва»**	-	-	2 083
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	2 066	2 528	2 463
ОАО «Газпром промгаз»	1 936	2 105	2 235
ОАО «Газпром автоматизация»	1 072	1 101	1 124
ЗАО «Газпром телеком»	234	322	179
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	94
ООО «Юргазсервис»	-	475 400	-
ОАО «ОГК-6»	17 128	-	-
Итого	959 622	1 536 680	14 579 889

*Включен в перечень связанных сторон Группы Газпром в 4 квартале 2013 года.

** Включен в перечень связанных сторон Группы Газпром с ноября 2013 года.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

В отчетном году Обществу осуществляли поставки газа, оказали услуги по поставке продукции, а также прочие услуги следующие организации Группы Газпром и другие связанные стороны (тыс. рублей):

Наименование контрагента	Стоимость полученных товаров, работ, услуг		
	За 2011 год	За 2012 год	За 2013 год
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	77 229 108	80 418 061	54 128 512
ООО «Межрегионэнергострой»	1 305 206	5 577 444	19 978 688
ОАО «МОЭК»*	-	-	2 518 306
ООО «ППТК»	-	1 719 086	1 136 610
ООО «ТЭР-Москва»**	-	-	590 626
ОАО «Нефтяной дом»	267 063	282 978	304 240
ОАО «Межрегионтеплосетьэнергоремонт»	113 401	326 347	235 705
ООО «Юргазсервис»	-	20 995	61 017
ОАО «Газпром»	291	30 204	60 216
ОАО «Газпроектинжиниринг»	8 475	23 295	37 962
ОАО «Газпром промгаз»	24 752	25 424	29 661
ООО «Газпром охрана»	6 891	7 250	7 538
ООО «Газпром энергохолдинг»	32 327	19 943	2 925
ОАО «ОГК-2»	1 888	1 157	2 376
ЗАО «Газпром телеком»	6 896	6 366	2 122
НПФ «Газфонд»	-	-	1 889
ОАО «ТГК-1»	2 175	643	1 251
ОАО «Дружба»	357	434	937
ОАО «Газпромбанк»	206	871	414
ООО «Газпром торгсервис»	184	38	121
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	146	28	47
ООО «Газпром связь»	6	6	6
ООО «Газпромнефть-Центр»	574 915	314 870	-
ООО «Газпром межрегионгаз Калуга»	27 570	50 953	-
ОАО «Газпром газэнергосеть»	74 123	-	-
ОАО «ОГК-6»	2 319	-	-
Итого	796 782 299	888 263 393	79 101 169

*Включен в перечень связанных сторон в 4 квартале 2013 года.

** Включен в перечень связанных сторон Группы Газпром с ноября 2013 года

Данные по выручке и стоимости полученных товаров, работ, услуг приведены без НДС.

	2011 год	2012 год	2013 год
Задолженность на 1 января	-	-	1 511 900
Выдано в отчетном году, в том числе:	1 445	2 028 906	2 649 937
ООО «ОГК-Инвестпроект»	-	2 028 906	2 649 937
ОАО «ТГК-1»	1 445	-	-
Возвращено в отчетном году, в том числе:	1 445	517 006	1 773 726
ООО «ОГК-Инвестпроект»	-	517 006	1 773 726
ОАО «ТГК-1»	1 445	-	-
Задолженность на 31 декабря	-	1 511 900	2 388 111

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

По состоянию на 31 декабря 2013 года задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром и другими связанными сторонами составила (тыс. рублей):

Наименование контрагента	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года
ОАО «МОЭК»	-	-	15266782	-	-	1316070
ООО «Межрегионэнергострой»	9254877	12675948	5442868	484429	1366478	3476741
ООО «ТЭР-Москва»	-	-	155882	-	-	439509
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	28926	32827	59520	6	4	3
ООО «ППТК»	-	176343	27337	-	113697	212991
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	25870	49456	20050	-	-	24
ОАО «Газпром»	6985	10257	8722	35	29994	59975
ООО «Газпром энергохолдинг»	28459	2272	8523	707	2655	-
ОАО «ОГК-2»	1588	2978	4279	169	178	155
ОАО «Сочиорггаз»	1427	2129	2981	-	-	-
ОАО «ТГК-1»	5748	3220	1351	98	94	87
ОАО «Межрегионтеплосетьэнерго-ремонт»	101	1110	857	41240	28274	29784
ОАО «Газпром промгаз»	272	14397	579	-	9000	-
ОАО «Нефтяной дом»	85	649	268	-	-	-
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	69040	-	50	735441	2366533	303086
ОАО «Газпромбанк»	95529	128335	35	533	500	360
ООО «Газпром связь»	2	2	2	1	1	1
ОАО «ОГК-6»	482	-	-	-	-	-
ОАО «Газпром автоматизация»	-	9	-	63	-	43
ЗАО «Газпром телеком»	-	72	-	724	626	-
НПФ «Газфонд»	-	-	-	368	-	462
ООО ЧОП «Газпромохрана»	-	-	-	678	713	741
ДОО «Газпроектинжиниринг»	-	-	-	10000	24538	-
ООО «Газпром межрегионгаз Калуга»	-	-	-	740	-	-
ООО «Газпромнефть-Центр»	-	-	-	500	-	-
Итого	9519391	13100004	21000086	1275732	3943285	5840032

Операции с дочерними компаниями Общества

В отчетном году Общество продавало электро- и теплоэнергию, оказывало услуги и реализовывало товары дочерним компаниям, указанным ниже (тыс. рублей):

	Выручка от продаж / Прочие доходы		
	За 2011 год	За 2012 год	За 2013 год
ООО «ОГК-Инвестпроект»	-	4000308	-
ОАО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	-	-	905315
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	94000	80260	787
Итого	94000	4080568	906102

Обществу осуществляли поставки товаров, выполнили работы и оказали услуги дочерние компании, указанные ниже (тыс. рублей):

	Стоимость полученных товаров, работ, услуг		
	За 2011 год	За 2012 год	За 2013 год
ОАО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	-	-	58509
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	543013	25191	393964
Итого	543013	25191	452473

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

Данные по выручке и стоимости полученных товаров, работ, услуг приведены без НДС, акцизов и экспортных пошлин.

Задолженность по расчетам с прочими связанными сторонами Общества составляет (тыс. рублей):

Наименование контрагента	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года
ООО «ОГК-Инвестпроект»	-	4716095	4724660	-	-	-
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	-	226729	1314211	10	6747	33498
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	55916	106817	93424	126097	-	108497
Итого	55916	5049641	6132295	126107	6747	141995

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

Информация о денежных потоках организации с обществами Группы Газпром и ее зависимыми обществами (тыс. рублей):

№	Название строки	За отчетный период	в том числе, по внутри-группо-вым	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по внутри-групповым
Денежные потоки от текущих операций					
4110	Поступления – всего	141 507 532	10 374 106	145 483 765	1 137 603
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	135 972 449	10 373 926	140 539 494	1 120 766
4119	прочие поступления	5 535 083	180	4 944 271	16 837
4120	Платежи – всего	(126 532 514)	(56 245 755)	(132 497 099)	(79 458 481)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(112 099 683)	(56 235 239)	(116 956 397)	(79 458 449)
4122	в связи с оплатой труда работников	(6 027 876)	-	(5 662 246)	-
4123	на выплату процентов по долговым обязательствам	(756 490)	-	(702 310)	-
4124	на оплату налога на прибыль организаций	(2 193 606)	-	(1 750 486)	-
4129	прочие платежи	(5 454 859)	(10 516)	(7 425 660)	(32)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	14 975 018	(45 871 649)	12 986 666	(78 320 878)
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	Поступления – всего	7 580 962	6 397 987	2 704 576	519 769
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	543 043	386	799 008	421
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях	-	-	-	-
4213	от возврата выд. займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	6 697 354	6 305 542	5 348 066	517 006
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог. поступления от участия в др. орг-ях	297 656	92 059	1 356 557	2 342
4219	прочие поступления:	42 909	-	14 205	-
4220	Платежи – всего	(37 598 130)	(8 107 937)	(29 664 077)	(7 089 776)
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к исп-ю внеобр. активов	(24 507 988)	-	(18 385 302)	-
4222	приобретение акций (долей участия) других организаций	(7 409 000)	(5 458 000)	(751 690)	(751 650)
4223	в связи с приобр. долговых ценных бумаг (прав треб. ден. средств к др. лицам), предост. займов др. лицам	(2 649 937)	(2 649 937)	(6 338 126)	(6 338 126)
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	(79 824)	-	(199 066)	-
4229	прочие платежи	(2 951 381)	-	(3 989 893)	-
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(30 017 168)	(1 709 950)	(26 959 501)	(65 700 007)
Денежные потоки от финансовых операций					
4310	Поступления – всего	10 272 951	-	7 571 570	-
4311	получение кредитов и займов	10 272 951	-	7 568 121	-
4319	прочие поступления	-	-	3 449	-
4320	Платежи – всего	(6 153 005)	(637 953)	(6 817 688)	(637 953)
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(1 165 774)	(637 953)	(1 167 373)	(637 953)
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(4 939 163)	-	(5 582 556)	-
4329	прочие выплаты, перечисления:	(48 068)	-	(67 759)	-
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4 119 946	(637 953)	753 882	(637 953)
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	(10 922 204)	(48 219 552)	(13 218 953)	(85 528 838)
4450	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	12 347 459	-	25 572 082	-
4500	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	1 612 025	-	12 347 459	-
4490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	186 770	-	(5 670)	-

Суммы представлены без косвенных налогов.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

Операции с ОАО «Газпромбанк» относятся к операциям с Группой Газпром.

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления. Спи-

Суммы вознаграждений, выплаченные основному управленческому персоналу, классифицируются следующим образом (тыс. рублей):

	За 2011 год	За 2012 год	За 2013 год
Краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	146 270	95 732	135 548
Итого	146 270	95 732	135 548

Данные в таблице выше отображены без учета начислений во внебюджетные фонды.

По состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года задолженности перед основным управленческим персоналом нет.

24. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что в отношении каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующих отчетных периодах в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.28 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Налоговые органы при проведении контрольной работы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства, и, возможно, ими будут оспорены примененный Обществом порядок налогообложения, который ранее не оспаривался. Как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, пе-

сок членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

Вознаграждение генеральному директору утверждается Председателем Совета Директоров ОАО «Мосэнерго».

ни и штрафов. Кроме того, налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки.

Судебные и досудебные разбирательства

По состоянию на 31 декабря 2013 года Общество является ответчиком в ряде незначительных арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами. По мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

25. Выданные поручительства

Общество выступает поручителем за третьих лиц по договорам ипотеки на общую сумму:

- на 31 декабря 2013 года – 66 337 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2012 года – 94 319 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2011 года – 148 435 тыс. рублей.

Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

26. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков, встроенный в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «МОСЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД**

с интересами Общества и распространяющийся на все области его практической деятельности.

Информация о рисках, связанных с активами и обязательствами, приведена в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерской отчетности Общества.

Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Общества приводится на официальном сайте Общества.

27. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годовых дивидендов, приходящихся на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в мае-июне 2014 года. Заседание Совета директоров Общества, на котором будет рассмотрен

вопрос о размере дивидендов за 2013 год, рекомендованном к утверждению Общим собранием акционеров Общества, состоится в апреле 2014 года.

Дочерние общества

На Заседании Совета директоров Общества (протокол № 8 от 2 декабря 2013 г.) было принято решение об увеличении уставного капитала ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго» на 958 млн рублей. Перечисленные в декабре 2013 года денежные средства в бухгалтерской отчетности отражены по строке 1230 «Дебиторская задолженность». Изменения в учредительные документы ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго» внесены в Устав и прошли государственную регистрацию в январе 2014 года.

Непрофильные активы

Согласно решениям основного акционера Общества и Совета директоров Общества, ОАО «Мосэнерго» планирует реализовать в 2014 году некоторые принадлежащие ему непрофильные объекты. Данные активы отражены в составе строки 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса.

Генеральный директор
Главный бухгалтер

В.Г. Яковлев
Е.Ю. Новенькова
«28» февраля 2014 г.

10.7 ГЛОССАРИЙ

АДР	Американская депозитарная расписка	СД	Совет директоров
АЭС	Атомная электростанция	СО ЕЭС ОАО «СО ЕЭС»	Системный оператор единой энергетической системы
ГАЭС	Гидроаккумулирующая электростанция	т/э	Тепловая энергия
ГДР	Глобальная депозитарная расписка	ТА, ТБ и ООС	Служба по техническому аудиту, технике безопасности и охране окружающей среды
ГРЭС	Городская районная электростанция	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ГТУ	Газотурбинная установка	ФКЦБ	Федеральная комиссия по ценным бумагам
ГЭС	Гидроэлектростанция	ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ДМС	добровольное медицинское страхование	ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам
ЗСП	Зона свободного перетока	э/э	Электрическая энергия
КИУМ	Коэффициент использования установленной мощности	PR	от англ. public relations – взаимодействие с обществом.
КПД	Коэффициент полезного действия	ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ	
КПЭ	Ключевой показатель эффективности	Гкал	Гигакалория – единица измерения тепловой энергии
МОЭК	Московская объединенная энергетическая компания	Гкал/ч (Гкал.ч)	Гигакалория в час – Единица измерения тепловой мощности
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности	кВ	Киловольт – Единица измерения электрического напряжения
НПО	негосударственное пенсионное обеспечение	кВт·ч	Киловатт в час – Единица измерения электрической энергии
НПФ	негосударственный пенсионный фонд	МВт	Мегаватт – Единица измерения электрической мощности
НС	страхование от несчастных случаев		
ОГК	Генерирующая компания оптового рынка электроэнергии		
ОРЭМ	Оптовый рынок электроэнергии и мощности		
ПГУ	Парогазовая установка		
ПТ	Паровая турбина		
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учета		
РСВ	Рынок на сутки вперед - Сектор рынка электроэнергии, в котором продается основной объем э/э по свободным ценам		
РТС	Распределительные тепловые сети		
РЭК	Региональная энергетическая комиссия		

10.8 КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

10.8

УПРАВЛЕНИЕ ПО РАБОТЕ С ИНВЕСТОРАМИ:

Павлова Екатерина Алексеевна
Начальник управления
Тел. +7 (495) 957-1-957 (доб. 37-67)
pavlovaea@mosenergo.ru
Ворончихин Денис Сергеевич
Ведущий эксперт
Тел. +7 (495) 957-1-957 (доб. 34-57)
voronchikhinds@mosenergo.ru

КОНТАКТЫ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ:

Сивова Татьяна Федоровна
Главный специалист управления по корпоративной работе
Тел. +7 (495) 957-1-957 (доб. 32-10)

Сайт ОАО «Мосэнерго»: www.mosenergo.ru

Почтовый адрес:

119526, Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3

Информация об аудиторе:

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5
Тел.: +7 (495) 967-60-00
Факс: +7 (495) 967-60-01
Адрес электронной почты: hotline@ru.pwc.com
Сайт: www.pwc.com

Информация о регистраторе:

ЗАО «СР-ДРАГа»
г. Москва, ул. Новочерёмушкинская, д. 71/32
Тел. +7 (495) 719-40-44, 719-39-29, 719-39-30
Адрес электронной почты: info@draga.ru
Сайт: www.draga.ru



Используя для печати годового отчета FSC (Forest Stewardship Council®) сертифицированную бумагу, мы поддерживаем ответственное лесопользование.