





ЭНЕРГИЯ ПРЕОБРАЗОВАНИЙ





Содержание

Обращение Председателя Совета директоров	3
Обращение Генерального директора	5
ОАО «Мосэнерго» сегодня	7
Портрет Компании	7
Мосэнерго в цифрах	8
Основные события 2010 года	10
Деятельность Компании	11
Производство	11
Сбыт	12
Топливообеспечение	13
Инвестиционная и ремонтная деятельность	13
Инвестиции	13
Ремонт	14
Повышение эффективности и надежности производства	15
Программа энергосбережения	15
Проекты SAP и «Эффективные коммуникации»	16
«Бережливое производство»	17
«Безопасность, охрана труда и экология»	18
Анализ финансовых результатов	19
Социальная ответственность	20
Управление персоналом и социальные программы	20
Численность и структура персонала	20
Система мотивации персонала	21
Социальные программы	21
Обучение и развитие персонала	21
Охрана труда	22
Охрана окружающей среды	22

«Крупные инвестиционные проекты»	24
«Проект Форсаж»	25
Корпоративное управление	26
Основные принципы	26
Общее собрание акционеров	26
Совет директоров и комитеты Совета директоров	27
Ревизионная комиссия	28
Руководство	28
Вознаграждения	29
Изменения в структуре Компании	29
«Развитие теплового бизнеса»	30
Дополнительная информация	31
История ОАО «Мосэнерго»	31
Структура энергетики России	32
Риски	32
Ценные бумаги	35
Дивидендная политика	36
Информация о членах Совета директоров, комитетов Совета директоров и Правления	36
Соблюдение Кодекса корпоративного поведения ФСФР	41
Информация о сделках с заинтересованностью	47
Информационная политика	50
Финансовая отчетность по РСБУ	51
Финансовая отчетность по МСФО	79
Глоссарий	120
Контактная информация	120

Обращение Председателя Совета директоров



Председатель Совета директоров
ОАО «Мосэнерго»
К.Г. Селезнев

Уважаемые акционеры!

Основной приоритет деятельности ОАО «Мосэнерго» – крупнейшей территориальной генерирующей компании России, самого крупного производителя тепловой энергии в мире – надежное обеспечение электроэнергией и теплом потребителей Москвы и Московского региона.

Электростанции Компании в прошедшем году выработали электроэнергию на 5,2% больше, чем в 2009 году - 65 млрд кВтч. Отпуск тепловой энергии вырос на 6,8% и составил 69,9 млн Гкал. Всё более существенный вклад в суммарные производственные показатели ОАО «Мосэнерго» вносят введенные за последние годы генерирующие мощности. Объем выработки электроэнергии новыми энергоблоками в 2010 году вырос на 10,2% и составил 8 млрд кВтч.

Ввод высокоэффективных теплофикационных парогазовых установок с КПД свыше 50%, внедрение самых передовых технологий в области электроэнергетики, замена оборудования, отработавшего свой ресурс, являются важнейшими задачами Компании. Их решение значительно улучшает технические характеристики энергоблоков, повышает эффективность потребления топлива, позитивно влияет на экологические показатели станций.

Компания уже сейчас – лидер российской энергетической отрасли по вводу новых мощностей. В 2007-2008 годах на электростанциях ОАО «Мосэнерго» были введены в эксплуатацию три новых парогазовых блока суммарной мощностью 1325 МВт, а в 2010 году завершилось строительство энергоблока №8 ПГУ-420 ТЭЦ-26. На сегодняшний день это - самый современный парогазовый блок в России, коэффициент полезного действия которого достигает 59%.

Строительство энергоблока ПГУ-220 на ТЭЦ-12, блоки ПГУ-420 на ТЭЦ-16 и ТЭЦ-20, а также ГТЭ-65 на ТЭЦ-9 - в соответствии договорами о предоставлении мощности, заключенными в прошлом году, - позволит увеличить установленную мощность Компании на 1120 МВт. Ввод этих мощностей запланирован на 2012-2014 годы.

На повышение эффективности деятельности Компании в 2010 году были направлены и меры по снижению операционных затрат, обеспечению финансовой устойчивости, совершенствованию инструментов



и методов управления персоналом. Стабильная операционная деятельность в сочетании с реализацией масштабной инвестиционной программы должны способствовать дальнейшему укреплению лидирующих позиций ОАО «Мосэнерго» среди генерирующих компаний России.

В 2010 году в ОАО «Мосэнерго» был проведен ряд мероприятий по повышению энергоэффективности производства. Реконструкция и ввод нового оборудования, регламентные эксплуатационные мероприятия, меры по оптимизации загрузки оборудования и режимов его работы позволили достичь серьезной экономии топлива, снизить расход электроэнергии на собственные нужды, получить ощутимый экономический эффект. Компания является постоянным участником программы энергосбережения Москвы, вносит свой ощутимый вклад в повышение эффективности использования энергоресурсов.

Одним из приоритетных направлений деятельности Компании является защита окружающей среды. В ОАО «Мосэнерго» внедрена Система экологического менеджмента, соответствующая международному стандарту ISO 14001:2004. На электростанциях ОАО «Мосэнерго» действует автоматизированная система экологического мониторинга. Ежегодно проводятся мероприятия по снижению выбросов и очистке сточных вод.

Один из важнейших принципов ОАО «Мосэнерго» в сфере корпоративного управления - соблюдение баланса интересов акционеров Общества для его дальнейшего развития. Важным шагом в рамках совершенствования системы корпоративного управления стало утверждение в декабре 2010 года Советом директоров ОАО «Мосэнерго» дивидендной политики, определяющей принципы распределения прибыли Общества.

Уверен, что совместная работа Совета директоров, менеджмента и акционеров Общества и в дальнейшем будет способствовать динамичному развитию Компании.

член Правления ОАО «Газпром»,
Председатель Совета директоров
ОАО «Мосэнерго»

К.Г. Селезнев

Обращение Генерального директора



Генеральный директор
ОАО «Мосэнерго»
В.Г. Яковлев

Уважаемые акционеры!

В 2010 году ОАО «Мосэнерго» успешно обеспечивало надежное, бесперебойное снабжение промышленных потребителей и населения электрической и тепловой энергией.

За прошедший год Компания существенно улучшила свои финансовые показатели. Так EBITDA выросла на 17% по сравнению с аналогичным показателем 2009 года и составила 21 миллиард рублей, а чистая прибыль достигла рекордного уровня в 7,6 миллиардов рублей, превысив показатель предыдущего года на 69%.

В декабре 2010 года решением Совета директоров была одобрена Дивидендная политика ОАО «Мосэнерго». Установленный порядок расчета размеров дивидендов позволяет направить на выплату дивидендов от 5% до 35% чистой прибыли Компании, при условии, что резервный фонд полностью сформирован в соответствии с Уставом.

В 2010 году мы успешно выполнили все поставленные задачи, важнейшими из которых являлись:

Внедрение и дальнейшее распространение программы «Бережливое производство» на станциях ОАО «Мосэнерго» и в Генеральной дирекции.

Главные цели Программы – это повышение надежности работы оборудования и снижение производственных затрат Компании. Инструменты и процессы, реализуемые на филиалах Компании, направлены на устранение всех возможных видов производственных потерь и на повышение общей эффективности работы.

В настоящий момент комплексная программа бережливого производства развернута на ТЭЦ-23, ТЭЦ-21, ТЭЦ-11 и ТЭЦ-25. Внедрение продолжается на ТЭЦ-8, ТЭЦ-20, ТЭЦ-27, ТЭЦ-12 и ТЭЦ-22. Общий экономический эффект реализации «Бережливого производства» на четырех филиалах ОАО «Мосэнерго» за 2010 год составил 344,4 миллиона рублей.

Преобразования серьезно затронули операционную деятельность электростанций. Основные инициативы направлены на повышение надежности работы оборудования, а также на снижение расхода

топлива. Повысить надежность работы позволяет стандартизация обходов оборудования и внедрение инструментов визуализации и учета дефектов. Снижение расхода топлива достигается за счет сокращения отклонений от нормативных значений ключевых технико-экономических показателей, стандартизации выбора вспомогательного оборудования, контроля за расходом электроэнергии на собственные нужды. Большое внимание также уделяется снижению отклонений режима работы от диспетчерского графика с помощью инструментов стандартизации действий персонала. Всего за 2010 год экономический эффект от эксплуатационных преобразований составил 179,6 миллиона рублей.

В рамках создания системы непрерывных улучшений в Генеральной дирекции был создан Комитет по инновациям, в который вошли представители технического блока и управления инвестициями. На филиалах была организована система встреч по генерации идей для улучшения работы, начала функционировать общая электронная база идей. За 2010 год было выработано 480 мероприятий с общим экономическим эффектом 250 миллионов рублей. Часть этих мероприятий сейчас находится в стадии внедрения.

Реализация программы мероприятий в области охраны труда и защиты окружающей среды.

Для усиления работы по охране труда и здоровья работников и снижению риска аварийных ситуаций был образован независимый от технического блока и директоров станций блок безопасности, охраны труда и экологии (БОТЭ) с прямым подчинением Генеральному директору.

В 2010 году проведен анализ рисков и разработана стратегическая программа мероприятий по охране труда на 2011–2014 гг. Внедрено большинство мероприятий из «Программы 30» - программы простых заметных инициатив по охране труда. Так, в договоры с подрядными организациями внесен стандартный раздел о штрафных санкциях за нарушение правил охраны труда.

Для повышения мотивации и вовлеченности руководящего и административно-технического персонала в работу по охране труда и снижению травматизма блоком БОТЭ внедрён ежеквартальный углубленный комплексный аудит всех станций ОАО «Мосэнерго» мобильными бригадами службы охраны труда и пожарной безопасности Генеральной дирекции с выставлением оценки станций по результатам аудита.

Проведено обучение оперативного персонала филиалов по шести стандартным операционным процедурам, что снизило риски, связанные с действиями работников при возникновении нештатных ситуаций.

Ежемесячно на филиалах ОАО «Мосэнерго» проводится «День охраны труда», еженедельно по станциям распространяется Информационный лист блока БОТЭ, на всех ТЭЦ установлены стенды с визуализацией информации по травматизму «Зелёный крест».

Оптимизация и контроль затрат

В 2010 году в Компании проводилась работа по оптимизации и контролю затрат. Несмотря на рост расходов на топливо на 37% (основной причиной чему послужил существенный рост цен), темп роста себестоимости в 2010 году не превысил темп роста выручки.

Увеличение постоянных расходов без учета амортизации на 9% в целом соответствует уровню инфляции в 2010 году (8,8%). Этот рост в основном обусловлен одновременными событиями. Основную долю в структуре постоянных затрат составили расходы на оплату труда (+3,7%), куда в соответствии с правилами бухгалтерского учета были включены единовременные выплаты выходных пособий и другие затраты на персонал в связи с ликвидацией непроизводственных филиалов и подразделений. Без учета данных единовременных выплат расходы на оплату труда сократились на 3,3%.

В 2010 году продолжилась работа по переводу ремонтных работ на подрядную основу. В том числе, ранее консолидированный Центральный Ремонтно-Механический Завод был выделен из состава ОАО «Мосэнерго».

Кроме этого, на протяжении 2010 года в Компании разворачивались и развивались другие важные проекты, направленные на повышение эффективности деятельности: расширение влияния и запуск новых программных модулей SAP, развитие теплового бизнеса Компании, продолжение работ по проектированию и строительству объектов новой мощности в рамках ДПМ.

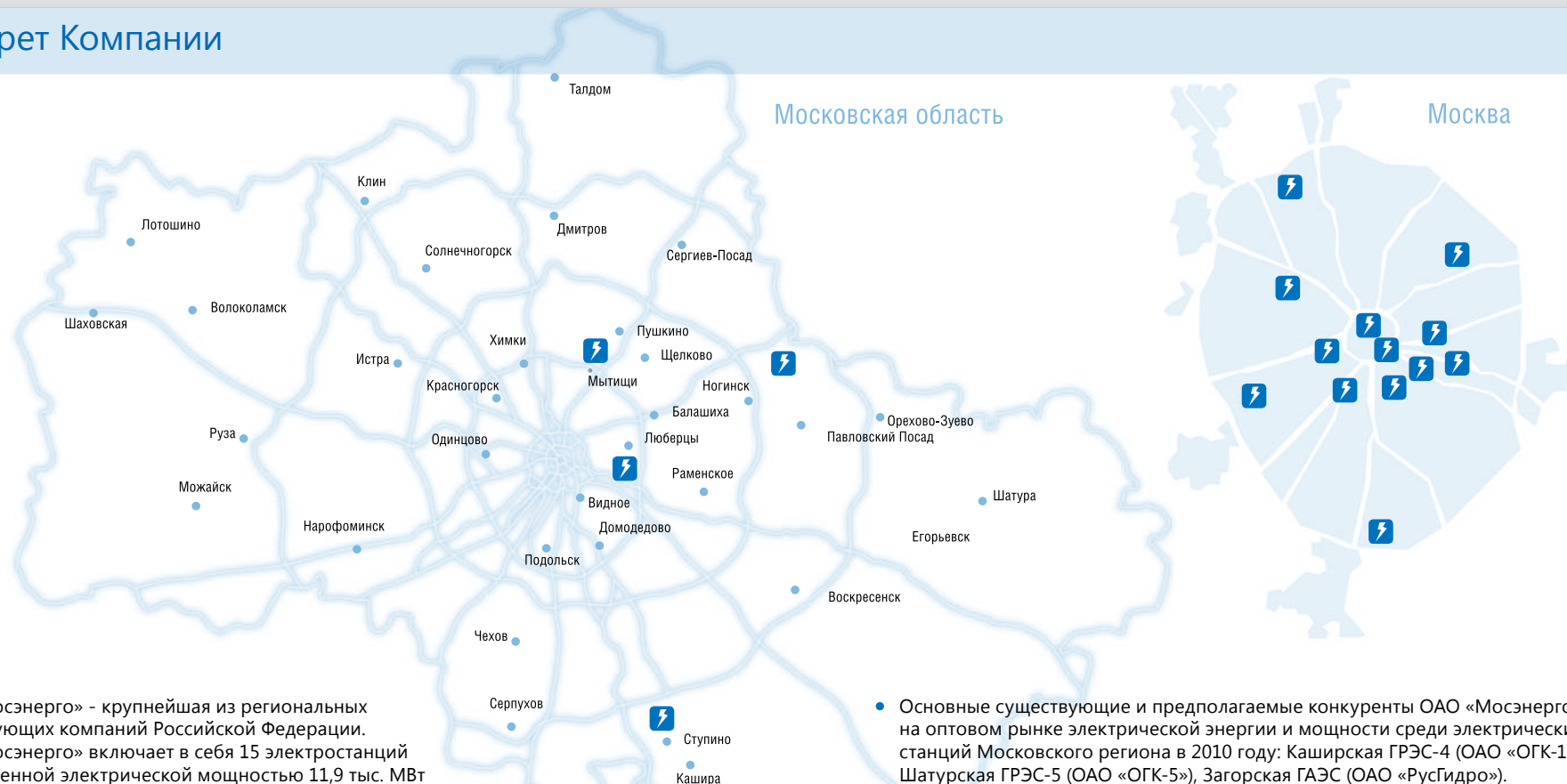
Все эти направления будут оставаться в качестве приоритетных и на 2011 год.

Генеральный директор
ОАО «Мосэнерго»



В.Г. Яковлев

Портрет Компании



- ОАО «Мосэнерго» - крупнейшая из региональных генерирующих компаний Российской Федерации.
- ОАО «Мосэнерго» включает в себя 15 электростанций установленной электрической мощностью 11,9 тыс. МВт и тепловой мощностью 40,5 тыс. МВт (34,9 тыс. Гкал/ч).
- ОАО «Мосэнерго» производит 6% всей электрической энергии, вырабатываемой в Российской Федерации (включая АЭС).
- ОАО «Мосэнерго» является основным производителем электрической и тепловой энергии для Московского региона, объединяющего два субъекта Российской Федерации – г. Москву и Московскую область.
- ОАО «Мосэнерго» поставляет 67% общего потребления электроэнергии Московского региона, 18% поставляют прочие электростанции Московского региона, 15% покрывается за счет сальдо-перетока.
- Увеличение потребления электроэнергии в 2010 году составило 4,3% в Российской Федерации и 3,5% в Московском регионе.

- Основные существующие и предполагаемые конкуренты ОАО «Мосэнерго» на оптовом рынке электрической энергии и мощности среди электрических станций Московского региона в 2010 году: Каширская ГРЭС-4 (ОАО «ОГК-1»), Шатурская ГРЭС-5 (ОАО «ОГК-5»), Загорская ГАЭС (ОАО «РусГидро»).
- ОАО «Мосэнерго» занимает 70% на рынке сбыта тепловой энергии г. Москвы и 43% на рынке Московского региона.
- Потребление тепловой энергии в Московском регионе в 2010 году увеличилось на 4,3%.
- Основным конкурентом ОАО «Мосэнерго» в области производства и реализации тепловой энергии является ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК»).

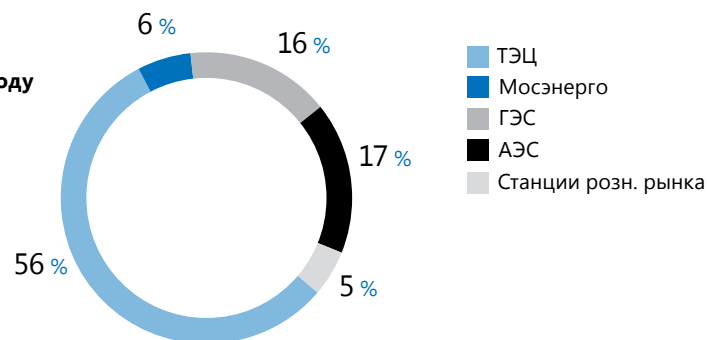
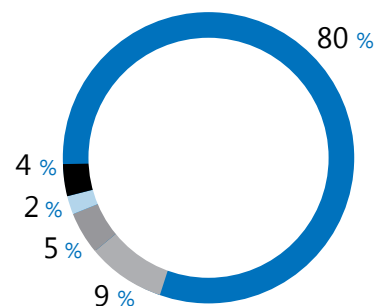
Мосэнерго в цифрах

Основные производственные показатели

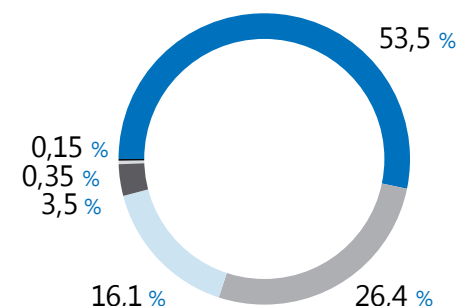
	2009	2010	Изм.
Выработка э/э, млн. кВтч	61 747	64 969	5,2%
Отпуск э/э с шин, млн. кВтч	56 913	60 026	5,5%
Объем реализации э/э, млн. кВтч	63 387	66 261	4,5%
Отпуск т/э, тыс. Гкал	65 406	69 865	6,8%
Удельный расход топлива на э/э, гут/кВтч	244,7	252,0	3,0%

Основные финансовые показатели¹, млн. руб.

	2009	2010	Изм.
Выручка	112 227	143 757	28,1%
Себестоимость	104 997	134 049	27,7%
Валовая прибыль	7 231	9 708	34,3%
Прибыль от продаж	6 943	9 449	36,1%
Чистая прибыль	4 509	7 626	69,1%
	на 01.01.2010	на 31.12.2010	Изм.
Внеоборотные активы	148 660	142 640	-4,0%
Оборотные активы	57 497	73 184	27,3%
Долгосрочные обязательства	22 230	18 380	-17,3%
Краткосрочные обязательства	16 691	23 083	38,3%

Производство
электроэнергии
в России в 2010 году¹ по РСБУПроизводство электроэнергии
в Московском регионе в 2010 году

- Мосэнерго
- ГРЭС-4
- ГРЭС-5
- ЗАГАЭС
- Прочие

Структура акционерного
капитала ОАО «Мосэнерго»²

- ООО «Газпром энергохолдинг»
- Правительство г. Москвы
- Прочие лица
- Физические лица
- На лицевом счете ОАО «Мосэнерго»
- Российская Федерация

Уставный капитал ОАО «Мосэнерго» составляет 39 749 359 700 рублей и разделен на 39 749 359 700 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая.

Ценные бумаги

Акции ОАО «Мосэнерго» обращаются на российских биржах ФБ ММВБ (в котировальном списке А1) и ФБ РТС (в котировальном списке А2). С 6 декабря 2010 года началось обращение акций ОАО «Мосэнерго» в секции RTS Standard ФБ РТС.

Тикеры:

- ЗАО «ФБ ММВБ» – MSNG
- ОАО «ФБ РТС» Т+0 – MSNGG
- ОАО «ФБ РТС» RTS Classica – MSNG
- RTS Standard – MSNG
- Код Bloomberg MSNG RU
- Код Reuters MSNG.RTS

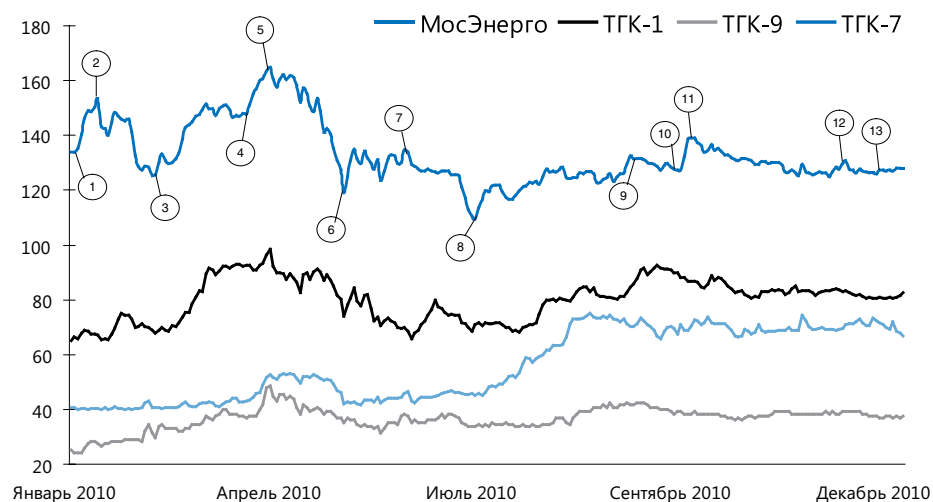
Программы депозитарных
расписок:

- Level 1
- 144A
- Reg S

Депозитарные расписки ОАО «Мосэнерго» обращаются на внебиржевом рынке Нью-Йоркской Фондовой Биржи и в секторе IOB (International Order Book³) Лондонской Фондовой Биржи.

² на 1 января 2011 года³ Международная книга заявок

Динамика рыночной капитализации и важнейшие события 2010 года, млрд. руб.



Дата	Событие	Изм. цены акции
1 1 января	Либерализация рынка электроэнергии в РФ с 1 января 2010 г. выросла до 60%	
	Совет Рынка повысил ставки оплаты новой мощности в 2010 году	+11% с 11 по 18 января
	Цена электроэнергии в Европейской части РФ с 1 по 7 января выросла на 32,8%	
2 21 января	Перестановки в Министерстве энергетики РФ	-6,5%
3 24 февраля	Сообщение о том, что ценовые параметры в рамках модели долгосрочного рынка мощности будут установлены в течение 15 дней Распоряжением Правительства РФ	+14,8% с 24 февраля по 9 марта
4 24 марта	Согласованы ценовые параметры рынка мощности в Правительстве	+12,2% с 24 марта по 6 апреля
	Финансовая отчетность Мосэнерго по РСБУ за 2009 год	

Дата	Событие	Изм. цены акции
5 16 апреля	Минэнерго настаивает на двукратном увеличении вывода старых генерирующих мощностей по сравнению с данными энергетиков	-6,1% с 16 по 23 апреля
	Правительство установило ценовые параметры долгосрочного рынка мощности в электроэнергетике	
	Публикация МСФО Мосэнерго за 2009 год	
6 Май	Совет директоров Мосэнерго рекомендовал Собранию акционеров, принять решение о выплате дивидендов за 2009 год в размере 500 млн. руб.	+13,3% с 7 по 13 мая
	Публикация финансовой отчетности Мосэнерго за 1 квартал 2010 г. по РСБУ	
7 15 июня	Финансовая отчетность Мосэнерго по МСФО за 1 квартал 2010 года	-7,9% с 16 по 30 июня
	Скорректирована в сторону уменьшения генеральная схема размещения энергообъектов до 2030 года	
8 22 июля	Итоги производственной деятельности Мосэнерго в 1 полугодии 2010 г.	+6,7% с 22 июля по 3 августа
	Минэнерго утвердило инвестиционную программу для ОГК и ТГК	
9 10 сентября	Публикация МСФО Мосэнерго за 6 месяцев 2010 года	-1,0% с 13 по 14 сентября
10 28 сентября	Отставка мэра Москвы Юрия Лужкова	+9,1% с 28 по 30 сентября
	Проведены испытания электрического оборудования нового блока ПГУ-420 на ТЭЦ-26	
11 1 октября	ФСТ устанавливает предельные темпы роста тарифов на электроэнергию	-3,5% с 1 по 7 октября
12 6 декабря	Акции ОАО «Мосэнерго» начали торговаться на новой площадке RTS Standard Фондовой Биржи РТС	+2,3% с 3 по 7 декабря
13 21 декабря	Публикация МСФО Мосэнерго за 9 месяцев 2010 года	-0,3% 22-23 декабря

Основные события 2010 года

МАРТ

16 марта Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за 2009 год.

АПРЕЛЬ

6 апреля ОАО «Мосэнерго» объявило об успешных результатах запуска в промышленную эксплуатацию систем SAP ERP и SAP BI в Генеральной дирекции и производственных филиалах Компании.

16 апреля Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за 2009 год.

МАЙ

27 мая Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за I квартал 2010 года.

ИЮНЬ

4 июня ОАО «Мосэнерго» выплатило первый купонный доход по облигациям серии 03 (объем выпуска – 5 млрд. рублей). Общая сумма выплат составила 255,55 млн рублей, размер выплат на одну облигацию – 51,11 рубля.

15 июня Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за I квартал 2010 года. В ОАО «Мосэнерго» проведен День аналитика, в рамках которого было организовано посещение ТЭЦ-26. Участники мероприятия познакомились с действующими мощностями станции, а также побывали на площадке строительства парогазового энергоблока ПГУ-420.

16 июня Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго».

ИЮЛЬ

5 июля Член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» Кирилл Селезнев избран Председателем Совета директоров ОАО «Мосэнерго». Заместителем Председателя Совета директоров ОАО «Мосэнерго» избран первый заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы Петр Бирюков.

23 июля В ОАО «Мосэнерго» проведена встреча с представителями инвестиционных фондов и банков в рамках «Дня электроэнергетики», организованного Goldman Sachs. В рамках встречи прошла презентация ОАО «Мосэнерго» в офисе Компании, а также экскурсия по ТЭЦ-26.

АВГУСТ

5 августа Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за I полугодие 2010 года.

26 августа ОАО «Мосэнерго» выплатило девятый купонный доход по облигациям серии 02 (объем выпуска – 5 млрд. рублей). Общая сумма выплат составила 182,47 млн рублей, размер выплат на одну облигацию – 38,15 рубля. Компания также выплатило второй купонный доход и погасило выпуск биржевых облигаций серии БО-02 объемом 2 млрд рублей. Общая сумма выплат составила 114,18 млн рублей, размер выплат на одну облигацию – 57,09 рубля.

СЕНТЯБРЬ

10 сентября Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за I полугодие 2010 года.

14 сентября ОАО «Мосэнерго» 14 сентября 2010 года выплатило восьмой купонный доход по облигациям серии 01 (объем выпуска – 5 млрд рублей). Общая сумма выплат составила 288,55 млн. рублей, размер выплат на одну облигацию – 62,33 рубля.

27 сентября На ТЭЦ-26 ОАО «Мосэнерго» успешно прошли испытания электрического оборудования энергоблока №8 ПГУ-420. Введены в работу два блочных трансформатора и два трансформатора собственных нужд строящегося энергоблока.

ОКТАБРЬ

25 октября В рамках заключения договоров о предоставлении мощности (ДПМ) подписан агентский договор ОАО «Мосэнерго» с ЗАО «Центр финансовых расчетов». В договор о предоставлении мощности ОАО «Мосэнерго» входит девять объектов общей мощностью 2882,5 МВт. Реализация ряда инвестпроектов ОАО «Мосэнерго» на момент подписания договора уже завершена: в 2007-2009 годах были введены в эксплуатацию четыре объекта общей мощностью 1341 МВт (энергоблоки ТЭЦ-21 и ТЭЦ-27 и ГТУ-ТЭЦ в Павловском Посаде).

26 октября ОАО «Мосэнерго» вышло из состава акционеров ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго».

НОЯБРЬ

10 ноября Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за 9 месяцев 2010 года.

18 ноября ОАО «Мосэнерго» признано победителем XIII Федерального конкурса годовых отчетов и корпоративных сайтов в номинации «За лучший уровень раскрытия информации на сайте для инвесторов».

ДЕКАБРЬ

3 декабря ОАО «Мосэнерго» выплатило второй купонный доход по облигациям серии 03 (объем выпуска – 5 млрд рублей). Общая сумма выплат составила 255,55 млн. рублей, размер выплат на одну облигацию – 51,11 рубля.

6 декабря В ОАО «Мосэнерго» проведен первый надзорный аудит Системы экологического менеджмента компании, подтвердивший соответствие системы международному стандарту ISO 14001:2004. Аудит проводился сертификационным органом «Бюро Веритас Сертификейшн». В RTS Standard начались торги акциями ОАО «Мосэнерго».

9 декабря ОАО «Мосэнерго» и Alstom Power подписали Меморандум о взаимопонимании, в рамках которого компании планируют заниматься разработкой технологий комбинированного цикла и интегрированных решений для энергетических установок ТЭС в целях модернизации и реконструкции энергетической базы Мосэнерго.

10 декабря Совет директоров ОАО «Мосэнерго» в соответствии с требованием акционера в лице Департамента имущества города Москвы принял решение о созыве 25 февраля 2011 года внеочередного общего собрания акционеров Общества. В повестке дня собрания – переизбрание Совета директоров ОАО «Мосэнерго» в новом составе.

21 декабря Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за 9 месяцев 2010 года.

22 декабря На ТЭЦ-26 ОАО «Мосэнерго» успешно осуществлена серия пробных пусков с включением в сеть газовой турбины энергоблока №8 ПГУ-420.

Производство

В 2010 году генерирующая компания ОАО «Мосэнерго» работала без серьезных сбоев, обеспечив устойчивую работу оборудования электростанций и надежное снабжение теплом и электрической энергией потребителей Москвы и Московского региона.

Электростанции Компании в 2010 году выработали 64,97 млрд. кВтч. электроэнергии. В 2009 году аналогичный показатель составил 61,7 млрд. кВтч. Рост выработки в отчетном периоде обусловлен, прежде всего, ростом потребления электроэнергии в Российской Федерации.

Выработка электроэнергии, млн. кВтч

Станция	2009	2010	Изм.
ГЭС-1	390	368	-5,6%
ГРЭС-3	176	207	+1,2%
ТЭЦ-8	2 457	2 580	+5,0%
ТЭЦ-9	1 243	1 326	+6,6%
ТЭЦ-11	1 673	2 020	+20,8%
ТЭЦ-12	2 571	2 571	-0,0%
ТЭЦ-16	2 329	2 189	-6,0%
ТЭЦ-17	579	717	+22,1%
ТЭЦ-20	3 899	4 016	+3,0%
ТЭЦ-21	9 627	9 891	+2,8%
ТЭЦ-22	8 014	7 979	-0,4%
ТЭЦ-23	7 704	7 614	-1,2%
ТЭЦ-25	7 516	8 167	+8,7%
ТЭЦ-26	7 598	8 418	+10,8%
ТЭЦ-27	5 973	6 906	+15,6%
ИТОГО	61 747	64 969	+5,2%

Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал

Станция	2009	2010	Изм.
ГЭС-1	1 818	2 013	+10,7%
ГРЭС-3	516	565	+9,5%
ТЭЦ-8	2 160	2 259	+4,6%
ТЭЦ-9	1 308	1 420	+8,5%
ТЭЦ-11	2 368	2 496	+5,4%
ТЭЦ-12	3 064	3 455	+12,8%
ТЭЦ-16	3 628	3 872	+6,7%
ТЭЦ-17	546	579	+6,0%
ТЭЦ-20	4 696	4 841	+3,1%
ТЭЦ-21	10 653	11 265	+5,8%
ТЭЦ-22	9 089	9 271	+2,0%
ТЭЦ-23	8 278	8 637	+4,3%
ТЭЦ-25	6 592	7 035	+6,7%
ТЭЦ-26	7 929	8 704	+9,8%
ТЭЦ-27	2 759	3 453	+25,2%
ИТОГО	65 406	69 865	+6,8%

При этом объем выработки электроэнергии новыми мощностями (энергоблоки ПГУ-450 на ТЭЦ-21,26,27) в 2010 году вырос на 10,2% и составил 8,0 млрд. кВтч. Доля новых генерирующих мощностей в суммарной выработке Компании по итогам года достигла 12,4%.

КИУМ блоков ПГУ составил в 2010 году 70% (+10%). В Компании ведется работа для решения задач по достижению оптимальной загрузки оборудования.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» в 2010 году составил 69,9 млн. Гкал - на 6,8% больше, чем в 2009 году. Этот рост обусловлен, прежде всего, более низкой температурой наружного воздуха в отопительный период и передачей тепловых нагрузок от РТС в летний период.

Производство тепловой энергии подвержено влиянию средней температуры наружного воздуха в отопительный период и, как следствие, продолжительности отопительного сезона. Отпуск тепла в отопительный период составил 88,3% от годового отпуска. В 2009 году по отношению к уровню 2008 года наблюдалось снижение среднегодовой температуры наружного воздуха на 0,3 градуса, в том числе на 2,1 градуса в отопительный период.

Температура наружного воздуха

	2009	2010	Изм.
Т н.в. среднегодовая, °С	+6,8	+6,5	-0,3
Т н.в. средняя за отопительный период, °С	-0,3	-2,4	-2,1

Коэффициент использования установленной мощности, %

КИУМ ээ			КИУМ тэ		
2009	2010	Изм.	2009	2010	Изм.
59,1	62,3	+3,2	39,6	40,2	+0,6

Установленная мощность ОАО «Мосэнерго» на конец 2010 года составила 11 900,08 МВт.

Коэффициент использования среднегодовой установленной электрической мощности турбин электростанций ОАО «Мосэнерго» увеличен в 2010 г. по отношению к уровню прошлого года на 3,2% и составил 62,3%. Основным фактором, определившим положительную динамику стал рост потребления электроэнергии, вызванный погодными условиями как в отопительный период, так и в летний.

Коэффициент использования среднегодовой установленной тепловой мощности отборов турбин составил 40,2%, что выше показателя предыдущего года на 0,6%. Кроме погодного фактора в зимний период сказался эффект от передачи тепловых нагрузок в летний период от РТС и РК ОАО «МОЭК» на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» в количестве 1,287 млн. Гкал или 1,8% от общего отпуска тепла.

Расход условного топлива в отчетном году увеличен на 7,8% по сравнению с предыдущим отчетным периодом и составил 26 722 тыс. тонн условного топлива.

В 2010 году фактический удельный расход условного топлива⁴ на отпуск электроэнергии увеличен на 3% и составил 252,0 г/кВтч; фактический удельный расход условного топлива на отпуск тепла увеличен на 0,1% и составил 166,0 кг/Гкал.

Расход топлива, тун

Станция	2009	2010	Изм.
ГЭС-1	364 332	391 495	+7,5%
ГРЭС-3	141 122	162 276	+15,0%
ТЭЦ-8	1 044 673	1 100 556	+5,4%
ТЭЦ-9	544 178	583 709	+7,3%
ТЭЦ-11	759 090	907 702	+19,6%
ТЭЦ-12	1 150 776	1 184 209	-0,1%
ТЭЦ-16	1 152 681	1 136 324	-0,1%
ТЭЦ-17	312 473	375 637	+20,2%
ТЭЦ-20	1 691 449	1 792 283	+6,0%
ТЭЦ-21	3 681 842	3 979 127	+8,1%
ТЭЦ-22	3 366 835	3 433 952	+2,0%
ТЭЦ-23	3 072 882	3 171 246	+3,2%
ТЭЦ-25	2 871 984	3 147 078	+9,6%
ТЭЦ-26	2 956 464	3 397 144	+14,9%
ТЭЦ-27	1 668 076	1 958 806	+17,4%
ИТОГО	24 778 857	26 721 544	+7,8%

Удельный расход условного топлива на отпуск э/э, г/кВтч		Удельный расход условного топлива на отпуск т/э, кг/Гкал	
2009	2010	2009	2010
244,7	252,0	165,9	166,0

⁴ Рассчитан по физическому методу

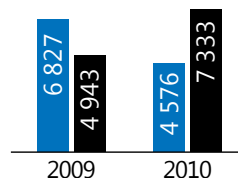
Сбыт

В 2010 году, по сравнению с предыдущим отчетным периодом, объем продажи электроэнергии увеличился на 2 873 тыс. МВтч или 4,5%. Объем продаж мощности за 2010 г. составил 11 908,5 МВт, что выше объема продаж прошлого года на 139,3 МВт или 1,2%.

Продажа э/э, тыс. МВтч



Продажа мощности, МВт



Увеличение объема продаж э/э и мощности на свободном секторе по сравнению с аналогичным периодом прошлого года связано с:

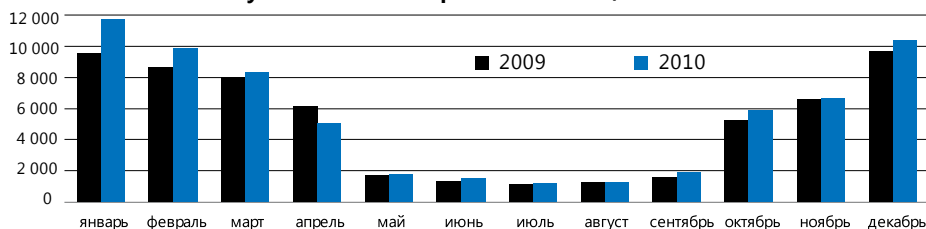
- Ростом доли либерализации оптового рынка (с 30% в 1 полугодии 2009 года до 60% в 1 полугодии 2010 года и с 40% во 2 полугодии 2009 года до 80% во 2 полугодии 2010 года без учета доли населения и приравненных к ним потребителей).
- Ростом потребления Московского региона на 3,5%.

Отпуск тепловой энергии в 2010 году превысил аналогичные показатели 2009 года на 4 636 тыс. Гкал (7,6%) и составил 65 537 тыс. Гкал. Это обусловлено как более низкой температурой наружного воздуха (температура наружного воздуха в отопительный период была на 2 градуса ниже, чем за аналогичный период прошлого года), что обеспечило увеличение объема продаж на 4,4%, так и увеличением количества абонентов и реализацией программы перевода нагрузок (в летний и зимний периоды) с котельных ОАО «МОЭК» на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго», что обеспечило прирост объема продаж на 2,6%.

Объем продаж и выручка от реализации тепловой энергии

Показатель	2009		2010		Изм.	
	тыс.Гкал	млн.руб.	тыс.Гкал	млн.руб.	тыс.Гкал	млн.руб.
Полезный отпуск собственным потребителям	60 901	45 286	65 537	59 697	7,6%	31,8%
Компенсация потерь	4 929	2 223	4 748	2 610	-3,7%	17,4%
Всего отпуск тепловой энергии	65 830	47 508	70 285	62 307	6,8%	31,2%

Анализ полезного отпуска тепловой энергии помесечно, тыс. Гкал



Клиентская база ОАО «Мосэнерго» по сбыту тепловой энергии

Клиент (категория клиентов)	На 31.12.2009		На 31.12.2010	
	доля в полезном отпуске, %	число договоров, шт.	доля в полезном отпуске, %	число договоров, шт.
ОАО «МОЭК» (оптовый перепродавец)	67,9	12	68,5	12
Промышленные предприятия (розница)	4,4	644	4,1	609
Бюджетные организации (розница)	8,4	1 575	7,6	1 561
Прочие юридические лица (розница)	12,1	4 554	12,0	4 709
Население, ТСЖ, ЖСК и проч. (розница)	7,2	1 105	7,4	1 127
ИТОГО	100	7 890	100	8 018

Рост клиентской базы составил 128 договоров энергоснабжения. Увеличение доли тепловой энергии, продаваемой ОАО «МОЭК» связано с реализацией проекта по переводу нагрузок от котельных ОАО «МОЭК» на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» на летнее и зимнее время, а также передачей последнему в эксплуатацию тепловых пунктов.

ОАО «Мосэнерго» имеет запас тепловой мощности на большинстве своих станций. С учетом повышения температуры в отопительные сезоны (кроме 2009/2010), проводимой политикой энергосбережения, минимизации новой застройки в пределах г. Москвы, возникают риски снижения продаж тепловой энергии.

Для снижения влияния указанных факторов Мосэнерго реализует проект повышения эффективности теплового бизнеса, в рамках которого определены несколько ключевых направлений деятельности, позволяющих как в краткосрочной, так и долгосрочной перспективе увеличить сбыт тепловой энергии.

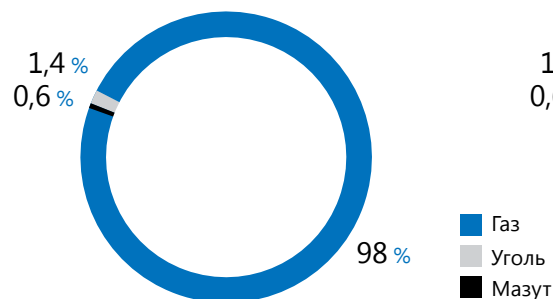
В 2010 году в рамках данного проекта был реализован ряд мероприятий:

- Осуществлен перевод нагрузок от котельных МОЭК на источники Мосэнерго как в летний, так и в зимний период;
- Подписано соглашение о сотрудничестве в области теплоснабжения с администрацией Ленинского района Московской области (г. Видное, населенные пункты Измайлово, Булатниково, Расторгуево);
- Идет переговорный процесс с администрациями городов Московской области Долгопрудный, Мытищи, Люберцы, Восточный, Орехово-Зуево с целью снабжения тепловой энергией от ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» (переключение тепловых нагрузок от местных источников тепла на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго»);
- С целью повышения внутренней эффективности работы с потребителями тепловой энергии стартовал проект изменения организации работы с клиентами: от функциональной организационной структуры - к клиентоориентированной. К концу 2010 года на новые принципы работы переведены все отделения Теплосбыта;
- Стартовал проект Форсаж-Теплосбыт по внедрению нового программного комплекса SAP-ISU. Работы по внедрению идут в запланированные сроки. Переход на новое программное обеспечение будет осуществлен 1 апреля 2011 года.
- Для работы с важными потенциальными и существующими крупными и стратегически важными клиентами создана отдельная служба.

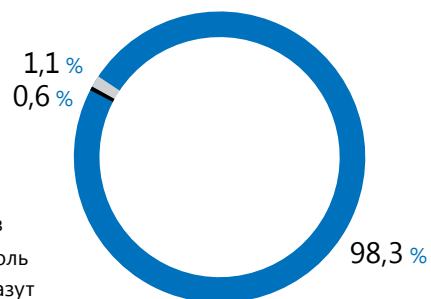
Топливообеспечение

В топливном балансе 2010 года природный газ по-прежнему являлся основным видом топлива. В структуре топливного баланса Компании на газ приходится 98%. Уголь (1,07%) и мазут (0,58%) использовались электростанциями ОАО «Мосэнерго» в качестве резервных видов топлива.

Структура топливного
баланса в 2009 году



Структура топливного
баланса в 2010 году



Структура топливного баланса в 2010 году изменилась в сравнении с 2009 годом: на 0,38% увеличилась доля сжигания газа, а доля сжигания угля и мазута уменьшилась соответственно на 0,29% и на 0,09%.

Увеличение доли сжигания газа обусловлено режимом загрузки оборудования и возможностью отбора газа, не выбранного в предыдущие дни, в объеме до 10% сверх установленного суточного лимита в соответствии с условиями договора.

Стабильность и надежность топливоснабжения всех электростанций ОАО «Мосэнерго» в 2010 году были достигнуты за счет:

- поставки газа в полном объеме в соответствии с действующими договорами и отсутствия ограничений на его поставку, кроме периода похолодания в январе, когда при понижении давления в газотранспортной системе был невозможен его сверхлимитный отбор и сжигались резервные виды топлива;
- создания достаточных запасов резервных видов топлива в соответствии с Приказами и рекомендациями Минэнерго РФ и Постановлениями Правительств Москвы и Московской области.

Инвестиционная и ремонтная деятельность

ИНВЕСТИЦИИ

В основу формирования инвестпрограммы положен принцип экономической эффективности капиталовложений, прозрачности целей и соответствие производственным задачам и стратегии компании.

В рамках реализации инвестиционных проектов класса «Стратегические» инвестиционной программы 2010 года выполнялись следующие работы по основным объектам нового строительства:

- ТЭЦ-26. Строительство под ключ энергоблока ПГУ-420 ст.№8 концерном «Альстом». Установленная электрическая мощность – 420 МВт, тепловая мощность – 230 Гкал/час. Срок ввода энергоблока – 2011 год.
- ТЭЦ-12. Строительство энергоблока ПГУ-220 МВт. Установленная электрическая мощность – 220 МВт, тепловая мощность – 120 Гкал/час. Срок ввода ПГУ-220 МВт – 2013 год.
- ТЭЦ-16, 20. Строительство ПГУ-420. Установленная электрическая мощность – 420 МВт, тепловая мощность – 230 Гкал/час. Срок ввода ПГУ-420 ТЭЦ-16 – 2013 год, ТЭЦ-20 – 2014 год.
- ТЭЦ-9. Установка ГТЭ-65 с паровым котлом – утилизатором. Мощность установки 62,2 МВт. КПД электрического турбоблока 35,2%. Срок ввода установки – 2012 год.

В рамках реализации инвестиционных проектов класса «Эффективность» инвестиционной программы 2010 года выполнялись работы по внедрению гидромурфт на приводе насосов на одиннадцати филиалах. Внедрение гидромурфт на приводе насосов позволит снизить расход электроэнергии на их привод в режимах частичных нагрузок.

В рамках реализации инвестиционных проектов класса «Надежность» инвестиционной программы 2010 года выполнялись работы по обеспечению надежности работы основного оборудования:

электротехнического:

- замена 14 выключателей 110-500 кВ;
- замена трансформаторов тока на 15 фазах на ТЭЦ-21, ТЭЦ 26, ТЭЦ 27.

тепломеханического:

- замена паропроводов на 6 турбинах и 9 энергетических котлах (ТЭЦ-8,12,16,20,23,25). Всего 634 т.;
- замена высокотемпературных поверхностей нагрева на 11 энергетических котлах (ТЭЦ-8, ТЭЦ-17, ТЭЦ-22, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26). Всего 614,8 т.

Выполнение инвестиционной программы в 2010 году⁵

Классы проектов	млн. руб. без НДС
Стратегические	2 607
Эффективность	249
Надежность	2 573
Обязательные	327
Прочие	672
ИТОГО	6 430

В рамках реализации инвестиционных проектов класса «Обязательные» инвестиционной программы 2010 года выполнялись следующие работы:

- Создание автоматизированных систем экологического мониторинга ОАО «Мосэнерго» и передачи данных в ГУП «Мосэкомониторинг» на ТЭЦ-9,11.
- Внедрение газоаналитических комплексов для контроля и учета вредных выбросов на 9 энергетических котлах ГЭС-1, ТЭЦ-8,9,12,21.
- Реконструкция газомазутопроводов с целью приведения в соответствие с «Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления» на ГРЭС-3, ТЭЦ-8,9,21,22.
- 21 инвестиционный проект по повышению пожарной безопасности филиалов ОАО «Мосэнерго».

В рамках реализации инвестиционных проектов класса «Прочие» выполнена замена 5 190 п.м. сетевых трубопроводов тепломагистралей ОАО «Мосэнерго».

Техническое перевооружение и реконструкция оборудования филиалов Общества позволит поддерживать на высоком уровне безопасность, надежность и экономичность его работы и увеличить объемы продаж электрической и тепловой энергии.

РЕМОНТ

В течение 2010 года в компании велась разработка и подготовка к внедрению модуля технического обслуживания и ремонта (ТОРО) на базе корпоративной информационно-управляющей системы SAP. В декабре 2010 г. модуль успешно запущен в эксплуатацию на трех электростанциях - ТЭЦ-11,21,23 – филиалах ОАО «Мосэнерго».

В основу проекта заложен принципиально новый подход к формированию и исполнению ремонтной программы – переход на организационные договоры с оплатой за фактически отработанные человеко-часы.

На основе проведенного системного анализа повреждаемости, выделены группы оборудования, требующие повышенного внимания в части ремонта и сервисного обслуживания. Сформирована программа снижения инцидентов и технологических нарушений, выполненная отчасти во 2 полугодии 2010 г. и планируемая к дальнейшей реализации в 2011-2013 г.г.

Оборудование	Капитальный	Средний	Текущий
Блоки	3	2	15
Котлы	14	9	75
Турбины	11	6	66
ГТУ	0	0	12
ПВК	6	0	99
КУ ПГУ-450	-	-	8
ГТ ПГУ-450	-	-	9
ТГ ПГУ-450	-	-	4
Генераторы	14	7	
Трансформаторы	8	-	69
Выключатели 110-500 кВ	5	4	

Выполнение ремонтной программы 2010 года:

В 2010 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 тепломеханическом оборудовании

Работы	2009	2010
Индустриальный ремонт роторов турбин	9	15
Замена комплектов рабочих лопаток / дисков турбин	14	30
В том числе резервных роторов в сборе:	0	2
Замена элементов проточной части цилиндров турбин	1	2
Внедрение СППО РСД-1 турбин типа Т-250/300-240	1	1
Замена подшипников нижних опор РВП	4	7

В 2010 году в полной мере реализованы мероприятия по спецобследованию и диагностике состояния металла:

Оборудование	спецобследование основного и вспомогательного ТМО и ЭТО	регламентный контроль металла ТМО
Котлы энергетические	11	45
Бараны котлов	10	7
Турбины	2	17
Паропроводы	43	143
Генераторы	9	-

На 12 генераторах ремонт роторов выполнен со съемом бандажных колец и проведением их диагностики.

В объеме плановых ремонтов трансформаторов на Т-10 ТЭЦ-20, Т-95 и АТ-93 ТЭЦ-21, Т-98 ТЭЦ-23, Т-91 ТЭЦ-26, маслонаполненные вводы 220 кВ, и Т-96 ТЭЦ-26 вводы 500кВ заменены на вводы с RIP изоляцией. По инвестиционной программе аналогичная замена вводов 500 кВ проведена на Т-97 ТЭЦ-25.

Выполнено диагностическое обследование 23-х трансформаторов, выработавших срок службы, или эксплуатирующихся без капремонта более 12 лет и приняты меры для устранения выявленных недостатков.

В 2010 году на филиалах проведены ремонты зданий и сооружений в объеме годовой программы, в том числе основные из них:

- ремонт и обследование 19 дымовых труб (в 2009 г. - 37 дымовых труб);
- капитальный ремонт градирни (№ 4 ТЭЦ-20);
- проведены работы на 17 мазутных резервуарах (в 2009 году - на 21 резервуаре).

Суммарная ремонтная площадка основного оборудования Компании в 2010 году составила 9 700 дней (в 2009 году 9 338 дней).

Вид ремонта	2009	2010
КР	1 864	2 522
СР	674	600
ТР	6 558	6 436
ТР 2	242	142
Σремонтная площадка	9 338	9 700
КОН	3 913	4 061
ТО	391	1 658
Р	512	590
ИТОГО по графику	14 154	16 009

Повышение эффективности и надежности производства

В 2010 году в ОАО «Мосэнерго» продолжилась работа по повышению эффективности и надежности производства: реализация проекта «Бережливое производство» велась по утвержденному плану; завершен проект по созданию единого блока технического аудита, техники безопасности и охраны окружающей среды (сноска: подробнее см. п.п. 4.4.); проведены масштабные тренировки персонала по переводу оборудования на резервные и аварийные виды топлива.

В настоящее время проект полностью реализован на ТЭЦ-11, -21, -23, -25, в стадии показательной работы находятся ТЭЦ-8, -20, -27. Созданы и согласованы методология и инструменты бережливого производства, полностью адаптированные к энергетической отрасли, более 400 сотрудников прошли обучение принципам бережливого производства. Основными результатами реализации проекта «Бережливое производство» в 2010 году являются:

1. Более чем на 30% сокращены отклонения от нормы по ключевым технико-экономическим показателям операционной деятельности.
2. Внедрена новая организационная структура управления ТЭЦ-11, -25, -8, -20, -27.
3. Внедрена автоматизированная система управления эффективностью персонала ТЭЦ-11, -21, -25.
4. Выстроен процесс генерации и реализации рационализаторских предложений, мероприятий, направленных на повышение эффективности работы.
5. Стандартизирован процесс планирования работ по ремонту энергетического оборудования.
6. Экономический эффект от внедрения проекта «Бережливое производство» за 2010 год составил 344 млн. руб. по ТЭЦ-11, -21, -23, -25.

ОАО «Мосэнерго» планирует реализовать проект «Бережливое производство» на всех станциях до 2012 года. Проводимые мероприятия направлены на существенное сокращение числа инцидентов и отказов оборудования в длительной перспективе вследствие более качественного планирования и организации ремонтной деятельности, а также на улучшение технико-экономических показателей электростанций за счет работы оборудования в наиболее экономичном режиме.

Программа энергосбережения

В соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Постановления Правительства Москвы от 22.12.2009 г. № 1499-ПП «О ходе реализации городской целевой программы «Энергосбережение в городе Москве на 2009-2011 г.г. и на перспективу до 2020 года» в ОАО «Мосэнерго» разработана и утверждена «Программа энергосбережения ОАО «Мосэнерго» на период 2010-2015 г.г.».

Показатели работы ОАО «Мосэнерго» за 2010 год в области повышения энергоэффективности определяются результатами выполнения запланированных филиалами электростанций годовых мероприятий по энергосбережению.

Энергосберегающие мероприятия, выполненные в 2010 году, включали в себя:

- регламентные эксплуатационные мероприятия, связанные с уплотнением топок, газоходов котлов и вакуумных систем турбин, чисткой трубных пучков конденсаторов и подогревателей, консервацией оборудования;
- мероприятия, связанные с оптимизацией загрузки оборудования электростанций и режимов его работы;
- мероприятия, проведенные по результатам испытаний основного и вспомогательного оборудования и направленных на повышение эффективности;
- ремонтно-восстановительные работы, связанные с реализацией производственной программы Общества.

По результатам внедрения энергосберегающих мероприятий в 2010 году в ОАО «Мосэнерго» была получена суммарная экономия топливно-энергетических ресурсов в пересчете на условное топливо в размере 57 тыс. т, а ее стоимость составила 148 млн. руб. При этом суммарные затраты на выполнение указанных энергосберегающих мероприятий составили 172 млн. руб.

Важной составляющей энергосберегающей политики является проведение энергетических обследований, по результатам которых выявляется потенциал энергоэффективности работы электростанции. С 2008 года в ОАО «Мосэнерго» началось проведение очередных (повторных) энергетических обследований. В отчетном году были проведены очередные энергетические обследования на ГЭС-1, ТЭЦ-9, ТЭЦ-16, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-22, ТЭЦ-27 – филиалах ОАО «Мосэнерго».

ОАО «Мосэнерго» является постоянным участником программы энергосбережения Москвы, ежегодно внося свой вклад в повышение энергоэффективности использования энергоресурсов.

С учетом затрат на проведение энергетических обследований, годовые суммарные затраты составили 180 млн. руб.

Показатели выполнения программы энергосбережения

Наименование показателя	Ед.измерения	Показатель
Экономия топливно-энергетических ресурсов за счет реализации программы энергосбережения, всего	тыс. тут	56,97
Экономия электроэнергии, всего	млн. кВтч	93,73
в том числе за счет снижения расходов на:		
собственные нужды электростанций	млн. кВтч	93,73
Экономия тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	44,45
Экономия топлива, всего	тыс. тут	25,64
в том числе по видам:		
уголь	тыс. тут	0,34
газ	тыс. тут	25,16
мазут	тыс. тут	0,14
Стоимость сэкономленных энергоресурсов за счет реализации программы энергосбережения	тыс. руб.	147 957
Доля стоимости сэкономленных энергоресурсов от общей стоимости использованных топливно-энергетических ресурсов	%	0,21

Проекты SAP и «Эффективные коммуникации»

В ОАО «Мосэнерго» продолжается реализация трехлетней программы «Изменение стандартов управления и внедрения КИС⁶». В рамках данной программы, стартовавшей в феврале 2009 года, поставлены задачи повышения качества управления, совершенствования бизнес-процессов и создания единой информационной корпоративной системы. Первый этап, получивший название «Форсаж» и являющийся фундаментом для последующей реализации, был завершен точно в срок - к январю 2010 года: внедрены решения SAP для управления процессами закупок, управления запасами, сбыта, управленческого учета и бюджетирования, бухгалтерского и налогового учета, инвестиций, управления ликвидностью и кредитованием.

Эффект от первого этапа проекта «Форсаж» (на 31.12.2010 г.)⁷:

Показатель	Сумма, млн. руб в год
Сокращение стоимости авансированных платежей по налогу на прибыль	17,7
Повышение производительности сотрудников бухгалтерии	240,0
Проведение взаимозачетов с контрагентами (поставщик/клиент)	3,5
Ужесточение политики по оплате услуг поставщиков	21,8
Снижение затрат на аудит	8,6
Повышение производительности сотрудников управления инвестициями	18,0

⁶ КИС – корпоративная информационная система

Показатель	Сумма, млн. руб в год
Сокращение закупок за счет использования информации о наличии запасов на складах	21,4
ИТОГО	331,0

2010 год стал этапом трансформации: были формализованы стратегии, отслеживалось их выполнение и контролировалось соответствие систем новым процессам. Ключевой задачей проектной команды на этом этапе стало совершенствование процессов планирования и учета технического обслуживания и ремонта оборудования, а также сбыта тепловой энергии. Интеграция соответствующих модулей SAP-TOPRO и IS-U в уже существующий SAP-ландшафт Мосэнерго проводилась в рамках одноименных проектов «Форсаж-TOPRO» и «Форсаж-Теплосбыт».

Внедрение модуля TOPRO в ОАО «Мосэнерго» проходит в тесном сотрудничестве с проектом «Бережливое производство»: в 2010 году шаблон решения был адаптирован для Генеральной дирекции и трех «бережливых» станций ТЭЦ-11, ТЭЦ-21 и ТЭЦ-23, организационная структура которых уже была изменена на бесцеховую модель.

Был создан единый справочник по оборудованию, представляющий собой досье с информацией о стоимости ремонтов, техническому обслуживанию, количеству поломок. 2011 год станет этапом тиражирования TOPRO для остальных электростанций – опыт пилотных ТЭЦ позволит максимально эффективно трансформировать процессы управления ремонтами. В результате реализации проекта «Форсаж-TOPRO» повышена прозрачность процессов планирования и учета затрат по ремонту и взаимоотношений с подрядчиками, оптимизированы процессы планирования и контроля загрузки производственных мощностей для ремонтных работ хозяйственным способом, а так же управления запасами вследствие усовершенствования процесса формирования потребности. В дальнейшем это позволит повысить доступность объектов вследствие улучшения точности планирования ремонтов, сократить продолжительность плановых ремонтов и числа поломок и аварий вследствие проактивного планирования ремонтов с учетом состояния и важности оборудования.

В процессный объем проекта «Форсаж-Теплосбыт» вошли продажи и маркетинг, обслуживание клиентов, расчеты потребления тепловой энергии и начисления, управление дебиторской задолженностью и урегулирование споров. Ключевые изменения в этих процессах были поддержаны отраслевым решением для энергетики SAP for Utilities (IS-U). В результате реализации проекта в течение 2010 года в ОАО «Мосэнерго» выстроен непрерывный управляемый процесс взаимодействия с потребителями тепла: от поиска новых клиентов и до повышения качества обслуживания.

Последним этапом трехлетней программы «Изменение стандартов управления и внедрения КИС» станет этап оптимизации. В 2011 году будут систематизированы активы и мощности ОАО «Мосэнерго», трансформированы процессы управления ремонтами, генерацией и сбытом, осуществлен переход к управлению активами Компании на основе эффективности.

Переход к «эффективным коммуникациям»

Существенные изменения в процессах обмена деловой информацией внутри ОАО «Мосэнерго» были реализованы в рамках проекта «Эффективные коммуникации», работы над которым начались в июле 2010 года. Проект нацелен на существенное сокращение времени на

⁷ приведен эффект по ключевым направлениям в результате дополнительного анализа. Оценка эффекта была получена на основании экспертного заключения руководителей соответствующих подразделений

создание, согласование документов и принятие решений, снижение числа применяемых носителей информации, сокращение расходов на бумагу, печать, копирование и сканирование внутренних документов, а также количества посредников в процессах обмена информацией. За счет перехода на единую платформу были оптимизированы затраты на ИТ-поддержку.

Работы по проекту велись по двум направлениям: в рамках введенной в обращение «Политики внутренних коммуникаций ОАО «Мосэнерго» были формализованы новые принципы делового общения, трансформированы процессы внутренних коммуникаций, утверждены корпоративные стандарты обмена информацией. Компания стала руководствоваться принципами кроссфункционального взаимодействия подразделений, электронного согласования и утверждения документации. Кроме того более 3500 сотрудников получили передовые инструменты коммуникаций («Эффективные коммуникации» стал одним из самых масштабных проектов по числу пользователей): корпоративный коммуникатор, установленный на каждом компьютере, позволяет легко проводить удаленные видео-конференции и презентовать участникам любые материалы, перевод в электронную форму заявок на стандартные услуги существенно упрощает процесс их оформления, согласования и исполнения, единая корпоративная адресная книга представляет всегда полную и актуальную контактную информацию. Существенное преимущество дает широкое использование инструмента электронной цифровой подписи (ЭЦП), благодаря которой стало возможно перевести внутреннюю переписку из бумажной формы в электронное обращение Outlook.



Проект «Бережливое производство»

Игорь Федоров
главный специалист Электротехнической службы
ТЭЦ-21 – филиала ОАО «Мосэнерго»

Проект «Бережливое производство», охватывающий весь производственный цикл Компании стартовал в 2009 году на ТЭЦ-23. Его реализация направлена на повышение надежности и эффективности работы электростанций, сокращение числа инцидентов и отказа оборудования, улучшение технико-экономических показателей.

После пилотного филиала – ТЭЦ-23 – проект «Бережливое производство» начал реализовываться на ТЭЦ-21. Я как руководитель проекта в филиале участвую в еженедельных встречах лидеров станций в Дирекции производственных систем. Кроме того, на ТЭЦ-21 сформирована рабочая группа в составе шести сотрудников, совмещающих деятельность в рамках проекта «Бережливое производство» со своей основной работой. Группа охватывает направления ремонтов, планирования, поиска первопричин возникновения дефектов и отклонений, обучения, эксплуатации, процесса генерации и внедрения идей и, таким образом, работает с персоналом всего филиала. Помимо этого, осуществляется взаимодействие с аналогичными рабочими группами других электростанций.

На первом этапе внедрения организационная структура ТЭЦ-21 несколько отличалась от проектной структуры других филиалов Компании. Основное отличие заключалось в том, что на ТЭЦ-21 подразделение по управлению ремонтной деятельностью также занималось планированием и приемкой всех работ – забрав, таким образом, часть ответственности у управления технологией. В результате получалось двоевластие – на одну и ту же цель работало два управления. Поэтому мы вернулись к более традиционной системе: основные управления – технология и оперативная эксплуатация. В дополнение к ним – управление ремонтов, которое больше не занимается планированием и другими стратегическими задачами.

ТЭЦ-21 имеет достаточно большое количество установленного оборудования – три очереди, три крупных основных цеха. Соответственно, переход с цеховой структуры на функциональную в филиале осуществить было сложнее, чем на других станциях Мосэнерго. Еще одной глобальной задачей с точки зрения организационной структуры стало объединение двух электростанций – ТЭЦ-21 и ТЭЦ-28. На сегодняшний день эти задачи уже решены.

Как и в ходе реализации любого другого нового проекта, у части персонала изначально был некий скепсис по отношению к «Бережливому производству». Но это продолжалось недолго, пока сотрудники не поняли сути проекта, не увидели его плюсы. В преддверии запуска проекта была проведена Академия «Бережливого производства». И сейчас, когда внедряется или перерабатывается какой-то стандарт, утверждается новый – мы ведем необходимую разъяснительную работу, проводим инструктажи.

Лично мне работа в проекте «Бережливое производство» позволила освежить профессиональные знания – ведь я в свое время многое изучал, но далеко не все было нужно в соответствии с непосредственными должностными обязанностями. Когда разрабатывался любой новый стандарт – он требует оценки, анализа с учетом того, что «Бережливое производство» охватывает весь производственный процесс. Поэтому мне пришлось глубоко вникнуть в тему эксплуатации оборудования – причем не только в мою «родную» электрическую часть, но и в тепломеханическую. Так что и мне, и сотрудникам рабочей группы в плане кругозора и дальнейшего развития эта работа дала очень много. Кроме того, сотрудники филиалов, участвующие в проекте, больше не изолированы от коллег – регулярно проводятся круглые столы, семинары, в ходе которых у нас есть возможность обмениваться информацией, поделиться опытом, поближе познакомиться друг с другом.

Блок БОТЭ

Дмитрий Маскин
заместитель начальника
Службы охраны труда и пожарной безопасности

В Компании я работаю относительно недавно – меня пригласили на работу в формируемый блок безопасности, охраны труда и экологии (БОТЭ) в середине 2010 года. Я откликнулся на это предложение с радостью и большим интересом. Ранее я работал в атомной энергетике – в частности, возглавлял службу охраны труда на Ростовской АЭС. И многие нововведения в области безопасности и охраны труда, реализованные в Мосэнерго, мы внедряли у себя. Соответственно, я всегда был высокого мнения об уровне культуры производства и охраны труда в Компании. Поэтому мне было очень интересно принять участие в реализации данного проекта для повышения собственных знаний, развития профессиональных навыков. Сегодня я с уверенностью могу сказать, что это решение было правильным, так как каждый день работы в Мосэнерго открывает для меня что-то новое, приносит пользу.

Деятельность Мосэнерго в области охраны труда и безопасности имеет несколько уникальных черт. Среди них можно выделить организованный Блоком БОТЭ аудит электростанций, которые проводятся на каждом Филиале два раза в квартал. Первый из них – это проверочный аудит, который носит консультативный характер. В ходе этого этапа выявляются недостатки в общей организации по охране труда. По его итогам выдается план мероприятий, которые должны быть реализованы на ТЭЦ. Второй аудит – носит оценочный характер, в процессе его проведения Служба охраны труда оценивает, как ТЭЦ справляется с поставленными ранее задачами. На основании результатов ежеквартальных аудитов блок БОТЭ участвует в выставлении оценки по Ключевым показателям эффективности (KPI) для директоров и главных инженеров филиалов, которая напрямую влияет на систему их мотивации.

Задача блока БОТЭ – создать максимально прозрачную структуру, чтобы все нарушения в области охраны труда – и технологические, и организационные – были видны. Нужно признать, что прежде не вся информация с производственных филиалов доходила до Генеральной дирекции. Сейчас эта практика меняется. Созданы мобильные бригады по охране труда, которые не подчиняются руководству филиалов. Благодаря их работе получается выявлять и те нарушения, которые ранее были скрыты – в основном со стороны подрядных организаций, поскольку в целом по Мосэнерго общий уровень культуры производства заметно выше среднего.

Не могу сказать, что в процессе внедрения новой системы мы столкнулись с какими-то непреодолимыми трудностями. Руководители филиалов в большинстве своем восприняли нововведения очень конструктивно. Нам удалось уйти от тотального контроля, который прежде был присущ системе охраны труда, и сделать ставку на самоконтроль. Наши коллеги на электростанциях понимают, что их ежедневная работа в области улучшения условий и охраны труда на рабочих местах приводит к позитивным результатам по итогам наших аудитов.

Основная сложность на сегодняшний день – это устаревшая нормативная документация. Мы сейчас активно занимаемся приведением всех нормативных документов в филиалах Компании к единому образцу. На мой взгляд, унификация документальной базы является важной составляющей повышения качества работы Мосэнерго в целом.

С момента формирования в структуре Мосэнерго отдельного блока, в компетенцию которого входят вопросы охраны труда, безопасности производства и экологии, прошло около года. За это время в блоке БОТЭ сформирована команда, которая, на мой взгляд, справляется с поставленными задачами. Нашему руководителю, заместителю генерального директора по производственной безопасности, охране труда и экологии Валерию Никольскому, удалось подобрать в команду людей, которые отлично дополняют друг друга. Мы видим позитивную динамику – как улучшается ситуация с охраной труда и производственной безопасностью в Компании. Мне кажется, что новый подход к системе охраны труда, реализованный в Мосэнерго, имеет большое будущее и хорошие перспективы в плане повышения эффективности работы Компании.



Анализ финансовых результатов

ВЫРУЧКА

За 2010 год выручка от продажи товарной продукции (без НДС) составила 143,8 млрд. рублей, в том числе от продажи электрической и тепловой энергии – 141,2 млрд. руб., от продажи прочих товаров, работ и услуг – 2,6 млрд. руб.

В сравнении с 2009 годом выручка от продажи товарной продукции увеличилась на 28,2%, выручка от продажи энергии – на 35,1%. В основном рост выручки обусловлен ростом тарифов на электрическую и тепловую энергию, а также увеличением объема реализованной мощности за счет ввода новых парогазовых установок. Сокращение прочей выручки промышленного характера связано с сокращением непрофильных видов деятельности компании.

СЕБЕСТОИМОСТЬ

Себестоимость товарной продукции ОАО «Мосэнерго» в 2010 году составила 134,1 млрд. руб., в том числе энергии – 131,3 млрд. руб., прочей продукции – 2,8 млрд. руб.

Себестоимость производства основной продукции выросла на 27,5%. Показатель себестоимости без учета амортизации основных средств вырос на 23,4% (с 95,3 млрд. руб. до 117,6 млрд. руб.).

Увеличение материальных затрат в 2010 году по сравнению с предыдущим периодом вызвано в основном увеличением расходов на топливо. Основным фактором роста расходов на топливо стало увеличение цены покупаемого газа на 27%, а так же увеличение полезного отпуска тепловой и электрической энергии из-за холодных погодных условий, и как следствие – увеличение объемов расхода топлива.

Совокупные затраты на ремонтное обслуживание электростанций, включая хозспособ, за 2010 год составили 4,9 млрд. руб., или 3,5% от затрат на производство энергии.

Расходы на персонал возросли незначительно: с 8,5 млрд. руб. в 2009 году до 8,6 млрд. руб. в 2010 году (70 млн. руб. или 1%).

Увеличение расходов на услуги по передаче тепловой энергии (6,2 млрд. руб.) связано с увеличением объема передачи тепловой энергии в сеть на 8%, а также с увеличением тарифа на данный вид услуг в 2010 году на 24%.

В целом темпы роста операционных затрат были практически на уровне темпов роста выручки (27,5%).

По итогам 2010 года показатель EBITDA составил 21,0 млрд. руб., что на 3,2 млрд. руб. больше, чем в 2009 году (на 18%).

ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

В 2010 году произошло снижение доходов от реализации объектов основных средств по сравнению с 2009 годом. В 2009 году была реализована обширная программа реализации иму-

щества, тогда как запланированная на 2010 год продажа объектов основных средств была перенесена на 2011 год.

Доходы от продажи ценных бумаг и других финансовых вложений возросли на 208,7 млн. руб. в основном за счет продажи доли владения в ТЭК Мосэнерго.

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

Чистая прибыль Компании после уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей составила 7,6 млрд. руб. По сравнению с 2009 годом величина чистой прибыли увеличилась на 69%.

В соответствии со ст. 8 Устава Компании размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд составляет 5,0% от чистой прибыли до достижения им установленного размера (5,0% от уставного капитала ОАО «Мосэнерго»).

УПРАВЛЕНИЕ ЛИКВИДНОСТЬЮ И КРЕДИТНЫМ ПОРТФЕЛЕМ

Приток денежных средств от операционной деятельности в 2010 году превысил уровень 2009 года на 33%.

В 2010 году не произошло изменения в структуре заемного капитала. За 2010 год объем кредитного портфеля Общества уменьшился на 1 941 млн. руб. Данное уменьшение было вызвано:

- погашением номинальной стоимости облигаций серии БО-02 в размере 2 000 млн. руб. 26 августа 2010 г.;
- изменением курса евро по отношению к рублю.

Средневзвешенная процентная ставка за пользование заемными средствами за 2010 год составила 9,24% годовых, что на 3,08% меньше показателя предыдущего года.

Данное уменьшение процентной ставки вызвано стабилизацией ситуации на мировых и внутренних финансовых рынках, снижением колебаний курсов валют, изменением структуры кредитного портфеля с увеличением доли долгосрочных кредитов и займов с более низкими процентными ставками.

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.

АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ БАЛАНСА

Основные средства на 31 декабря 2010 года по сравнению с 31 декабря 2009 года уменьшились на 4 725 млн. руб. (с 131 628 млн. руб. до 126 903 млн. руб.) или на 3,6%.

Причинами изменения статьи основные средства за отчетный период в основном стало превышение практически в 2 раза размеров начисленной за год амортизации основных средств по сравнению с объемами вводов в эксплуатацию новых объектов.

В структуре оборотных средств преобладают: дебиторская задолженность – 50%, краткосрочные финансовые вложения – 34% и запасы – 9%.

В 2010 году произошло увеличение оборотных активов ОАО «Мосэнерго» по сравнению с началом года на 15 686,7 млн. руб., или на 27,3%, преимущественно за счет изменения уровня дебиторской задолженности.

Рост краткосрочных финансовых вложений произошел за счет размещения на депозитах временно свободных денежных средств на общую сумму 24,5 млрд.руб., которые образовались преимущественно после возврата выданного займа, а так же из-за роста поступлений от операционной деятельности.

Рост объемов запасов вызван преимущественно ростом остатков резервного топлива на конец периода на 1 877,9 млн. руб.

Дебиторская задолженность выросла незначительно – 261,5 млн.руб. или 0,7%. Общество проводит постоянную работу по усилению платежной дисциплины потребителей и взысканию просроченной дебиторской задолженности за отпущенную энергию.

Авансовые платежи за отчетный период уменьшились на 2 077,3 млн.руб. за счет завершения и закрытия объемов работ по капитальному строительству в рамках строительства энергоблоков на ТЭЦ-26.

Собственный капитал ОАО «Мосэнерго» увеличился на 6 184,6 млн. руб. в основном за счет увеличения объема чистой прибыли и результатов переоценки.

Кредиторская задолженность выросла по сравнению с 2009 годом на 3 453,1 млн. руб., или на 24,3%, что преимущественно связано с ростом цен на топливо, ростом тарифов на передачу тепловой энергии. Удельный вес кредиторской задолженности в валюте баланса Общества составил на конец отчетного года 8% (в 2009 году – 7%). Вся задолженность является текущей, образовавшейся по условиям оплаты договоров.

АНАЛИТИЧЕСКИЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

По состоянию на конец 2010 года было зафиксировано незначительное изменение коэффициентов абсолютной и текущей ликвидности по сравнению с данными на конец 2009 года. Стабильность этих показателей объясняется отсутствием изменений в структуре кредитного портфеля Общества.

Стоимость чистых активов общества возросла за счет прироста объема оборотных активов. Рост коэффициента оборачиваемости капитала вызван высокими темпами роста выручки. Рост коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности объясняется тем, что темпы роста выручки в 2010 году были выше темпов роста дебиторской задолженности.

Среднее значение валюты баланса ОАО «Мосэнерго» по сравнению с данными за 2009 год возросло на 4,7%. При этом рост выручки от продажи продукции по сравнению с 2009 годом составил 28,1%.

Рентабельность продаж изменилась незначительно, так как процент роста выручки в 2010 году был немногим выше процента роста себестоимости.

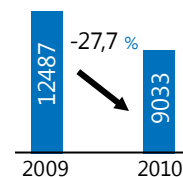
Социальная ответственность

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ И СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ

Численность и структура персонала

В 2010 году среднесписочная численность сотрудников ОАО «Мосэнерго» составила 9 033 человек, снизилась на 3 454 человека по сравнению с предыдущим отчетным периодом (12 487 человек в 2009 году). По состоянию на 31 декабря 2010 года в ОАО «Мосэнерго» численность работников составила 8 311 человек.

Среднесписочная численность сотрудников, человек



На изменение численности работников повлияли следующие факторы:

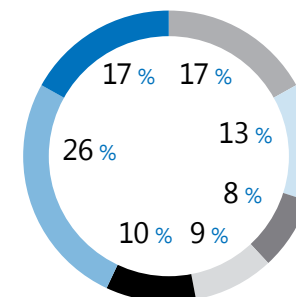
- Введение функциональных организационных структур на ряде электростанций, централизация административных и вспомогательных функций в генеральной дирекции ОАО «Мосэнерго»;
- Реорганизация деятельности ремонтных и прочих филиалов посредством выделения ремонта подрядным способом (ЦРМЗ, МЭРЭ), выделения функций энергосвязи и автотранспорта;
- Реорганизация системы управления непрофильными активами: проведение ликвидации ряда непрофильных активов (пансионата, столовых, агропромышленного комплекса).



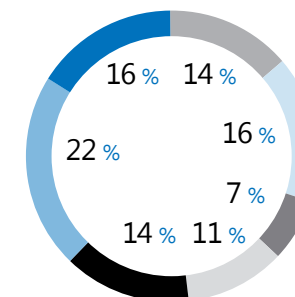
Структура персонала, %

Структура персонала по стажу работы в ОАО «Мосэнерго»

- до 5 лет
- 6-10 лет
- 11-15 лет
- 16-20 лет
- 21-25 лет
- 26-30 лет
- свыше 31 года



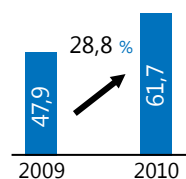
2009 год



2010 год

Среднемесячная заработная плата собственного персонала ОАО «Мосэнерго» за 2010 год составила 61,7 тыс. руб., что на 28,8% выше уровня прошлого года.

Среднемесячная заработная плата одного сотрудника, тыс. руб.



Образовательный уровень работников ОАО «Мосэнерго» достаточно высок. Высшее образование имеют 3 452 работника Общества, что составляет 41% (34,7% в 2009 году), 32% - среднее специальное образование (25,6% в 2009 году).

Система мотивации персонала

В 2010 году продолжались мероприятия по внедрению новых принципов мотивации персонала. Создание прозрачной и гибкой системы, установление прочной связи между вознаграждениями работников и результатами их труда – основные цели мотивационной политики компании.

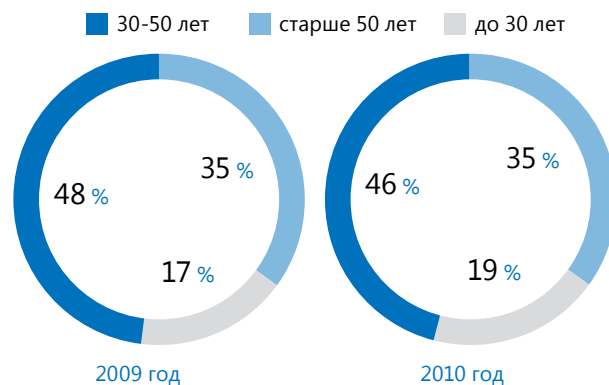
В 2010 году разработана и внедрена система материального стимулирования руководителей ОАО «Мосэнерго», основанная на ключевых показателях эффективности. Система премирования распространяется на руководителей электростанций и Генеральной дирекции. Оценка выполнения целей по всем КПЭ производится на основе стандартных форм оценки эффективности руководителей. Цели по комплексу показателей каскадируемы и объективно измеримы.

Социальные программы

Социальная политика Общества – это ответственность ОАО «Мосэнерго» перед работниками как надежного Работодателя. ОАО «Мосэнерго» уделяет большое внимание здоровью работников, каждый из которых застрахован от несчастных случаев во время исполнения им служебных обязанностей. Выплата по договору страхования от несчастных случаев соразмерна ущербу нанесенному здоровью застрахованного работника и призвана помочь ему и его семье адаптироваться к снижению материального дохода, наступившего в результате несчастного случая.

Программа Добровольного медицинского страхования также является важной составной частью социального пакета ОАО «Мосэнерго», предоставляемого работникам, и ориентированной на поддержание и профилактику здоровья. Медицинское обслуживание работникам ока-

Возрастная структура персонала ОАО «Мосэнерго»



В 2010 году, по сравнению с прошлым годом доля работников ОАО «Мосэнерго» до 30 лет повысилась на 2% (17% в 2009 году) и составила 19%.

зывают медицинские учреждения высокого уровня, расположенные как в Москве, так и в Московской области.

В 2010 г. проведена Спартакиада ОАО «Мосэнерго». В соревнованиях Спартакиады по десяти видам спорта приняли участие свыше 700 работников всех филиалов компании. По результатам Спартакиады была сформирована сборная Мосэнерго, принявшая участие в Спартакиаде ОАО «Газпром».

В ОАО «Мосэнерго» продолжает действовать программа Негосударственного пенсионного обеспечения работников. В 2010 г. ее участниками являлись 66 работников Общества.

В 2010 г. к 9 мая была оказана помощь участникам Великой Отечественной войны - в размере 40 000 руб., участникам Трудового фронта – 25 000 руб. Помощь получили 935 ветеранов.

В 2010 году заключен Коллективный договор на основании Трудового кодекса РФ, ОТС в Электроэнергетике между работодателем ОАО «Мосэнерго» и работниками в лице их представителей МГК и МОК. Договор основан на принципах равноправия, уважения и учета прав и законных интересов сторон социального партнерства ОАО «Мосэнерго», добровольности, законности, обоснованности принятия на себя обязательств, а также обязанности их исполнения.

В 2010 году в соответствии с действующим Положением об организации отдыха детей работников ОАО «Мосэнерго» за счет средств Общества в детских оздоровительных лагерях на юге отдохнуло 182 ребенка, в лагерях Московской области 124 ребенка.

Обучение и развитие персонала

В 2010 году на основе автоматизированной системы, разработанной специально для Мосэнерго, проведена первая ежегодная оценка персонала. Благодаря автоматизации данного процесса удалось связать воедино всех сотрудников, участвовавших в оценке независимо от их местонахождения, а также наладить эффективный процесс коммуникаций между руководителями и подчиненными. Автоматизированная система также позволяет хранить и накапливать данные о результатах деятельности персонала. Результатами оценки 2010 будет построение профессионального и карьерного развития сотрудников.

В ОАО «Мосэнерго» в 2010 году проводилась работа по подготовке, переподготовке и повышению квалификации персонала. Подготовку и повышение квалификации прошли 3451 рабочих и 2424 руководителей и специалистов. Кроме того, в рамках проекта «Форсаж» по внедрению SAP-TOP0 было обучено свыше 400 сотрудников Компании.

В рамках проекта «Бережливое производство» на станциях проводится «Академия Бережливого производства» основной задачей, которой является донесение до сотрудников станций понимания бережливого производства и основных технологий LEAN.

В 2010 году была запущена и реализована программа развития управленческих навыков на основе корпоративной модели компетенций ОАО «Мосэнерго». В рамках данной программы более ста руководителей прошли обучение по различным направлениям. С января по август 2010 года в Мосэнерго проводилась многоэтапная специальная образовательная программа по подготовке энергетиков к эксплуатации ПГУ-420. Обучение проводилось в НОУ «ЦПК Мосэнерго» и на ТЭЦ-26 преподавателями компании «Альстом». Группа из 8 технических специалистов ОАО «Мосэнерго» прошла двухмесячную стажировку на предприятиях компании «Альстом» в Швейцарии и Франции.

ОХРАНА ТРУДА

За отчетный период с работниками компании произошло два несчастных случая на производстве, один из которых с машинистом обходчиком ТЭЦ-22 со смертельным исходом, в результате падения с высоты при проведении работ по помывке котла.

Основными причинами несчастного случая явилось нарушение пострадавшим инструкции по безопасному выполнению работ, выразившееся в выходе за пределы огороженной площадки, а также недостаточный контроль со стороны административного персонала цеха за соблюдением оперативным персоналом требований безопасного выполнения работ.

Персонал компании проинформирован о результатах расследования несчастного случая. К должностным лицам, допустившим нарушения, применены меры дисциплинарного взыскания, вплоть до увольнения. Проведена их внеочередная аттестация на знание требований правил охраны труда.

Для усиления работы по охране труда и здоровья работников и снижению риска повторения подобных случаев руководством компании были проведены структурные изменения: образован независимый от технического блока и директоров станций блок безопасности, охраны труда и экологии (БОТЭ) с прямым подчинением генеральному директору.

Обучение и аттестация сотрудников были централизованы в блоке управления персоналом. Обслуживание медпунктов передано лицензированной компании.

Для повышения мотивации и вовлеченности руководящего и административно-технического персонала в работу по охране труда и снижению травматизма блоком БОТЭ внедрён ежеквартальный углубленный комплексный аудит всех станций ОАО «Мосэнерго» мобильными бригадами службы охраны труда и пожарной безопасности Генеральной дирекции с выставлением оценки станций по результатам аудита.

Также введены зависимости премирования руководящего и административно-технического персонала станций от оценки по результатам аудита и коэффициента частоты несчастных случаев с работниками и подрядчиками.

Проведен анализ рисков и разработана стратегическая программа мероприятий по охране труда на 2011 – 2014 гг.

Внедрено большинство мероприятий из «Программы 30» - программы простых заметных инициатив по охране труда. Так, в договоры с подрядными организациями, внесен стандартный раздел о штрафных санкциях к подрядным организациям за нарушение правил охраны труда. В управление по правовой работе направлены материалы для ведения претензионной работы.

Проведены выездные совещания руководства компании, руководителей и специалистов станций, где обсуждены несчастные случаи и недостатки, выявленные в ходе аудитов, а также мероприятия по их устранению.

Разработанные плакаты по охране труда размещены на всех станциях – проведена наглядная агитация.

По договорам оказания услуг на большинство филиалов привлечены независимые инспекторы для выявления нарушений требований охраны труда, как работниками станций, так и подрядных организаций, что значительно снизило количество нарушений и повысило ответственность должностных лиц к организации и проведению различного вида работ.

Ежемесячно на филиалах проводился «День охраны труда». Еженедельно по станциям распространялся Информационный лист блока БОТЭ, а также на всех ТЭЦ установлены стенды с визуализацией информации по травматизму «Зелёный крест».

Персонал компании извещен о телефоне доверия службы охраны труда, по сообщениям этой линии сотрудниками службы охраны труда и пожарной безопасности проводились обязательные проверки, выявленные нарушения требований охраны труда устранены.

Пожаров, подлежащих государственному статистическому учету, не произошло.

Затраты на охрану труда и пожарную безопасность, млн. руб.⁸

Наименование затрат	2010
Всего расходы на мероприятия по охране труда и пожарную безопасность, в т.ч.:	178
<i>мероприятия по предупреждению несчастных случаев и профессиональных заболеваний</i>	91
<i>мероприятия по предупреждению пожаров</i>	87

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ОАО «Мосэнерго» поддерживает плодотворное сотрудничество с российскими организациями, научными образовательными учреждениями, эффективно работающими в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности. Вопросы охраны окружающей среды решаются обществом в тесном взаимодействии с государственными органами, регулирующими природоохранную деятельность предприятий Московского региона.

В 2010 году затраты ОАО «Мосэнерго» на природоохранные мероприятия составили 166,4 млн. руб.

Затраты на природоохранные мероприятия ОАО «Мосэнерго», тыс. руб.

	2007	2008	2009	2010
Мероприятия некапитального характера (себестоимость)	102 143	86 064	58 781	45 628
Мероприятия некапитального характера (внереализационные расходы)	-	-	-	177
Утилизация отходов (себестоимость)	-	-	43 192	47 752

⁸ Данные управленческого учета ОАО «Мосэнерго»

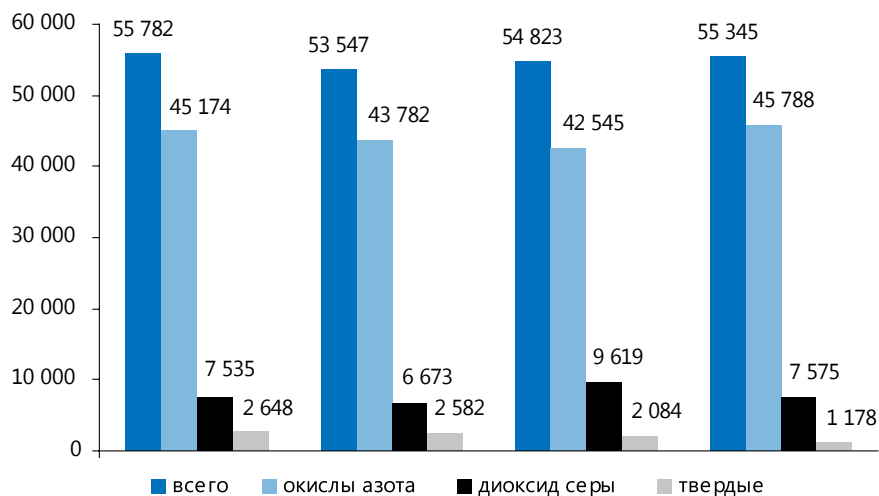
	2007	2008	2009	2010
Мероприятия инвестиционного характера	94 060	97 031	52 628	72 843
ПИР	12 116	10 852	-	-
Оборудование, не требующее монтажа	1 946	1 381	-	-
ВСЕГО	210 264	195 327	154 601	166 400

В результате природоохранной деятельности Общества в 2010 году:

- Выбросы загрязняющих веществ по электростанциям энергосистемы в целом в 2010 г. увеличились против 2009 г. с 54,8 тыс. тонн до 55,3 тыс. тонн (0,9 %), в том числе по ингр-диентам:
- выбросы оксидов азота увеличились с 42,5 тыс. тонн до 45,8 тыс. тонн, т.е. на 3,3 тыс. тонн (7,8 %).
- выбросы диоксида серы снизились с 9,6 тыс. тонн до 7,6 тыс. тонн, т.е. на 2,0 тыс. тонн (20,8 %);
- выбросы твердых веществ снизились с 2,1 тыс. тонн до 1,2 тыс. тонн, т.е. на 0,9 тыс. тонн (42,9 %);

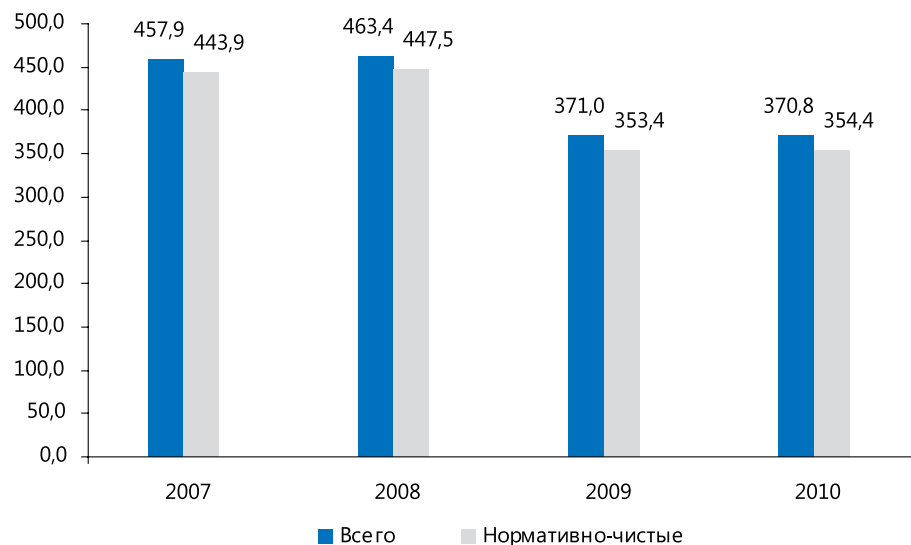
Увеличение выбросов оксидов азота произошло за счет увеличения количества сожженного топлива вследствие холодных погодных условий. Снижение выбросов диоксида серы и мазутной золы связано со снижением расхода мазута. Снижение выбросов твердых веществ произошло за счет снижения расхода угля.

Динамика выбросов загрязняющих веществ по ОАО «Мосэнерго», тонн



- Общий объем сброса сточных вод в поверхностные водные объекты составил 371,0 млн. м³, из них нормативно-чистых – 354,4 млн. м³, нормативно-очищенных – 16,4 млн. м³. Снижение объема сбросов против уровня 2009 г. – 0,2 млн. м³;
- Общий объем отходов снизился на 10,2 тыс. тонн и составил 130,1 тыс. тонн.

Сброс сточных вод ОАО «Мосэнерго», млн. м³



В 2010 году сертификационный орган ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» провел надзорный аудит Системы экологического менеджмента ОАО «Мосэнерго» на соответствие международному стандарту ISO 14001:2004.

На основании результатов аудита и продемонстрированного ОАО «Мосэнерго» уровня развития и зрелости системы экологического менеджмента, статус действующего сертификата соответствия требованиям международного стандарта ISO 14001:2004, полученного в 2009 году, сохранен.



Инвестиционная программа

Вера Киселева
Главный специалист
Управления инвестиций

Управление инвестиций формирует инвестиционные программы Общества в соответствии с регламентом, разработанным для ОАО «Мосэнерго» консалтинговой компанией Roland Berger в 2008 году. Основные этапы этого процесса – согласование, ранжирование и выявление приоритетных проектов капитального строительства в установленные сжатые сроки.

Инвестиционная программа представляет собой свод из пяти классов проектов. Первый из них – это стратегические проекты по строительству новых блоков и увеличению генерирующей мощности существующих турбин. Реализация проектов класса «Эффективность» направлена на повышение доходов компании без увеличения мощности турбинного парка и снижение расходов на собственные нужды за счет внедрения новых технологий. Среди них – установка гидромурф на сетевые насосы, реконструкция градирен, выполняем согласно предписаний надзорных органов, таких как Ростехнадзор, Госпознадзор (МЧС РФ), Роспотребнадзор, МГУП Мосводоканал и др. Класс обязательных проектов разделяется также на три подкласса: пожарная безопасность, экология и охрана труда. Четвертый класс проектов – «Надежность», направленный на снижение аварийности производства за счет замены изношенного оборудования на новое. Класс «Надежность» также разделяется на несколько подклассов в зависимости от типа оборудования – тепломеханическое, электротехническое, АСУ, вспомогательное оборудование и т.д. Наконец, класс «Прочие» – это проекты по строительству тепломагистралей, а также работы социального и административно-управленческого характера. В зависимости от класса мы по-разному ранжируем наши проекты, и позиции с наибольшим приоритетом попадают в бюджет.

Основную долю инвестиционной программы (свыше 50 процентов) составляют расходы на реализацию стратегических проектов – это строительство восьмого энергоблока ТЭЦ-26, завершено в 2010 году, новые проекты строительства блоков на ТЭЦ-12, 16, 20, а также ГТЭ-65 на ТЭЦ-9.

Формирование инвестиционной программы – это общий процесс, в котором задействованы практически все технические и финансовые службы Генеральной дирекции, структурные подразделения филиалов Компании. Коллеги из филиалов создают проекты, относят их по классам в систему SAP. Далее, при активном участии сметного отдела мы проверяем стоимость реализации мероприятий. Проверкой производственных характеристик занимаются технические службы Генеральной дирекции – в зависимости от типа оборудования и класса. Тесное взаимодействие также строится с правовым блоком, блоком сбыта и другими подразделениями Компании. Ключевая функция Управления инвестиций – это координация всего процесса.

В своей работе мы руководствуемся принципом «Качество большого зависит от качества малого». Каждый проект инвестпрограммы – уникален, и за обоснование включения любого проекта мы можем отчитаться. Большую роль должно играть умение тесно и плодотворно сотрудничать со многими службами Компании, объединить их в решении общих задач, убедить коллег работать на результат. Эта работа обогащает знаниями из различных областей – за время работы в Управлении инвестиций я узнала очень многое о работе Компании в целом. В первую очередь это касается технических характеристик и состава, свойств работы оборудования. Плюс различные правовые нюансы и вопросы, связанные с формированием и проверкой сметной стоимости. Я работаю в коллективе, где меня окружают люди новой формации – знающие, энергичные, молодые и интересные. Это действительно здорово и очень помогает работе.

Проект «Форсаж»

Андрей Орлов
Консультант SAP,
Центр компетенций бизнес-приложений

Проект «Форсаж» - это первый этап программы «Изменения стандартов управления и внедрения корпоративной информационной системы», задачами которой являются внедрение принципов процессного управления, а также системы управления ресурсами компании на основе SAP ERP. Основные цели проекта «Форсаж» – повышение эффективности и прозрачности деятельности Компании, улучшение бизнес-процессов и их интеграция в IT-среду. Нужно понимать, что ERP-система – это не просто очередной программный продукт для решения каких-то конкретных задач. Это более глобальная программа, позволяющая интегрировать все службы, все отделы Компании в единую систему. Все процессы прозрачны – мы в любой момент можем зайти в систему, увидеть, какие документы сейчас создаются, на каком уровне находятся запасы, какими бюджетами по направлениям деятельности мы располагаем. В «Мосэнерго» внедрение SAP шло по утвержденному и весьма амбициозному графику: с февраля по декабрь 2009 года и в январе 2010 года система SAP была запущена в продуктивную эксплуатацию. Участие в крупном проекте по внедрению КИВС для любого консультанта – это колоссальный опыт, позволяющий не только получить ценные навыки командной работы, но и возможность досконально понять бизнес-процессы Компании. Экспертные знания полученные на этом проекте выходят далеко за рамки просто владения системой. Поэтому работа в команде Мосэнерго стала для меня отличной школой. Я пришел в Компанию уже на этапе реализации проекта - как стажер во внутреннюю команду по внедрению SAP в группу интегрированной цепочки поставок.

Первоочередной нашей задачей было максимально впитать знания от функциональной команды – профессиональных консультантов. Мы должны были сразу обучаться работе в системе, настраивать ее, готовить документы, инструкции. В этот период работа была особенно напряженной. У каждого из нас была своя специализация. Я практически с нуля изучил процессы в логистике – причем на основе лучших мировых практик, ведь SAP – это система, которая изначально ориентирована на best practices, и в ней все процессы подтвердили свою эффективность на мировом уровне. Мы достаточно хорошо изучили всю систему в целом и получили представление о том, как выстроить процесс в закупках, в логистике, в запасах – эти знания гораздо шире, чем просто умение работать в системе с сугубо технической точки зрения. Значительным шагом в профессиональном развитии при внедрении SAP для меня стало и обучение пользователей - через 4 месяца мы самостоятельно выступали перед сотрудниками, рассказывали им не только о транзакциях в SAP, но и о новых бизнес-процессах, к которым им предстояло адаптироваться. Общение с большой аудиторией, проведение дискуссий, обсуждение различных вопросов на деловых встречах – это очень ценный опыт, который мне удалось приобрести за достаточно короткое время, ведь проводить учебные сессии приходилось ежедневно в течение 2-х месяцев. Сегодня я нередко консультирую сотрудников компании - бывших моих учеников - по вопросам того или иного процесса Компании.

Хочется отметить, что реализация такого крупного проекта в такие сжатые сроки требует очень слаженной командной работы. Поэтому неудивительно, что у нас сложился настоящею хорошим и дружным коллектив, включающий не только внутреннюю команду «Мосэнерго», но и внешних консультантов. Сегодня мы успешно работаем на проектах внедрения модулей TOPO и IS-U, которые стали логичным продолжением «Форсажа», и я уверен в каждом нашем сотруднике – ведь вместе мы прошли отличную школу!



Корпоративное управление

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 активизации 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.

В целях совершенствования корпоративного управления ОАО «Мосэнерго» в 2011 году на годовом Общем собрании акционеров Общества предполагается внести изменения в Устав ОАО «Мосэнерго» в соответствии с изменениями действующего законодательства.

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 корпоратив-

ных мероприятиях, проводимых дочерними и зависимыми обществами, некоммерческими и другими организациями, в которых участвует Общество;

- обособление непрофильных видов бизнеса, оптимизация структуры Общества, снижение управленческих издержек.

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».

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления ОАО «Мосэнерго», предоставляющим акционерам 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 2009 году состоялось 16 июня 2010 года. На собрании были утверждены годовой отчет ОАО «Мосэнерго» за 2009 год и годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, распределение прибыли Общества по результатам 2009 года. Принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2009 года в размере 0,01262335 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. Решение о выплате членам Совета директоров, избранным решением годового Общего собрания акционеров 30 июня 2010 года, вознаграждений и компенсаций не принято.

На собрании был утвержден Устав ОАО «Мосэнерго» в новой редакции, а также новые редакции документов:

- Положение об Общем собрании акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» в новой редакции;
- Положение о Совете директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» в новой редакции;
- Положение о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» в новой редакции.

Кроме того, в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах» акционерами был одобрен ряд сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, и которые могут быть совершены ОАО «Мосэнерго» в будущем в процессе осуществления ОАО «Мосэнерго» обычной хозяйственной деятельности.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ И КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

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.

Состав Совета директоров ОАО «Мосэнерго» на 31 декабря 2010 года:

1. СЕЛЕЗНЕВ Кирилл Геннадьевич (председатель)
2. БИРЮКОВ Петр Павлович (заместитель председателя)
3. ГАВРИЛЕНКО Анатолий Анатольевич
4. ГОЛУБЕВ Валерий Александрович
5. ДУШКО Александр Павлович
6. ИГНАТОВ Игорь Вячеславович
7. МИТЮШОВ Алексей Александрович
8. ПАВЛОВА Ольга Петровна
9. СИЛКИН Владимир Николаевич
10. СКЛЯРОВ Евгений Викторович
11. ФЕДОРОВ Денис Владимирович
12. ШУЛЬГИНОВ Николай Григорьевич
13. ЯКОВЛЕВ Виталий Георгиевич

Новый состав Совета директоров Общества был избран Общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» 16 июня 2010 года. Изменений в составе Совета директоров Общества, по сравнению с предыдущим составом, не произошло.

На первом заседании вновь избранного Совета директоров председателем был избран К.Г. Селезнев, заместителем председателя – П.П. Бирюков.

В течение 2010 года состоялось 17 заседаний Совета директоров ОАО «Мосэнерго». К наиболее важным вопросам, рассмотренным Советом директоров в 2010 году, можно отнести следующие:

- утверждение Бизнес-плана ОАО «Мосэнерго» на 2010 год;
- утверждение Инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» на 2010 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 2009 году;
- об одобрении Коллективного договора ОАО «Мосэнерго» на 2010 год;

- об определении количественного состава Правления Общества, избрании и досрочном прекращении полномочий членов Правления Общества;
- о ликвидации филиалов Общества;
- о прекращении участия ОАО «Мосэнерго» в ОАО «ТЭК Мосэнерго»;
- об определении кредитной политики Общества;
- об определении приоритетных инвестиционных проектов Общества;
- об одобрении агентского договора и договоров о предоставлении мощности;
- утверждение комплексной программы закупок на 2011 год;
- об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты Общества и программы страховой защиты Общества;
- об утверждении дивидендной политики Общества.

В 2010 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.

Составы Комитетов Совета директоров, начавшего работу в новом составе после годового общего собрания акционеров 16 июня 2010 года были избраны на заседании Совета директоров 09 августа 2010 года.

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

- О внесении корректировок в Бизнес-план и инвестиционную программу Общества по итогам работы за 1-е полугодие 2010 года;
- Утверждение Бизнес-плана ОАО «Мосэнерго» на 2011-2013 годы;
- Утверждение Инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» на 2011-2013 годы;
- Об определении приоритетных инвестиционных проектов Общества (в рамках подготовки к рассмотрению договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке в соответствии с Правилами оптового рынка);
- вопросы подготовки к годовому общему собранию акционеров, в том числе рекомендации собранию акционеров по распределению прибыли и утверждению отчета о результатах работы Общества в 2009 году;
- вопросы подготовки к внеочередному собранию акционеров, состоявшемуся 25 февраля 2011 года;
- Рассмотрение условий договора с аудитором Общества и размера оплаты его услуг;
- Другие важные для Общества вопросы.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

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 2010 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 2010 год.

Состав Ревизионной комиссии:

1. АРХИПОВ Дмитрий Александрович
Первый заместитель руководителя Аппарата Правления ОАО «Газпром».
2. БЕЛОБРОВ Андрей Викторович
Заместитель начальника Департамента – начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром».
3. ГОЛДОБИНА Елена Владимировна
Заместитель начальника отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения ОАО «Газпром».
4. ЗЕМЛЯНОЙ Евгений Николаевич
Главный специалист отдела развития электроэнергетического сектора ОАО «Газпром».
5. КОВАЛЕВ Виталий Анатольевич
Начальник отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения ОАО «Газпром».

РУКОВОДСТВО

Исполнительные органы

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

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества. Члены Правления избираются Советом директоров в количестве, также определенном Советом директоров.

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.

На заседании 31.05.2010 Советом директоров Общества были внесены изменения в состав Правления. Прекращены полномочия членов Правления Баршака Д.А., Дмитриева А.И., Иванникова А.С. Определен количественный состав Правления Общества – девять человек. Избран членом Правления Ходурский М.Л. – заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансам.

Состав Правления ОАО «Мосэнерго» (по состоянию на 31 декабря 2010 года):

1. ЯКОВЛЕВ Виталий Георгиевич (Председатель)
2. АНДРЕЕВА Елена Викторовна
3. АНТОНОВА Светлана Владимировна
4. ГАЛАС Иван Васильевич
5. ЗРОЙЧИКОВ Николай Алексеевич
6. СЕРГЕЕВ Владимир Валентинович
7. ТУЛЬСКИЙ Василий Юрьевич
8. ХОДУРСКИЙ Михаил Леонидович
9. ЦАРЕГОРОДЦЕВА Анна Сергеевна

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.

В 2010 году Правлением были рассмотрены вопросы, связанные с текущей и перспективной деятельностью, в том числе:

- создание запасов топлива и его оплата;
- выполнение планов капитального строительства и ремонтного обслуживания;
- подготовка и итоги прохождения осенне-зимнего периода;
- другие вопросы.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ

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. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

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 пять 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).

Общая сумма вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров в 2010 году, составила 5 458 621 рубль.

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 30 мая 2002 года. За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере трехкратной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда. Кроме того, за каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества каждому члену Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере до двадцатикратной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда.

Членам Ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседаниях Ревизионной комиссии в проведении проверок, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

Размер вознаграждения генерального директора Общества определяется согласно Системе мер поощрения генерального директора ОАО «Мосэнерго» (утверждена решением Совета директоров Общества (6 ноября 2009 года), в которую включены должностной оклад и квартальное премирование на основе ключевых показателей эффективности).

Размер вознаграждения членам Правления Общества определен решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго» (протокол заседания от 30 января 2006 года) в долях от установленного им оклада. Суммарный размер вознаграждений за выполнение в 2010 году функциональных обязанностей, выплаченных членам Правления, составил 3 582 268 рублей.

ИЗМЕНЕНИЯ В СТРУКТУРЕ КОМПАНИИ

Для достижения стратегических целей и решения текущих задач в ОАО «Мосэнерго» совершенствуется организационная структура Общества.

В рамках мероприятий по оптимизации организационной структуры и управления имуществом ОАО «Мосэнерго» в 2010 году в соответствии с решениями Совета директоров была осуществлена ликвидация ряда филиалов Общества: Энергосвязь, Центральный ремонтно-механический завод (ЦРМЗ), Информационно-вычислительный центр (ИВЦ), Мосэнергоналадка (МЭН), Мосэлектроремэнерго (МЭРЭ), Торгово-производственное предприятие рабочего снабжения (Энерготорг), Тепловые сети, Автохозяйство (АТХ). Соответствующие изменения внесены в Устав Общества.

Также в 2010 году Советом директоров ОАО «Мосэнерго» принято решение ликвидировать филиал ОАО «Мосэнерго» Агропромышленный комбинат «Шатурский» (АПК «Шатурский»).

Ведется работа по ликвидации филиала Теплосбыт.

Часть функций, выполняемых ликвидируемыми филиалами, передана в другие филиалы и исполнительному аппарату ОАО «Мосэнерго», часть - на обслуживание специализированным подрядным организациям.



Развитие теплового бизнеса

Марина Ковалева
заместитель директора по развитию,
Теплосбыт

На 2010 год мы поставили перед собой достаточно амбициозные цели по развитию теплового бизнеса Компании. Среди них повышение эффективности работы сбыта тепловой энергии – в рамках которого осуществляется: внедрение единого программного продукта, запуск новой клиентоориентированной технологии, все это позволит увеличить собираемость денежных средств и объем выручки от продажи тепла. Отдельно – мы прорабатывали развитие бизнеса с точки зрения перевода нагрузок и разработки проектов в Московской области.

2010 г. уже показал – выручка от реализации тепловой энергии увеличилась – причем не только за счет роста тарифа, но и благодаря увеличению объемов продаж. Был осуществлен перевод нагрузок с котельных МОЭК на ТЭЦ Мосэнерго – сначала в летний, а затем и в зимний период. Компания вышла на тепловой рынок в подмосковных городах – Мосэнерго продает теплоэнергию напрямую потребителям Орехово-Зуева и Электргороска. В Компании стартовал проект «Форсаж-Теплосбыт» по внедрению программного комплекса SAP IS-U, сегодня мы уже приступили к работе в системе. Примерно на 80% был реализован проект внедрения клиентоориентированных технологий – сейчас он находится в завершающей стадии. Могу ответственно заявить – это уникальный проект, такого больше нет ни в одной сбытовой компании в России.

В чем заключается новый, клиентоориентированный подход? Раньше абонент для решения своей проблемы шел в ближайшее отделение Теплосбыта. Далеко не всегда ему могли оперативно помочь, обращение переадресовывалось в другие подразделения... Сейчас для удобства клиента создана система «единого окна», где он может получить ответ на свой вопрос. В ходе реализации этого проекта структура Теплосбыта претерпевает изменения – из 14 структурных подразделений будет организовано пять центров по работе с клиентами. Планируем, что с 1 июня 2011 года центры уже начнут полноценную работу. Все консультации, взаимодействие с ключевыми клиентами будут осуществлять клиент-менеджеры. Сегодня за каждым менеджером закреплена определенная группа клиентов, что позволяет полноценно взаимодействовать с ними – от заключения договора до момента поступления средств на расчетный счет Мосэнерго. В процессе внедрения клиентоориентированных технологий проводилось обучение персонала, определение уровня компетенций сотрудников.

Сам же Теплосбыт, как филиал ликвидируется и реорганизуется в Управление по реализации тепловой энергии, в составе которого будет две службы – подразделение, которое будет заниматься непосредственно работой с клиентами, и служба обеспечения продаж, которая будет заниматься сопровождением этой работы. Также в структуре управления создан Отдел развития бизнеса, работа которого нацелена на расширение клиентского портфеля, а также на увеличение объема реализации тепловой энергии.

В структуре нашего управления работают сотрудники с самым различным опытом. Здесь есть и профессиональные энергетики, досконально знающие отрасль, и молодые управленцы, которые пришли в Компанию из других бизнес-структур. Важно найти правильный баланс между «старым» и «новым», чтобы работа была максимально эффективной. Помимо этого, мы активно взаимодействуем с другими подразделениями Компании. Считаю, что у нас организована по-настоящему хорошая командная работа – при обращении в другие подразделения компании мы всегда находим алгоритм взаимодействия для решения достаточно серьезных вопросов.

Реализация одновременно нескольких масштабных проектов – это, безусловно, сложнейшая задача. Но в этой ситуации у нас есть уникальная возможность реализовать свой потенциал, получить новые знания. Для меня это просто колоссальный опыт. Я люблю драйв – поэтому мне нравится работать в динамично развивающейся, меняющейся Компании.

История ОАО «Мосэнерго»

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 Федоровичем 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 пассажа 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 Эдуардовичем 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 Ивановичем Радченко и Александром Васильевичем 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 теплофикационная магистраль горячей воды от МГЭС-1 и создано специализированное предприятие по эксплуатации и развитию московской теплотрассы.

- **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 бесперебойно обеспечивали оборонные объекты столицы энергией, возводили электроснабжения 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 критическими 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 прокладываться 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 очередной парогазовый энергоблок мощностью 450 МВт был введен на ТЭЦ-27.
- **В настоящее время** на ТЭЦ-26 завершается строительство четвертого по счету в системе ОАО «Мосэнерго» парогазового энергоблока общей электрической мощностью 420 МВт. Генеральным подрядчиком строительства выступает французский концерн «Альстом».

Структура энергетики России

После завершения структурной реформы электроэнергетики России контрольно-регулирующие функции, которые во многом выполняло ОАО «РАО «ЕЭС России» переданы Правительству РФ, органам государственной власти и отраслевым инфраструктурным организациям.

На уровне Правительства РФ регулирование отрасли осуществляют Правительственная комиссия по развитию электроэнергетики и Правительственная комиссия по обеспечению безопасности электроснабжения.

Ключевым органом управления в электроэнергетике является Министерство энергетики, осуществляющее функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

В конкурентной сфере контроль за действиями субъектов оптового и розничного рынков электроэнергии по соблюдению антимонопольного законодательства осуществляет Федеральная антимонопольная служба (ФАС России). Также ФАС России контролирует деятельность администратора торговой системы оптового рынка электроэнергии и соблюдение стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынка электроэнергии, осуществляет контроль за формированием системы гарантий исполнения обязательств на оптовом рынке и контроль за установлением случаев манипулирования ценами на электрическую энергию на оптовом рынке.

В регулируемой сфере установление тарифов и контроль по вопросам, связанным с установлением тарифов в электроэнергетике, выполняет Федеральная служба по тарифам (ФСТ).

Основными функциями инфраструктурных организаций являются:

ОАО «Системный оператор ЕЭС» - обеспечение надежного функционирования ЕЭС России в реальном времени и в перспективе, обеспечение технологического единства и эффективной работы оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности;

ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС России» - предоставление услуг по передаче электрической энергии и присоединению к электрической сети, поддержание в надлежащем состоянии электрических сетей, технический надзор за состоянием сетевых объектов;

ОАО «Холдинг МРСК» - управление распределительным сетевым комплексом и определение стратегии его развития;

НП «Совет рынка по организации эффективной работы системы оптовой и розничной торговли электрической энергии и мощностью» - обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка и взаимосвязи оптового и розничных рынков; обеспечение энергетической безопасности РФ, единства экономического пространства; свободы экономической деятельности и конкуренции на оптовом и розничных рынках; соблюдение баланса интересов производителей и покупателей электрической энергии и мощности; удовлетворение общественных потребностей в надежном и устойчивом снабжении электрической энергией.

ОАО «Администратор торговой системы» - организация торговли на оптовом рынке электроэнергии и мощности (регистрация двусторонних договоров, организация системы измерения и сбора информации о фактическом производстве и потреблении электрической энергии и мощности на оптовом рынке, прогнозирование объема производства и потребления электрической энергии, поддержание установленных техническими регламентами параметров качества электрической энергии, устойчивости и надежности энергоснабжения);

ЗАО «Центр финансовых расчетов» - организация финансовых расчетов между участниками оптового рынка электроэнергии и мощности.

Риски

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. В настоящее время Общество считает, что для него существенными являются следующие риски.

Политические риски

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;
- отсутствие постановления Правительства о долгосрочном рынке мощности и механизма формирования цен на новую мощность с 2011 года;
- 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;
- Риск введения ограничения по цене на мощность, продаваемую на оптовом рынке электроэнергии с 2011 года (проектом Постановления о долгосрочном рынке мощности предусмотрена возможность введения подобного ограничения).

Для выхода из вышеуказанных рисков 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;
- Отсутствие нормативно-правовой базы по теплоснабжению;
- Перераспределение доли ОАО «Мосэнерго» на розничном рынке в пользу ОАО «МОЭК» и ОАО «Московская теплосетевая компания», которые контролируются Правительством Москвы и активно присоединяют тепловую нагрузку по новому строительству.

Для снижения влияния данных факторов ОАО «Мосэнерго»:

- реформирует деятельность Теплосбыта с целью развития конкурентных преимуществ;
- принимает активное участие в разработке Закона «О теплоснабжении».

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

Общество подвержено валютному риску в связи с заключенными с компаниями Siemens и Alstom импортными контрактами на поставку энергоблоков, поскольку указанные контракты номинированы в евро. Часть валютного риска была перенесена на привлеченные от банков CALYON Deutschland и BNP Paribas кредиты на рефинансирование импортных контрактов. По состоянию на 1 января 2011 года сумма задолженности по указанным кредитным соглашениям составила 82,8 млн. евро.

Принимая во внимание, что процентная ставка по кредитным соглашениям с Calyon и NordLB, а также BNP Paribas привязана к величине ставки EURIBOR6M, существует риск роста указанной процентной ставки.

В настоящее время проводятся мероприятия, направленные на хеджирование валютных и процентных рисков, а также осуществляется планирование бюджета с учетом возможного роста курсов валют и процентной ставки.

Риск ликвидности

Риск ликвидности в настоящее время незначителен. Созданная подушка ликвидности с остатками на счетах свыше 20 млрд. руб. Данные средства достаточны для того, чтобы Общество смогло расплатиться по всем обязательствам в течение 2011 года, не прибегая к рефинансированию за счет новых заимствований.

Кредитный риск

При работе с потребителями ОАО «Мосэнерго» придерживается практики индивидуального подхода, учитывающего специфику финансовой и 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 создает оценочный резерв под обесценение дебиторской задолженности, ведет претензионно-исковую работу, использует 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;
- 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 производственнотехнических 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 на 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. Риски увеличения расходов по удовлетворению исков, предъявляемых к ОАО «Мосэнерго» по обязательствам, возникшим до реформирования.

Для минимизации данных рисков ОАО «Мосэнерго» прекратило с 31 декабря 2008 года действие Соглашения о несении солидарной ответственности перед кредиторами по обязательствам, возникшим до реорганизации ОАО «Мосэнерго».

Ценные бумаги

Акции ОАО «Мосэнерго» обращаются на российских биржах ФБ ММВБ (в котировальном списке А1) и ФБ РТС (в котировальном списке А2). С 6 декабря 2010 года началось обращение акций ОАО «Мосэнерго» в секции RTS Standard ФБ РТС.

Тикеры:

- ЗАО «ФБ ММВБ» – MSNG
- ОАО «ФБ РТС» T+0 – MSNGG
- ОАО «ФБ РТС» RTS Classica – MSNG
- RTS Standard – MSNG
- Код Bloomberg MSNG RU
- Код Reuters MSNG.RTS

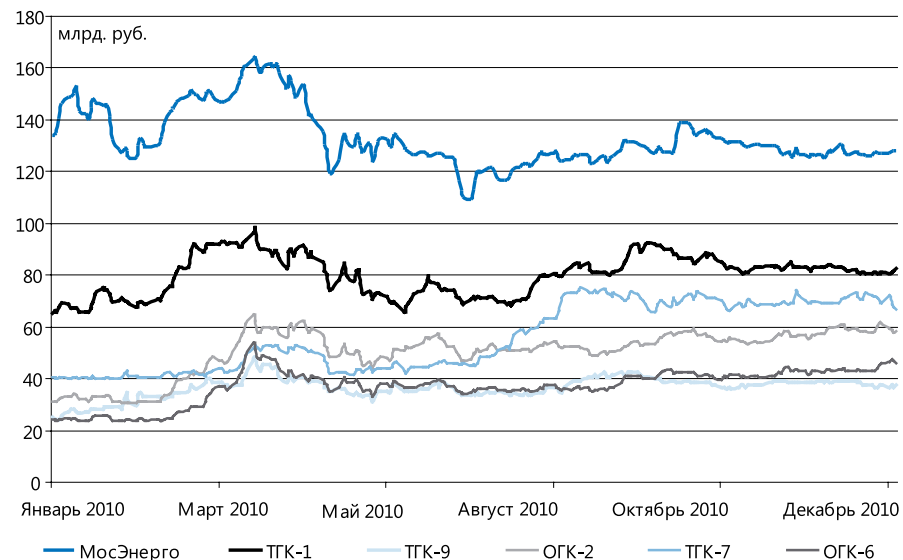
Программы депозитарных расписок:

- Level 1
- 144A
- Reg S

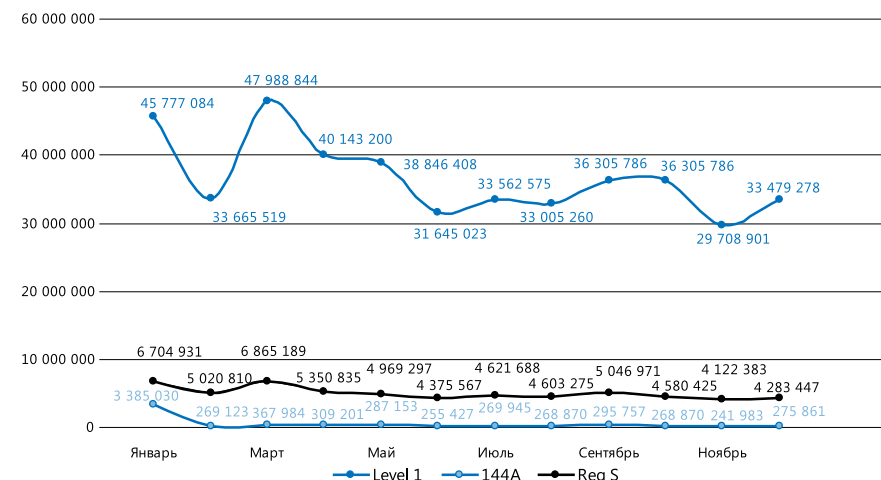
Биржевые облигации ОАО «Мосэнерго», допущенные к торгам в процессе размещения на Фондовой бирже ММВБ

Серия	Идентификационный номер	Дата регистрации выпуска	Описание облигаций	Номинал (руб.)	Кол-во, штук	Дата погашения
БО-01	4B02-01-65116-D	01.12.2008	биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением	1000	1 000 000	13.09.2011
БО-02	4B02-02-65116-D	01.12.2008		1000	2 000 000	18.02.2016
БО-03	4B02-03-65116-D	01.12.2008		1000	2 000 000	28.11.2014

Динамика капитализации ОАО «Мосэнерго» в 2010 году на ФБ ММВБ



Динамика капитализации программ депозитарных расписок ОАО «Мосэнерго» в 2010 году, долл.



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 (в соответствии с Уставом Общества дивиденды выплачиваются в денежной форме) в срок не более 180 (ста восьмидесяти) дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Информация о членах Совета директоров, комитетов Совета директоров и Правления

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ⁹

СЕЛЕЗНЕВ

Кирилл Геннадьевич

Год рождения: 1974

Образование: высшее, кандидат экономических наук
Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2002 - наст. время

ОАО «Газпром», начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления

2003 - наст. время

ООО «Межрегионгаз», 08.09.2010 переименован в ООО «Газпром межрегионгаз», генеральный директор (по совместительству)

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

БИРЮКОВ

Петр Павлович

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2002 - 2007

Префектура Южного административного округа города Москвы, префект

2007 - 2010

Правительство Москвы, первый заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководитель Комплекса городского хозяйства Москвы

2010 - наст. время

Правительство Москвы, заместитель Мэра города Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ГАВРИЛЕНКО

Анатолий Анатольевич

Год рождения: 1972

Образование: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2004 - наст. время

ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда),

генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ГОЛУБЕВ**Валерий Александрович**

Год рождения: 1952

Образование: высшее, доктор экономических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2005 - 2006

ОАО «Газпром», начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления

2005 - 2006

ООО «Газкомплектимпэкс», генеральный директор (по совместительству)

2006 - наст. время

ОАО «Газпром», заместитель Председателя Правления

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***ДУШКО****Александр Павлович**

Год рождения: 1964

Образование: высшее, доктор экономических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2004 - наст. время

ОАО «Газпром», заместитель начальника финансово-экономического Департамента

2008 - наст. время

ООО «Газпром энергохолдинг», финансовый директор

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***ИГНАТОВ****Игорь Вячеславович**

Год рождения: 1968

Образование: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2004 - 2010

Департамент имущества города Москвы, заместитель руководителя Департамента

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***МИТЮШОВ****Алексей Александрович**

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2003 - 2007

ООО «Межрегионгаз», начальник Управления по имуществу и корпоративной работе

2003 - 2007

ООО «Межрегионтеплоэнерго», генеральный директор

2007 - наст. время

ООО «Газпром энерго», генеральный директор

2008 - наст. время

ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», генеральный директор

2010 - наст. время

ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», генеральный директор

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***ПАВЛОВА****Ольга Петровна**

Год рождения: 1953

Образование: высшее, кандидат юридических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2004 - наст. время

ОАО «Газпром», начальник Департамента по управлению имуществом

и корпоративным отношениям, член Правления

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***СИЛКИН****Владимир Николаевич**

Год рождения: 1957

Образование: высшее, кандидат технических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2004 - 2007

Правительство Москвы, Департамент имущества города Москвы

министр Правительства Москвы, руководитель Департамента

2007 - 2010

Правительство Москвы, Департамент имущества города Москвы, заместитель Мэра Москвы

в Правительстве Москвы, руководитель Комплекса имущественно-земельных отношений

города Москвы, руководитель Департамента имущества города Москвы

2010 - наст. время

Правительство Москвы, префект Северного административного округа

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***СКЛЯРОВ****Евгений Викторович**

Год рождения: 1955

Образование: высшее, кандидат экономических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2003 - 2006

ОАО «Моспромстройматериалы», президент

2006 - наст. время

Правительство Москвы, Департамент топливно-энергетического хозяйства,

руководитель Департамента

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***ФЕДОРОВ****Денис Владимирович**

Год рождения: 1978

Образование: высшее, кандидат экономических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2002 - 2006

ООО «ЕвроСиБЭнерго-инжиниринг», специалист 1-ой категории, начальник управления

2006 - 2007

ООО «Корпорация Газэнергопром», начальник Управления инвестиционных

технологий и технологических проектов

2006 - 2007

ООО «Межрегионгаз», советник генерального директора

2006 - 2008

ООО «Межрегионэнергосбыт», генеральный директор

2007 - наст. время

ОАО «Газпром», начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике

2009 - наст. время

ООО «Газпром энергохолдинг», генеральный директор

2009 - наст. время

ОАО «Центрэнергохолдинг», генеральный директор

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***ШУЛЬГИНОВ****Николай Григорьевич**

Год рождения: 1951

Образование: высшее, кандидат технических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2004 - 2009

ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС», заместитель Председателя Правления

2009 - наст. время

ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (ОАО «СО ЕЭС»),

первый заместитель Председателя Правления

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***ЯКОВЛЕВ****Виталий Георгиевич**

Год рождения: 1972

Образование: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2004 - 2007

ОАО «Востокгазпром», первый вице-президент, президент

2004 - 2007

ОАО «Томскгазпром», генеральный директор (по совместительству)

2007 - 31.03.2008

ОАО «Мосэнерго», заместитель генерального директора по корпоративной политике

01.04.2008 - наст. время

ОАО «Мосэнерго», генеральный директор

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***КОМИТЕТ ПО АУДИТУ**

Состав, утвержденный решением Совета директоров 09 августа 2010 года, протокол №2.

Председатель Комитета:**ПАВЛОВА****Ольга Петровна**

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

Члены Комитета:**ГАВРИЛЕНКО****Анатолий Анатольевич**

генеральный директор ЗАО «Лидер», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

ДУШКО**Александр Павлович**

заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

СИЛКИН**Владимир Николаевич**

заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководитель Комплекса имущественно-земельных отношений города Москвы, руководитель Департамента имущества города Москвы, член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

ШУЛЬГИНОВ**Николай Григорьевич**

первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

*Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: Председатель Комитета - Павлова О.П.; члены Комитета: Гавриленко А.А., Душко А.П., Силкин В.Н., Шульгинов Н.Г.***КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИИ И ИНВЕСТИЦИЯМ**

Состав, утвержденный решением Совета директоров 09 августа 2010 года, протокол №2.

Председатель Комитета:**ГОЛУБЕВ****Валерий Александрович**

заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго» (избран председателем Комитета решением Совета директоров 10 сентября 2010 года, протокол №3).

Члены Комитета:**ИГНАТОВ****Игорь Вячеславович**

заместитель руководителя Департамента имущества города Москвы, член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

ФЁДОРОВ**Денис Владимирович**

начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

АНДРЕЕВА**Елена Викторовна**

заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по сбыту;

АНТОНОВА**Светлана Владимировна**

заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по правовым вопросам;

БАШУК**Денис Николаевич**

директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»;

ВОРОНИН**Станислав Вячеславович**

советник генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»;

ИЛЬЕНКО**Александр Владимирович**

директор по управлению развитием ЕЭС ОАО «СО ЕЭС»;

КОРОБКИНА**Ирина Юрьевна**

начальник отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»;

РОДИН**Алексей Борисович**

главный экономист отдела финансовых планов дочерних обществ и организаций структуры ОАО «Газпром»;

ТУШУНОВ**Дмитрий Юрьевич**

начальник аналитического управления, главный экономист ЗАО «Лидер»;

ХОДУРСКИЙ**Михаил 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 - Федоров Д.В.; члены Комитета: Андреева Е.В., Анисимов С.П., Антонова С.В., Башук Д.Н., Иванников А.С., Игнатов И.В., Ильенко А.В., Коробкина И.Ю., Кулешов А.П., Наумов Ю.В., Rogov A.B., Тушунов Д.Ю., Шацкий П.О.

КОМИТЕТ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

Состав, утвержденный решением Совета директоров 09 августа 2010 года, протокол №2.

Председатель Комитета:**ГАВРИЛЕНКО****Анатолий Анатольевич**

генеральный директор ЗАО «Лидер», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Члены Комитета:**ГОЛУБЕВ****Валерий Александрович**

заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

ФЁДОРОВ**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 – Гавриленко А.А., члены Комитета: Голубев В.А., Душко А.П.

КОМИТЕТ ПО НАДЕЖНОСТИ

Состав, утвержденный решением Совета директоров 09 августа 2010 года, протокол №2.

Председатель Комитета:**БАШУК****Денис Николаевич**

директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг».

Члены Комитета:**АЛЮШЕНКО****Игорь Дмитриевич**

директор по развитию технологий диспетчерского управления филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра;

РОГАЛЁВ**Николай Дмитриевич**

заместитель генерального директора по развитию ООО «Газпром энергохолдинг»;

РОЖКОВ**Дмитрий Эрнстович**

заместитель директора по производству – начальник производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»;

СЕРГЕЕВ**Владимир Валентинович**

первый заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «Мосэнерго»;

НИКОЛЬСКИЙ**Валерий Вилорьевич**

заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по промышленной безопасности;

ТРИНОГА**Артур Михайлович**

начальник отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»;

ЦАРЁВ**Сергей Анатольевич**

заместитель начальника службы эксплуатации и ремонта силового технического оборудования ОАО «Мосэнерго».

Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: председатель Комитета – Федоров Д.В.; Члены Комитета: Алюшенко И.Д., Балабанов М.И., Башук Д.Н., Пронин С.А., Роголев Н.Д., Сергеев В.В., Тринога А.М., Царев С.А.

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ¹⁰**ЯКОВЛЕВ****Виталий Георгиевич**

(председатель)

Год рождения: 1972

Образование: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2004 - 2007

ОАО «Востокгазпром», первый вице-президент, президент

2004 - 2007

ОАО «Томскгазпром», генеральный директор (по совместительству)

2007 - 31.03.2008

ОАО «Мосэнерго», заместитель генерального директора по корпоративной политике

01.04.2008 - наст. время

ОАО «Мосэнерго», генеральный директор

АНДРЕЕВА**Елена Викторовна**

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2005 - 2008

ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», старший менеджер, руководитель дирекции Департамента по продажам на ОРЭМ, заместитель руководителя Департамента по продажам на ОРЭМ

2008 - 2008

ОАО «Мосэнерго», директор по работе на ОРЭ

2008 - наст. время

ОАО «Мосэнерго», заместитель генерального директора по сбыту

АНТОНОВА**Светлана Владимировна**

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2004 - 2007

Адвокатское бюро «Казаков и партнеры», адвокат, партнер

2007 - наст. время

ОАО «Мосэнерго», заместитель генерального директора по правовым вопросам

ГАЛАС**Иван Васильевич**

Год рождения: 1955

Образование: высшее, кандидат технических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2005 - 2008

ТЭЦ-23 - филиал ОАО «Мосэнерго», главный инженер

2008 - наст. время

ТЭЦ-20 - филиал ОАО «Мосэнерго», директор

ЗРОЙЧИКОВ**Николай Алексеевич**

Год рождения: 1954

Образование: высшее, доктор технических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2005 - наст. время

ТЭЦ-23 - филиал ОАО «Мосэнерго», директор

СЕРГЕЕВ**Владимир Валентинович**

Год рождения: 1957

Образование: высшее, кандидат технических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2005 - наст. время

ОАО «Мосэнерго», первый заместитель генерального директора - главный инженер

ТУЛЬСКИЙ**Василий Юрьевич**

Год рождения: 1978

Образование: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

2005 - 2008

ЗАО «ЮПС Эссиз (СНГ)», финансовый менеджер бухгалтерии, главный бухгалтер

¹⁰ по состоянию на 31 декабря 2010 года

2008 - наст. время
ОАО «Мосэнерго», директор по инвестициям

**ХОДУРСКИЙ
Михаил Леонидович**

Год рождения: 1971
Образование: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время
2004 - 2006

Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (ЗАО),
начальник Управления индивидуальных финансовых услуг
2006 - 2007

ООО «Межрегионгаз», Советник Генерального директора
2006 - 2010

ЗАО «Газэнергопромбанк», Советник Председателя Правления по региональным
вопросам, заместитель Председателя Правления, Председатель Правления
2010 - наст. время

ООО «Газпром энергохолдинг», Заместитель генерального директора
по экономике и финансам
2010 - наст. время

2010 - наст. время

ОАО «Мосэнерго», Заместитель генерального директора по финансам

ЦАРЕГОРОДЦЕВА

Анна Сергеевна

Год рождения: 1976
Образование: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время
2004 - 2006

ООО «Промышленные системы Мартена», коммерческий директор
2004 - 2006

ЗАО «Европейская Торговая Система Недвижимости»,
менеджер отдела элитной недвижимости
2006 - 2008

ООО «АНТ-Информ», менеджер по подбору персонала,
начальник отдела по работе с персоналом
2008 - 2008

ОАО «Мосэнерго», директор по управлению персоналом
2008 - 2009

ОАО «Мосэнерго», заместитель генерального директора по управлению персоналом
2009 - наст. время

ОАО «Мосэнерго», заместитель генерального директора, управляющий директор

Соблюдение Кодекса корпоративного поведения ФСФР

N	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 Обществу 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, а в случае заочного 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 представлению 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.

N	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	
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	
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 техпереворужения, 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.

N	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	
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	Не 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.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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.
21	Проведение заседаний 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 2010 году заседания Совета директоров проводились по мере необходимости. Всего за отчетный период было проведено 17 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. 4.2.1.
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.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	
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 частично	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	Комитет не создан
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет не создан
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Комитет не создан
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.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	
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 соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, 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.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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
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.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
51	Наличие в уставе акционерного общества требования 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	
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	
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

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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
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 об инсайдерской информации ОАО «Мосэнерго», утверждено Советом директоров Общества 21.10.2005, протокол №9.
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.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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», утвержденное 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.
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	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Не соблюдается	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

Информация о сделках с заинтересованностью

Органами управления Общества было одобрено 2260 сделок, в совершении которых имела заинтересованность. Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом не совершалось.

Перечень совершенных Обществом в 2010 г. сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, предварительно одобренных органами управления ОАО «Мосэнерго» в соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Срок исполнения обязательств	Решение об одобрении сделки
1	Дополнительное соглашение к договору аренды имущества	ОАО «Мосэнерго» - арендодатель, ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» - арендатор	Внесение в договор аренды, возобновленный на неопределенный срок, изменений в части размера арендной платы	109 109 298,11 руб. с НДС	До полного выполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров, протокол 10 от 19.02.2010 г., вопрос 20
2	Дополнительное соглашение к договору	ОАО «Мосэнерго» - заказчик, ОАО «Московская теплосетевая компания» - исполнитель	Оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя через технические устройства тепловых сетей, принадлежащих Исполнителю	13 221 751 190,85 руб. с НДС	С 01.01.2010г. по 31.03.2010г. включительно	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 10 от 19.02.2010 г., вопрос 21
3	Дополнительное соглашение к договору поставки нефтепродуктов	ОАО «Газпром газэнергосеть» - поставщик, ОАО «Мосэнерго» - покупатель	Поставка нефтепродуктов в апреле 2010г.	1 224 000 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКИ ОДОБРЕНЫ Советом директоров протокол 1 от 16.06.2010 г., вопрос 5
4	Договор	ОАО «СИБУР Холдинг» - поставщик, ОАО «Мосэнерго» - покупатель	Оказание услуг по поставке едкого натра для нужд филиалов ОАО «Мосэнерго»	52 554 613,44 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров, Протокол 1 от 16.06.2010 г., вопрос 6
5	Договор	ОАО «Мосэнерго» - Заказчик, ООО «Газпром энергохолдинг» - Исполнитель	Выполнение работ и оказание услуг по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат организации Заказчика	80 574 440 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 9 от 28.12.2009 г., вопрос 3
6	Дополнительные соглашения к договору страхования	ОАО «СОГАЗ» - страховщик, ОАО «Мосэнерго» - страхователь	Внесение изменений в список застрахованных лиц	104 269 012,17 руб.	Договор страхования заключается сроком на 1 год.	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров. Протокол 15 от 05.05.2010 г., вопрос 17
7	Дополнительные соглашения к договору страхования имущества	ОАО «СОГАЗ» - страховщик, ОАО «Мосэнерго» - страхователь	Увеличение страховых сумм без увеличения страховой премии		Договор страхования заключается сроком на 1 год.	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров. Протокол 8 от 15.12.2009 г., вопрос 11
8	Дополнительное соглашение к договору	ООО «Газпромнефть - Центр» - поставщик, ОАО «Мосэнерго» - покупатель	Поставка нефтепродуктов в июне 2010г.	189 000 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров. Протокол 1 от 16.06.2010 г., вопрос 4
9	Договор	ОАО «Мосэнерго» - Клиент, ЗАО «Газэнергопромбанк» - Банк	Заключение депозитных сделок с использованием системы «ГЭПБ-Трейд»	13 679 200 000 руб.	Действует в течение неопределенного срока	СДЕЛКА ОДОБРЕНА годовым общим собранием акционеров протокол 1 от 18.06.2010г., вопрос 12.2
10	Дополнительное соглашение к договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг	ЗАО «СР-ДРАГА» - регистратор, ОАО «Мосэнерго» - эмитент	Оказание услуг, связанных с подготовкой и проведением годового общего собрания акционеров	19 420 628,68 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 15 от 05.05.2010 г., вопрос 15
11	Дополнительное соглашение к договору	ОАО «Мосэнерго» - заказчик, ОАО «Московская теплосетевая компания» - исполнитель	Оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя через технические устройства тепловых сетей, принадлежащих Исполнителю	3 705 500 000,00 руб. с НДС	С 01.04.2010г. по 30.06.2010г. включительно	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров, протокол 16 от 03.06.2010 г., вопрос 21
12	Дополнительное соглашение к договору	ОАО «Мосэнерго» - заказчик, ОАО «ТЭК Мосэнерго» - подрядчик	Стороны пришли к соглашению об изменении цены договора, сроков выполнения работ. по поставке оборудования и выполнению работ на ТЭЦ-21	156 742 861,33 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров, протокол 16 от 03.06.2010г., вопрос 4

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Срок исполнения обязательств	Решение об одобрении сделки
13	Дополнительное соглашение к договору	ООО «Газпромнефть-Центр»- продавец ОАО «Мосэнерго»- покупатель	Поставка нефтепродуктов в июле 2010г.	1 193 250 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров, протокол 1 от 30.06.2010 г., вопрос 4
14	Дополнительное соглашение к договору	ООО «Газпромнефть-Центр»- продавец ОАО «Мосэнерго»- покупатель	Поставка нефтепродуктов в июле 2010г.	17 600 000,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров, протокол 1 от 30.06.2010 г., вопрос 4
15	Дополнительное соглашение к договору	ООО «Газпромнефть-Центр»- продавец ОАО «Мосэнерго»- покупатель	Поставка нефтепродуктов в августе 2010г.	26 600 000,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров, протокол 1 от 30.06.2010 г., вопрос 4
16	Дополнительное соглашение к договору	ОАО «Мосэнерго» - заказчик ОАО «Московская теплосетевая компания» - исполнитель	Оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя через технические устройства тепловых сетей, принадлежащих Исполнителю	2 007 200 000,00 руб. с НДС	С 01.07.2010г. по 30.09.2010г. включительно	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров, протокол 16 от 03.06.2010 г., вопрос 21
17	Дополнительное соглашение к договору	ОАО «Мосэнерго» - заказчик ОАО «Московская теплосетевая компания» - исполнитель	Оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя через технические устройства тепловых сетей, принадлежащих Исполнителю	8 827 710 000,00 руб. с НДС	С 01.12.2010г. по 31.12.2010г. включительно	СДЕЛКА ОДОБРЕНА годовым общим собранием акционеров протокол 1 от 18.06.2010г., вопрос 12.11
18	Дополнительное соглашение к договору	ОАО «СОГАЗ» - страховщик ОАО «Мосэнерго» - страхователь	Уточнение списка имущества		Договор страхования заключается сроком на 1 год.	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров. Протокол 8 от 15.12.2009 г., вопрос 11
19	договор аренды	ОАО «Мосэнерго» - арендодатель, ООО "ЦРМЗ" - арендатор	Арендодатель передает, а Арендатор принимает в аренду движимое и недвижимое имущество, расположенное по адресу: 109428, г. Москва, Рязанский проспект, д. 10	54 347 192,94 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров. Протокол 3 от 10.09.2010 г., вопрос 8
20	Дополнительное соглашение к договору	ООО «Газпромнефть-Центр»- продавец ОАО «Мосэнерго» - покупатель	Поставка нефтепродуктов в октябре 2010г.	314 500,00 руб.с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров, протокол 1 от 30.06.2010 г., вопрос 4
21	Договор	ОАО «Мосэнерго» - Клиент ОАО «Газпромбанк» - Банк	Размещение свободных денежных средств на депозитах	12 109 800 000,00 руб.	Действует в течение неопределенного срока	СДЕЛКА ОДОБРЕНА годовым общим собранием акционеров протокол 1 от 18.06.2010 г., вопрос 12.5
22	Договоры	ОАО «Мосэнерго» (энергоснабжающая организация), Абоненты (потребители), ОАО «Московская теплосетевая компания» (теплосетевая организация)	Продажа (подача) тепловой энергии с теплоносителем через присоединенную сеть теплосетевой организации	477 741 746,60 руб. с НДС	До полного выполнения сторонами своих обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА годовым общим собранием акционеров протокол 1 от 18.06.2010г., вопрос 12.10
23	Дополнительное соглашение к договору	ОАО "Мосэнерго"- заказчик ЗАО «СР-ДРАГА»- исполнитель	Организация выплаты дивидендов в соответствии с решением годового общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго»	31 656 357,50 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 6 от 18.10.2010 г., вопрос 5
24	Дополнительное соглашение к договору	ОАО «Мосэнерго» - заказчик ОАО «Московская теплосетевая компания» - исполнитель	Оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя через технические устройства тепловых сетей, принадлежащих Исполнителю	11 718 000 000,00 руб. с НДС	С 01.01.2011г. по 31.03.2011г. включительно	СДЕЛКА ОДОБРЕНА годовым общим собранием акционеров протокол 1 от 18.06.2010г., вопрос 12.11
25	Договор страхования имущества	ОАО «СОГАЗ» - страховщик ОАО «Мосэнерго» - страхователь	Страхование имущества Общества	290 082 193, 07 руб.	Договор страхования заключается сроком на 1 год.	СДЕЛКА ОДОБРЕНА годовым общим собранием акционеров протокол 1 от 18.06.2010г., вопрос 12.12

№ Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Срок исполнения обязательств	Решение об одобрении сделки
26 Договор купли-продажи	ОАО «Мосэнерго»-продавец ОАО «Мосэнергосбыт»-покупатель	Продавец передает в собственность Покупателя здание и сооружение - металлическое ограждение на железобетонном фундаменте, расположенные по адресу: г. Москва, ул. Кулакова, д.25, корп.3, а Покупатель обязуется принять Объекты имущества и уплатить за них денежную сумму (цену), указанную в договоре.	160 730 160,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 7 от 23.11.2010 г., вопрос 4
27 Договор купли-продажи	ОАО «Мосэнерго»-продавец ОАО «Мосэнергосбыт»-покупатель	Купля-продажа электрической энергии и мощности на биржевых торгах	1 674 494 771,88 руб с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 3 от 10.09.2010 г., вопрос 5
28 Дополнительное соглашение к договору аренды	ОАО «Мосэнерго»-арендодатель ОАО «Мосэнергосбыт»-арендатор	Изменение арендной платы за аренду недвижимого имущества на Мичуринском пр-те д.15А	3 466 142,42 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 10 от 24.12.2010 г., вопрос 17
29 Договор страхования	ОАО «СОГАЗ»- страховщик ОАО «Мосэнерго» -страхователь	Страхование работников Мосэнерго от несчастных случаев и болезней	14 015 720,00 руб.	Договор страхования заключается сроком на 1 год.	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 10 от 24.12.2010 г., вопрос 7
30 Договор страхования	ОАО «СОГАЗ»- страховщик ОАО «Мосэнерго» -страхователь	Добровольное медицинское страхование работников Мосэнерго	100 491 444,00 руб.	Договор страхования заключается сроком на 1 год.	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 10 от 24.12.2010 г., вопрос 7
31 Дополнительное соглашение к договору	ООО «Газпромнефть-Центр»-продавец, ОАО «Мосэнерго»-покупатель	Поставка нефтепродуктов в сентябре 2010г.	7 275 000,00 руб.с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров, протокол 1 от 30.06.2010 г., вопрос 4
32 Дополнительное соглашение к договору	ОАО «Газпром газэнергосеть»- продавец, ОАО «Мосэнерго»- покупатель	Поставка нефтепродуктов в сентябре 2010г.	249 480 000,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКИ ОДОБРЕНЫ Советом директоров протокол 1 от 16.06.2010 г., вопрос 5
33 Договор подряда	ОАО «Мосэнерго»- заказчик, ООО «ЦРМЗ»-подрядчик	Поставка оборудования и выполнение работ по объекту "Замена конвективной части на ПВК ТЭЦ-21"	29 318 280,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКИ ОДОБРЕНЫ Советом директоров протокол 6 от 18.10.2010 г., Вопрос 4
34 Договор	ОАО «Мосэнерго»- заказчик, ООО «ТЭК Мосэнерго»-подрядчик	Выполнение проектно-изыскательских работ (далее – Работы) по объекту капитального строительства: «Замена к/а ст.№2 на котел типа Е-160-3,9-440 ГМ на ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича - филиале ОАО «Мосэнерго»	82 600 000 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКИ ОДОБРЕНЫ Советом директоров протокол 7 от 23.11.2010 г., Вопрос 6
35 Договор купли-продажи	ОАО «Мосэнерго»-продавец ОАО «МТК»-покупатель	Продавец передает в собственность Покупателя здание, расположенное по адресу: г. Москва, ул. Бахрушина, д.9, стр.1, а Покупатель обязуется принять Объект имущества и уплатить за него денежную сумму (цену), указанную в договоре.	288 494 660 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКИ ОДОБРЕНЫ Советом директоров протокол 6 от 18.10.2010 г., Вопрос 3
36 Договоры о предоставлении мощности	ОАО «Мосэнерго», субъекты оптового рынка электроэнергии, в т.ч. ОАО «СО ЕЭС»	Услуги по предоставлению электрической мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов		До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКИ ОДОБРЕНЫ Советом директоров протокол 5 от 15.10.2010 г., Вопрос 1
37 Договоры о предоставлении мощности	ОАО «Мосэнерго», субъекты оптового рынка электроэнергии, в т.ч. ОАО «СО ЕЭС»	Услуги по предоставлению электрической мощности по реализации инвестиционных программ ОГК/ТГК		До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКИ ОДОБРЕНЫ Советом директоров протокол 5 от 15.10.2010 г., Вопрос 1
38 Договоры о предоставлении мощности	ОАО «Мосэнерго», субъекты оптового рынка электроэнергии, в т.ч. ОАО «СО ЕЭС»	Услуги по предоставлению электрической мощности введенных в эксплуатацию объектов ГЭС и АЭС		До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 10 от 24.12.2010 г., вопрос 8

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 2010 году проведено 13 пресс-туров для журналистов на электростанции Компании. Выпущен 41 пресс-релиз, вышло более 300 публикаций в печатных СМИ и 18 телевизионных сюжетов 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.

Консолидированная финансовая отчетность

(подготовленная в соответствии с РСБУ)
за год, закончившийся 31 декабря 2010 года

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго». Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2010 год

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.

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 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (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 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

М.Е. Тимченко

1 марта 2011 года



Утверждена приказом Министерства Финансов
Российской Федерации от 22 июля 2003 г. № 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2010 года

	коды
Форма N 1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация ОАО "Мосэнерго"	по ОКПО 00102798
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 7705035012
Вид деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика	по ОКВЭД 40.10.11,40.30.11
Организационно-правовая форма/ форма собственности	по ОКОПФ / ОКФС 47 / 16
Открытое акционерное общество/ смешанная российская	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ 384
Адрес 119526, г.Москва, пр-т Вернадского,д.101 корп.3	Контрольная сумма

АКТИВ	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы (04,05)	110	95	76
Основные средства	120	131 628 691	126 902 842
Незавершенное строительство	130	16 477 548	15 356 219
Долгосрочные финансовые вложения	140	119 331	15 188
Отложенные налоговые активы	145	20 620	39 178
Прочие внеоборотные активы	150	413 449	326 667
ИТОГО по разделу I	190	148 659 734	142 640 170
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы, в том числе:	210	4 845 877	6 601 723
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	4 496 613	6 374 513
затраты в незавершенном производстве	213	134 416	63 032
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 850	254
расходы будущих периодов	216	212 998	163 924
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 195 816	1 194 246


АКТИВ	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	4 311 100	2 224 973
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	240	31 928 444	34 322 126
покупатели и заказчики	241	14 368 127	15 829 886
Краткосрочные финансовые вложения	250	12 809 587	24 579 579
Денежные средства	260	2 068 255	3 785 016
Прочие оборотные активы	270	337 955	476 105
ИТОГО по разделу II	290	57 497 034	73 183 768
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	206 156 768	215 823 938

ПАССИВ	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	39 749 360	39 749 360
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(870 825)	(870 825)
Добавочный капитал	420	125 489 967	125 333 433
Резервный капитал, в том числе:	430	794 181	1 019 631
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	794 181	1 019 631
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	2 072 854	9 130 217
ИТОГО по разделу III	490	167 235 537	174 361 816
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	17 699 975	12 771 736
Отложенные налоговые обязательства	515	4 146 140	4 792 937
Прочие долгосрочные обязательства	520	383 988	814 960
ИТОГО по разделу IV	590	22 230 103	18 379 633
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	2 416 391	5 333 040


ПАССИВ	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Кредиторская задолженность, в том числе:	620	14 204 767	17 657 847
поставщики и подрядчики	621	9 090 259	11 924 933
задолженность по оплате труда перед персоналом организации	622	1 090	14
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	576	1 746
задолженность по налогам и сборам	624	1 534 675	2 996 052
прочие кредиторы	625	3 578 167	2 735 102
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	281	17 528
Доходы будущих периодов	640	62 850	74 074
Резервы предстоящих расходов	650	6 839	-
ИТОГО по разделу V	690	16 691 128	23 082 489
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	206 156 768	215 823 938

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства, в том числе:	910	42 840 422	43 127 135
по лизингу	911	508 220	878 058
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	13 894	49 215
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	1 237 964	1 528 072
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950	3 727 424	1 616 791
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960	296 165	208 249
Износ жилого фонда	970	5 059	5 177

Руководитель  В.Г. Яковлев

подпись

Главный бухгалтер  С.А. Сураев

подпись

« 01 » марта 2011 г.

Утверждена приказом Министерства Финансов
Российской Федерации от 22 июля 2003 г. № 67 нОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2010 год


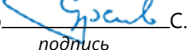
Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
Организация	ОАО "Мосэнерго"	по ОКПО	00102798
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7705035012
Вид деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика		по ОКВЭД	40.10.11,40.30.11
Организационно-правовая форма/ форма собственности		по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Открытое акционерное общество/ смешанная российская			
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384
Адрес 119526, г.Москва, пр-т Вернадского, д.101 корп.3			

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
I. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	143 756 532	112 227 438
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(134 048 832)	(104 996 841)
Валовая прибыль	029	9 707 700	7 230 597
Коммерческие расходы	030	(258 894)	(287 538)
Прибыль (убыток) от продаж	050	9 448 806	6 943 059
II. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
Проценты к получению	060	1 337 236	1 320 406
Проценты к уплате	070	(1 607 181)	(2 318 453)
Доходы от участия в других организациях	080	57 185	25 194
Прочие доходы	090	4 880 791	6 049 438
Прочие расходы	100	(3 540 906)	(5 046 056)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	10 575 931	6 973 588

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
Отложенные налоговые активы	141	18 558	13 722
Отложенные налоговые обязательства	142	(646 797)	(1 284 028)
Текущий налог на прибыль	150	(2 338 925)	(1 520 432)
Иные аналогичные обязательные платежи	151	17 512	326 140
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	7 626 279	4 508 990
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	840 577	1 062 323
Только при годовой бухгалтерской отчетности			
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,1925	0,1138
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0,0000	0,0000

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	267 682	294 012	73 214	47 192
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	154 565	33 826	246 359	55 416
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	20 945	54 906	2 750	93 027
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	261 488	22 002	108 385	154 059
Отчисления в оценочные резервы	250	X	533 181	X	209 324
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	393 146	2 484	5 859	12 108

Руководитель  В.Г. Яковлев
подписьГлавный бухгалтер  С.А. Сураев
подпись

« 01 » марта 2011 г.

Утверждена приказом Министерства Финансов
Российской Федерации от 22 июля 2003 г. № 67 нОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2010 год

		коды	
		Форма N 3 по ОКУД	0710003
		Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация	ОАО "Мосэнерго"	по ОКПО	00102798
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7705035012
Вид деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика		по ОКВЭД	40.10.11,40.30.11
Организационно-правовая форма/ форма собственности		по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Открытое акционерное общество/ смешанная российская			
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384
Адрес	119526, г.Москва, пр-т Вернадского, д.101 корп.3		

I. ИЗМЕНЕНИЕ КАПИТАЛА

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Итого
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	39 749 360	81 053 167	725 595	2 603 272	(898 804)	123 232 590
2009 ГОД (ПРЕДЫДУЩИЙ ГОД)							
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	44 850 026	X	(3 844 505)	-	41 005 521
Изменения в учетной политике	013	X	-	X	(1 539 469)	-	(1 539 469)
Остаток на 1 января предыдущего года	020	39 749 360	125 903 193	725 595	(2 780 702)	(898 804)	162 698 642
Чистая прибыль	025	X	X	X	4 508 990	-	4 508 990
Дивиденды	026	X	X	X	-	-	-

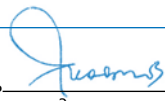
Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде- ленная при- быль (не- покрытый убыток)	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у ак- ционеров	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Отчисления в резервный фонд	030	X	X	68 586	(68 586)	-	-
Увеличение величины капи- тала за счет:	040	-	-	-	413 226	27 979	441 205
прочее	044	-	-	-	413 226	27 979	441 205
Уменьшение величины капи- тала за счет:	050	-	(413 226)	-	(74)	-	(413 300)
прочее	055	-	(413 226)	-	(74)	-	(413 300)
Остаток на 31 декабря преды- дущего года	060	39 749 360	125 489 967	794 181	2 072 854	(870 825)	167 235 537
2010 ГОД (ОТЧЕТНЫЙ ГОД)							
Результат от пе- реоценки объ- ектов основных средств	062	X	-	X	-	-	-
Изменения в учетной политике	063	X	-	X	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	39 749 360	125 489 967	794 181	2 072 854	(870 825)	167 235 537
Чистая прибыль	105	X	X	X	7 626 279	-	7 626 279
Дивиденды	106	X	X	X	(500 000)	-	(500 000)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	225 450	(225 450)	-	-
Увеличение величины капи- тала за счет:	120	-	-	-	156 534	-	156 534
прочее	124	-	-	-	156 534	-	156 534
Уменьшение величины капи- тала за счет:	130	-	(156 534)	-	-	-	(156 534)
прочее	135	-	(156 534)	-	-	-	(156 534)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	39 749 360	125 333 433	1 019 631	9 130 217	(870 825)	174 361 816

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель наименование	код	Остаток	Поступило	Используй- вано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соот- ветствии с законодательством:					
Резервный капитал					
данные предыдущего года	150	725 595	68 586	-	794 181
данные отчетного года	151	794 181	225 450	-	1 019 631
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	1 721 216	208 327	(346 327)	1 583 216
данные отчетного года	161	1 583 216	531 532	(779 099)	1 335 649
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	446	997	-	1 443
данные отчетного года	163	1 443	1 649	-	3 092
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	118 888	-	(112 049)	6 839
данные отчетного года	167	6 839	-	(6 839)	-

СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3	4	5	6
1) Чистые активы	200	167 298 387		174 435 890	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		отчетный год	предыдущий год	отчетный год	предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельно- сти - всего, в том числе	210	461 201	389 073	-	331
на выплаты чернобыльцам	211	-	-	-	-
прочее	212	461 201	389 073	-	331

Руководитель  В.Г. ЯковлевГлавный бухгалтер  С.А. Сураев

«01» марта 2011 г.

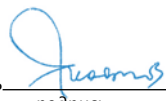
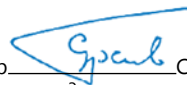
Утверждена приказом Министерства Финансов
Российской Федерации от 22 июля 2003 г. № 67 н

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2010 год

	коды
Организация	0710004
Идентификационный номер налогоплательщика	00102798
Вид деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика	7705035012
Организационно-правовая форма/ форма собственности	40.10.11.40.30.11
Открытое акционерное общество/ смешанная российская	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	
Адрес 119526, г.Москва, пр-т Вернадского, д.101 корп.3	384

Наименование	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	2 067 484	2 820 170
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	161 680 082	123 923 332
Прочие доходы (поступления)	050	953 657	1 680 632
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(121 548 890)	(88 918 351)
на оплату труда	160	(6 421 196)	(6 430 701)
на выплату дивидендов, процентов	170	(2 245 801)	(2 415 314)
процентов	1701	(1 755 044)	(2 415 314)
дивидендов	1702	(490 757)	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(9 554 662)	(9 797 712)
социальные выплаты	183	(437 696)	(587 897)
на прочие расходы (выплаты)	190	(1 727 940)	(7 906 115)
отчисления в государственные внебюджетные фонды	1901	(1 031 190)	(1 206 432)
выдача авансов	1903	(364 541)	(4 075 067)
другие расходы	1904	(332 208)	(2 624 616)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	20 697 554	9 547 874

Наименование	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	349 783	3 899 476
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	1 250 069	1 041 366
Полученные дивиденды	230	52 038	22 926
Полученные проценты	240	136 419	77 088
Погашение депозитов	250	-	5 001 000
Поступление от погашения займов, предоставленных другими организациями	260	12 768 875	606 125
Размещение депозитов	270	-	(5 001 000)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	280	(4 664 056)	(9 049 074)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	290	(24 528 800)	-
Прочие расходы	310	(2 239 897)	(3 546 856)
выдача авансов	3101	(2 239 897)	(3 277 440)
другие расходы	3102	-	(269 416)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	320	(16 875 569)	(6 948 949)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	340	232 343	15 766 341
Погашение займов и кредитов (без процентов)	360	(2 000 000)	(18 711 271)
Погашение обязательств по финансовой аренде	370	(290 651)	(405 989)
Прочие расходы	380	(46 145)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	390	(2 104 453)	(3 350 919)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	400	1 717 532	(751 994)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	410	3 785 016	2 068 176
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	420	(692)	7

Руководитель  В.Г. Яковлев Главный бухгалтер  С.А. Сураев
подпись подпись

Утверждена приказом Министерства Финансов
Российской Федерации от 22 июля 2003 г. № 67 н

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ за 2010 год

	коды
Форма N 5 по ОКУД	0710005
Организация ОАО "Мосэнерго"	Дата (год, месяц, число) 2010/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО 00102798
Вид деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика	ИНН 7705035012
Организационно-правовая форма/ форма собственности	по ОКВЭД 40.10.11,40.30.11
Открытое акционерное общество/ смешанная российская	по ОКОПФ / ОКФС 47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	
Адрес 119526, г.Москва, пр-т Вернадского, д.101 корп.3	по ОКЕИ 384

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности), в том числе:	010	147	-	-	147
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	147	-	-	147
ВСЕГО	045	147	-	-	147

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего, в том числе:	050	52	71
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	051	52	71

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	110	82 926 047	36 017	354 022	82 608 042
Сооружения и передаточные устройства	111	81 372 990	1 622 773	265 111	82 730 652
Машины и оборудование	112	154 741 608	4 071 197	68 191	158 744 614
Транспортные средства	113	1 083 914	1 041	122 413	962 542
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	278 750	41 272	5 693	314 329
Многолетние насаждения	117	147	-	-	147
Другие виды основных средств	118	132 516	-	18 699	113 817
Земельные участки и объекты природопользования	119	6 745	-	85	6 660
ИТОГО	130	320 542 717	5 772 300	834 214	325 480 803

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего, в том числе:	140	188 914 026	198 577 961
зданий и сооружений	141	84 541 773	87 781 015
машин, оборудования, транспортных средств	142	104 114 412	110 509 265
других	143	257 841	287 681
Передано в аренду объектов основных средств - всего, в том числе:	150	47 283 744	48 531 607
здания	151	2 383 928	4 199 338
сооружения	156	44 319 679	43 730 127
машин, оборудования, транспортных средств	152	579 619	570 070
других	153	518	32 072
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	242 064	246 957
Получено объектов основных средств в аренду - всего, в том числе:	160	42 840 422	43 127 135
зданий и сооружений	161	387 969	387 969
машин, оборудования, транспортных средств	162	144 113	490 089
других	163	42 308 340	42 249 077
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	7 234 354	4 455 324

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На начало предыдуще- го года
1	2	3	4

СПРАВОЧНО

Результат от переоценки объектов основных средств:	170	-	41 005 521
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	86 750 420
амортизации	172	-	45 744 899

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4

Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	1 450 672	2 071 741
---	-----	-----------	-----------

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего, в том числе:	510	111 396	10 063	-	-
дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	54 587	4 587	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего, в том числе:	520	9 378	8 217	-	1 161
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	9 378	8 217	-	1 161
Предоставленные займы	525	-	-	12 768 875	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	24 528 800
Прочие	535	-	-	40 712	49 618
ИТОГО	540	120 774	18 280	12 809 587	24 579 579

Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	51 333	-	-	-
ИТОГО	570	51 333	-	-	-

СПРАВОЧНО

По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	24 151	-	-	-
--	-----	--------	---	---	---

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4

Дебиторская задолженность:

краткосрочная - всего, в том числе:	610	33 480 481	35 657 775
расчеты с покупателями и заказчиками	611	15 679 874	17 055 976
авансы выданные	612	15 182 609	15 316 569
прочая	613	2 617 998	3 285 230
долгосрочная - всего, в том числе:	620	4 342 279	2 224 973
авансы выданные	622	4 279 325	2 201 983
прочая	623	62 954	22 990
ИТОГО	630	37 822 760	37 882 748

Кредиторская задолженность:

краткосрочная - всего, в том числе:	640	16 621 158	22 990 887
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	9 090 259	11 924 933
авансы полученные	642	1 745 562	2 021 164
расчеты по налогам и сборам	643	1 534 675	2 997 798
кредиты	644	3 468	365 844
займы	645	2 412 923	4 967 196
прочая	646	1 834 271	713 952
долгосрочная - всего, в том числе:	650	18 083 963	13 586 696
кредиты	653	3 287 732	2 988 822
займы	654	14 412 243	9 782 914
прочая	655	383 988	814 960
ИТОГО	660	34 705 121	36 577 583

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель наименование	код	За отчетный год	За преды- дущий год
1	2	3	4

Материальные затраты	710	108 493 368	80 301 284
Затраты на оплату труда	720	7 206 941	7 235 990
Отчисления на социальные нужды	730	1 050 019	1 214 041


Показатель наименование	код	За отчетный	За преды-
		год	дущий год
1	2	3	4
Амортизация	740	10 225 765	9 963 005
Прочие затраты	750	7 331 633	6 570 059
Итого по элементам затрат	760	134 307 726	105 284 379
ИЗМЕНЕНИЕ ОСТАТКОВ (ПРИРОСТ [+], УМЕНЬШЕНИЕ [-]):			
незавершенного производства	765	(71 384)	52 941
расходов будущих периодов	766	(135 856)	270 680
резервов предстоящих расходов	767	6 839	0

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель наименование	код	Остаток	Остаток
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего, в том числе:	810	3 727 424	1 616 791
Имущество, находящееся в залоге, из него:	820	35 639	35 639
объекты основных средств	821	5 753	5 753
прочее	823	29 886	29 886
Выданные - всего	830	296 165	208 249

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Показатель наименование	код	Отчетный	За анало-
		период	гичный период предыду-
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего, в том числе:	910	461 160	388 795
прочие	912	461 160	388 795

Руководитель  В.Г. Яковлев

подпись

Главный бухгалтер  С.А. Сураев

подпись

« 01 » марта 2011 г.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА ОАО «МОСЭНЕРГО» К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2010 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 от основных видов деятельности, перечисленных выше, составляет 98,20% всей выручки от продажи товаров, работ и услуг (92,78% за 2009 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 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. Общество зарегистрировано по адресу: 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, к. 3.

Акции Общества котируются на Московской межбанковской валютной бирже и Фондовой бирже РТС. В апреле 2009 года ОАО «Газпром» передало свою 53,47% долю в Обществе своей 100% дочерней компании ООО «Газпром энергохолдинг». По состоянию на 31 декабря 2010 года доля акций в собственности:

- в собственности ООО «Газпром энергохолдинг» составляет 53,468%;
- в собственности Департамента имущества города Москвы составляет 26,446%;
- в собственности прочих юридических лиц и номинальных держателей составляет 16,206%;
- в собственности физических лиц составляет 3,527%;
- собственные акции, выкупленные у акционеров 0,353%.

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила 9 055 человек в 2010 году (12 599 человек в 2009 году).

2. Филиалы (структурные подразделения)

По состоянию на 31 декабря 2010 года Общество имело в своем составе 17 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
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	123995, 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
Теплосбыт	105005, Москва, Аптекарский пер., д. 4, строение 4
Агропромышленный комбинат «Шатурский» (АПК «Шатурский»)	140711, Московская область, Шатурский р-н, село Петровское, д.2

На основании решений Совета директоров от 19 февраля 2010 года № 10 и от 31 мая 2010 года № 16 о ликвидации филиалов Общества в 2010 году были ликвидированы следующие филиалы:

- Автохозяйство (АТХ);
- Информационно-вычислительный центр (ИВЦ);
- Мосэнергонадка (МЭН);
- Мосэлектроремэнерго (МЭРЭ);
- Торгово-производственное предприятие рабочего снабжения (Энерготорг);
- Тепловые сети;
- Центральный ремонтно-механический завод (ЦРМЗ);
- Энергосвязь.

В рамках мероприятий по оптимизации организационной структуры и управления имуществом Общества Советом директоров 10 сентября 2010 года № 3 было принято решение о ликвидации филиала Агропромышленный комбинат «Шатурский» (АПК «Шатурский»). Ожидается, что данное решение будет окончательно реализовано в 1 квартале 2011 года.

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 (покупке) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности); деятельность по получению (покупке) тепловой энергии; деятельность по эксплуатации тепловых сетей; проектно-сметная деятельность.

Общество также осуществляет другие виды деятельности, к которым относятся: оказание услуг связи; оказание информационно-вычислительных услуг; сельскохозяйственная деятельность; торговая деятельность 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 16 июня 2010 года в состав органов управления входили:

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Совет директоров ОАО «Мосэнерго»
Бирюков Петр Павлович	Первый заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководитель Комплекса городского хозяйства города Москвы
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», финансовый директор ООО «Газпром энергохолдинг»
Игнатов Игорь Вячеславович	Заместитель руководителя Департамента имущества города Москвы
Митюшов Алексей Александрович	Генеральный директор ООО «Газпром энерго», генеральный директор ОАО «ОГК-6»
Павлова Ольга Петровна	Член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго», член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
Силкин Владимир Николаевич	Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководитель Комплекса имущественно-земельных отношений города Москвы, руководитель Департамента имущества города Москвы
Скляр Евгений Викторович	Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Совет директоров ОАО «Мосэнерго»
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
Шульгинов Николай Григорьевич	Заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»
Яковлев Виталий Георгиевич	Генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Ревизионную комиссию ОАО «Мосэнерго»
Белобров Андрей Викторович	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления – начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения ОАО «Газпром»
Голдобина Елена Владимировна	Заместитель начальника отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения ОАО «Газпром»
Ишутин Рафаэль Владимирович	Председатель Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго». Начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Ковалев Виталий Анатольевич	Начальник отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организации Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Науменко Евгения Сергеевна	Заместитель начальника отдела Управления корпоративного контроля Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»

После проведения годового Общего собрания акционеров 16 июня 2010 года в состав органов управления входят:

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Совет директоров ОАО «Мосэнерго»
Бирюков Петр Павлович	Первый заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководитель Комплекса городского хозяйства города Москвы
Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер»
Голубев Валерий Александрович	Заместитель председателя Правления ОАО «Газпром»

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Совет директоров ОАО «Мосэнерго»
Душко Александр Павлович	Заместитель начальника финансово-экономического Департамента ОАО «Газпром», финансовый директор ООО «Газпром энергохолдинг»
Игнатов Игорь Вячеславович	Заместитель руководителя Департамента имущества города Москвы
Митюшов Алексей Александрович	Генеральный директор ООО «Газпром энерго», генеральный директор ОАО «ОГК-б»
Павлова Ольга Петровна	Член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго», член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
Силкин Владимир Николаевич	Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководитель Комплекса имущественно-земельных отношений города Москвы, руководитель Департамента имущества города Москвы
Скляр Евгенй 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»
Шульгинов Николай Григорьевич	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»
Яковлев Виталий Георгиевич	Генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

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»
Белобров Андрей Викторович	Заместитель начальника Департамента – начальник Организационного Управления Департамента внутреннего аудита Аппарата правления «Администрации ОАО «Газпром»
Голдобина Елена Владимировна	Заместитель начальника отдела контроля Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата правления «Администрации 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 «Администрации ОАО «Газпром»

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Ревизионную комиссию ОАО «Мосэнерго»
Ковалев Виталий Анатольевич	Заместитель начальника Управления - начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Департамента внутреннего аудита Организационного управления Аппарата правления «Администрации ОАО «Газпром»

До принятия Советом директоров решения от 31.05.2010 (протокол № 16) в состав Правления Общества входили:

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Правление ОАО «Мосэнерго»
Андреева Елена Викторовна	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по сбыту
Антонова Светлана Владимировна	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по правовым вопросам
Баршак Дмитрий Александрович	Директор ТЭЦ-21 – филиала ОАО «Мосэнерго»
Галас Иван Васильевич	Директор ТЭЦ-20 – филиала ОАО «Мосэнерго»
Дмитриев Артем Игоревич	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по закупкам и комплектации производства
Зройчиков Николай Алексеевич	Директор ТЭЦ-23 – филиала ОАО «Мосэнерго»
Иванников Александр Сергеевич	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансам и бюджетированию
Сергеев Владимир Валентинович	Первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго», главный инженер
Тульский Василий Юрьевич	Начальник управления инвестиций ОАО «Мосэнерго»
Царегородцева Анна Сергеевна	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго», управляющий директор
Яковлев Виталий Георгиевич	Председатель Правления ОАО «Мосэнерго», генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

После принятия Советом директоров решения от 31.05.2010 (протокол № 16) 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
Антонова Светлана Владимировна	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по правовым вопросам
Галас Иван Васильевич	Директор ТЭЦ-20 – филиала ОАО «Мосэнерго»
Зройчиков Николай Алексеевич	Директор ТЭЦ-23 – филиала ОАО «Мосэнерго»
Сергеев Владимир Валентинович	Первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго», главный инженер

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Правление ОАО «Мосэнерго»
Тульский Василий Юрьевич	Начальник управления инвестиций ОАО «Мосэнерго»
Ходурский Михаил Леонидович	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансам
Царегородцева Анна Сергеевна	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго», управляющий директор
Яковлев Виталий Георгиевич	Председатель Правления ОАО «Мосэнерго», генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерский учет Общества ведется исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 года №129-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года №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 18 декабря 2009 года № 594. Указанная политика в своих основных аспектах не противоречит Положению по учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, утвержденному приказом ОАО «Газпром» от 29 декабря 2009 года № 415.

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;
- финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

Общество не подготавливает сводной бухгалтерской отчетности, в связи с чем не применяет Положения по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/00) и при формировании отчетности не раскрывает информацию по отчетным сегментам.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), 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 в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2010 года. Курсы валют составили на эту дату: 30,4769 рублей за 1 доллар США (30,2442 рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года), 40,3331 рублей за 1 евро (43,3883 рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте и рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы или расходы и показаны в отчетности раздельно.

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 требования 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 дебиторской 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, и принятые в эксплуатацию объекты недвижимости, которые учитываются в составе основных средств только после передачи документов на государственную регистрацию прав собственности.

Переоценка

Переоценка основных средств производится регулярно в порядке, установленном законодательством, и на основании соответствующего распоряжения руководителя в целях приведения стоимости объектов основных средств в соответствие с текущей рыночной стоимостью. Результаты проведенной по состоянию на первое число отчетного года переоценки объектов основных средств подлежат отражению в бухгалтерском учете обособленно. Результаты переоценки не включаются в данные бухгалтерской отчетности предыдущего отчетного года и принимаются при формировании данных бухгалтерского баланса на начало отчетного года.

В бухгалтерском балансе основные средства, приобретенные до 2009 года, показаны по восстановительной стоимости по состоянию на 1 января 2009 года за минусом амортизации. Основные средства, поступившие после 1 января 2009 года, отражены по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

Амортизация

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, производится по еди-

ным нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением 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 01 января 2002 года	с 01 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);
- объектам государственной социальной сферы;
- 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.

Арендованные объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды за вычетом НДС. Арендованные 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 по восстановительной стоимости.

Прочее

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 20 тыс. рублей (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

На балансе Общества в составе основных средств в том числе учитываются объекты государственной социальной сферы. Указанные объекты были получены Обществом в процессе приватизации российской энергетической отрасли без перехода права собственности и, в соответствии с действовавшим в то время порядком, приняты к бухгалтерскому учету с формированием фонда средств социальной сферы в сумме остаточной стоимости этих объектов. По мере передачи этих объектов муниципальным органам (и ином выбытии) их остаточная стоимость относится в уменьшение указанного фонда. Отражение объектов государственной социальной сферы в составе основных средств Общества является отступлением от действующих правил, однако, по мнению руководства Общества, данный порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению, и Общество несет ответственность за их содержание и сохранность.

5. Незавершенное строительство

В составе незавершенного строительства учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым не переданы документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре. Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются в составе оборудования к установке.

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Вложения в котирующиеся на фондовой бирже эмиссионные ценные бумаги, рыночная цена которых определяется в установленном порядке организатором торговли, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) 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 (балансовой) стоимости данной задолженности над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, в том числе векселей и депозит-

ных сертификатов), 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. Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

В соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» долгосрочные ценные бумаги (за исключением акций), стоимость которых выражена в иностранной валюте, пересчитываются на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.

7. Материально-производственные запасы

Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению. Запасы материалов, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен и которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражаются по рыночной стоимости.

Оценка перечисленных выше материально-производственных запасов при их выбытии производится по способу средней себестоимости.

Товары, приобретенные филиалами Общества, учитываются на счете «Товары» следующим образом:

- в филиалах розничной торговли и общественного питания – по розничным (продажным) ценам;
- в филиалах оптовой торговли и прочих филиалах – по покупной стоимости (цене приобретения).

В составе материально-производственных запасов также учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20 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 сро-

ков полезного использования специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты.

8. Затраты на производство, незавершенное производство и готовая продукция

Незавершенное производство оценивается по фактической производственной себестоимости.

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.

Транспортные расходы, включаемые в состав расходов на продажу, списываются пропорционально стоимости (количеству) товара за вычетом их части, приходящейся на остаток не реализованных товаров.

9. Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Программное обеспечение, списание на затраты которого ожидается в период более чем через 12 месяцев после отчетной даты, отражается в составе внеоборотных активов.

10. Задолженность покупателей и заказчиков

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.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом на забалансовом счете в течение 5 лет.

11. Денежные средства

В соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату составления бухгалтерской отчетности.

12. 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.

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, полученных под инвестиционные активы, включаются в стоимость последних в соответствии с требованиями ПБУ 15/01.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов под оборотные средства, включаются в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Дополнительные 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 незавершенного капитального строительства по мере начисления.

Кредиты и займы, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в отчетном году, 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. Резервы предстоящих расходов и под условные факты хозяйственной деятельности

Общество создает резервы предстоящих расходов под условные факты хозяйственной деятельности. Суммы созданного резерва под условные факты хозяйственной деятельности относятся на прочие расходы.

17. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и от-

ложенные налоговые 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.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов (строка 145 «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 515 «Отложенные налоговые обязательства»).

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль, которые в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 признаются отложенными налоговыми активами, отражаются в бухгалтерском балансе по строке 240 «Дебиторская задолженность», поскольку по экономическому содержанию представляют средства в расчетах, а не отложенные налоговые активы.

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:

- доходы от участия в других организациях (в том числе дивиденды) – по мере объявления;
- поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров;
- проценты, полученные за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации в банке;
- проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате.

19. Изменения в учетной политике

Изменения в учетной политике Общества на 2010 год

Исправления ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности за 2010 год в учете Общества проводятся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010). Существенные ошибки отчетного (2010) года, выявленные Обществом после окончания отчетного года, но до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за 2010 год, исправляются заключительными записями 2010 года. Существенные ошибки предыдущих лет (до 01.01.2010), выявленные до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за 2010 год, исправляются записями 2010 года. При этом производится пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за прошлый год, как если бы ошибка предшествующего отчетного года никогда не была допущена. В случае выявления существенной ошибки отчетного года или ошибки предшествующих отчетных периодов после подписания и представления бухгалтерской отчетности пользователям (кроме собственников) и представления ее собственникам Общества, но до даты утверждения отчетности в установленном законодательством порядке, Общество составляет и представляет пользователям (включая собственников) пересмотренную бухгалтерскую отчетность. В пересмотренной отчетности раскрывается информация о замене первоначально представленной отчетности, а также об основаниях ее составления.

В связи с отменой Главы 24 «Единый социальный налог» Налогового кодекса, в 2010 году в Рабочий план счетов внесены соответствующие субсчета для учета страховых взносов в Фонд социального страхования, Пенсионный фонд, Федеральный и Территориальный фонды обязательного медицинского страхования.

Общество изменило положение учетной политики в отношении доходов и расходов, связанных с начислением резерва по сомнительным долгам. Ранее суммы резерва, созданные в предыдущем отчетном периоде и неиспользованные в текущем периоде, присоединялись к финансовым результатам Общества. Начиная с текущего отчетного периода такие доходы и расходы представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением суммы восстановленного в течение отчетного года резерва по исполненным должниками обязательствам по задолженности, под которую ранее был создан резерв.

Изменения в учетной политике Общества на 2011 год

С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данному приказу и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина от 22.07.2003 № 67н), отдельные показатели отчетности за отчетный год будут представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности или их данные будут перенесены из форм отчетности в состав пояснений к отчетности.

20. Вступительные и сравнительные данные

Отдельные показатели графы 3 «На начало отчетного года» бухгалтерского баланса и графы 4 «За аналогичный период прошлого года» отчета о прибылях и убытках сформированы путем корректировки данных в связи со следующими обстоятельствами:

- на основании отчета независимого оценщика Обществом произведена корректировка переоцененной стоимости некоторых объектов основных средств по состоянию на 1 января 2009 года, что привело к изменению сравнительных показателей бухгалтерского баланса Общества на 1 января 2010 года в сторону уменьшения;
- с целью обеспечения сопоставимости показателей бухгалтерского баланса Общества произведена реклассификация сравнительных показателей строки 240 «Дебиторская задолженность» в строку 270 «Прочие оборотные активы» в сумме недостач и потерь от порчи материальных ценностей на 46 026 тыс. рублей;
- по аналогичным обстоятельствам произведена реклассификация сравнительных показателей строки 660 «Прочие краткосрочные обязательства» в строку 650 «Резервы предстоящих расходов» в сумме резерва предстоящих расходов на 6 839 тыс. рублей;
- в связи с изменением учетной политики в части отражения доходов и расходов, связанных с начислением резерва по сомнительным долгам, произведена корректировка данных по строке 090 «Прочие доходы» и строке 100 «Прочие расходы» отчета о прибылях и убытках в сторону уменьшения;
- в связи с изменением учетной политики в части формирования коммерческих расходов произведена корректировка данных по строке 030 «Коммерческие расходы» и строке 020 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» отчета о прибылях и убытках в размере расходов, непосредственно связанных с организацией/обеспечением реализации тепло- и электроэнергии на рынке на сумму 212 515 тыс. рублей;
- другими индивидуально незначительными обстоятельствами.

Корректировка данных бухгалтерского баланса представлена следующим образом (тыс. рублей):

	Код строки	Сумма до корректировки на 31 декабря 2009 года	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки на 01 января 2010 года
Основные средства	120	132 570 291	(941 600)	131 628 691
ИТОГО по разделу I	190	149 601 334	(941 600)	148 659 734
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	31 974 470	(46 026)	31 928 444
Прочие оборотные активы	270	291 929	46 026	337 955
ИТОГО по разделу II	290	57 497 034	-	57 497 034
ИТОГО по активу	300	207 098 368	(941 600)	206 156 768
Добавочный капитал	420	126 283 308	(793 341)	125 489 967
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	2 221 113	(148 259)	2 072 854
ИТОГО по разделу III	490	168 177 137	(941 600)	167 235 537
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	383 988	383 988
ИТОГО по разделу IV	590	21 846 115	383 988	22 230 103
Кредиторская задолженность	620	14 588 755	(383 988)	14 204 767
Резервы предстоящих расходов	650	-	6 839	6 839
Прочие краткосрочные обязательства	660	6 839	(6 839)	-
ИТОГО по разделу V	690	17 075 116	(383 988)	16 691 128
ИТОГО по пассиву	700	207 098 368	(941 600)	206 156 768

Корректировка данных отчета о прибылях и убытках представлена следующим образом (тыс. рублей):

	Код строки	Сумма до корректировки на 31 декабря 2009 года	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки на 01 января 2010 года
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(105 137 953)	141 112	(104 996 841)
Валовая прибыль	029	7 089 485	141 112	7 230 597
Коммерческие расходы	030	(75 023)	(212 515)	(287 538)
Прибыль (убыток) от продаж	050	7 014 462	(71 403)	6 943 059
Прочие доходы	090	7 495 044	(1 445 606)	6 049 438
Прочие расходы	100	(6 563 065)	1 517 009	(5 046 056)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	4 508 990	-	4 508 990

Показатели на 01 января 2010 г. в приложении к бухгалтерскому балансу и пояснительной записке приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе II в пункте 20 «Вступительные и сравнительные данные».

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

1. Основные средства

Переоценка

По состоянию на 01 января 2010 года Общество провело оценочный расчет текущей (восстановительной) стоимости по группам основных средств с целью определения возможного изменения указанной стоимости по сравнению со стоимостью на 01 января 2009 года. При этом по группам использовались следующие индексы:

Здания и сооружения - Индекс цен производителей в строительстве по видам экономической деятельности (строительно-монтажные работы), производство, передача и распределение электроэнергии, газа, пара и горячей воды;

Машины и оборудование - Индексы цен производителей по видам экономической деятельности;

Транспорт - Индексы цен производителей по видам экономической деятельности;

Прочие - Индексы потребительских цен на непродовольственные товары.

В результате по всем группам основных средств не было выявлено существенных изменений текущей (восстановительной) стоимости. На основании данного расчета Общество приняло решение не проводить переоценку основных средств по состоянию на 01 января 2010 года.

Аренда

Общество в 2010 году получило в лизинг основные средства стоимостью 375 241 тыс. рублей (387 969 тыс. рублей за 2009 год) и вернуло лизингодателю полученные ранее объекты стоимостью 5 403 тыс. рублей (0 тыс. рублей за 2009 год). В 2009 и 2010 годах Общество не выкупило имущество в связи с окончанием договоров лизинга.

За имущество, полученное по договору лизинга, с 1 января 2010 года Обществом до конца действия договора должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 506 162 тыс. рублей, в том числе:

- в 2010 году было выплачено 336 796 тыс. рублей;
- в 2011 году будет выплачено 178 129 тыс. рублей.

В составе строки 910 «Аренданные основные средства» справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, по состоянию на 31 декабря 2010 года также отражена кадастровая стоимость арендованных земельных участков площадью 1 056,97 га на сумму 42 249 077 тыс. рублей (990,6 га на сумму 42 308 340 тыс. рублей по состоянию на 1 января 2010 года).

Основные средства, сданные в аренду, переведенные на консервацию, находящиеся в процессе государственной регистрации отражены в Приложении к бухгалтерскому балансу по восстановительной стоимости.

Регистрация прав собственности

Балансовая стоимость основных средств, право собственности на которые подлежит обязательной государственной регистрации (тыс. рублей):

	На 1 января 2010 года	На 31 декабря 2010 года
Основные средства, право собственности на которые зарегистрировано	68 929 369	65 615 871
Основные средства, право собственности на которые не зарегистрировано	11 055 922	10 488 039
ИТОГО	79 985 291	76 103 910

В составе основных средств, право собственности на которые не зарегистрировано, по состоянию на 31 декабря 2010 года числятся объекты, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе регистрации, на сумму 4 022 960 тыс. рублей (7 234 354 тыс. рублей по состоянию на 1 января 2010 года). В состав не зарегистрированных основных средств входят объекты, полученные Обществом безвозмездно в период 1992 – 1997 годов (и ранее) и большей частью представлены тепловыми сетями протяженностью 154,904 км общей стоимостью 3 149 810 тыс. рублей (3 321 155 тыс. рублей на 1 января 2010 года). Общество в установленном порядке ведет работу по оформлению прав собственности на такое имущество, полученное в порядке правопреемства при реорганизации.

По состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2010 года у Общества не числились основные средства, с ограниченным правом собственности, или основные средства, находящиеся в залоге.

Объекты социальной сферы

Балансовая стоимость объектов государственной социальной сферы по состоянию на 31 декабря 2010 года составляет 101 146 тыс. рублей (140 111 тыс. рублей на 1 января 2010 года). В 2010 году Обществом продолжена работа по передаче объектов социальной сферы муниципальным органам. Так в 2010 года было передано более 100 объектов основных средств, балансовая стоимость которых равна нулю (226 833 тыс. рублей за 2009 год).

Незавершенное строительство

В строке 130 «Незавершенное строительство» бухгалтерского баланса отражены (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2010 года
Незавершенное строительство	14 630 742	13 369 112
в том числе объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым не переданы документы на регистрацию прав собственности в едином государственном реестре	170 660	170 660
Оборудование к установке	1 846 806	1 987 107
ИТОГО	16 477 548	15 356 219

2. Долгосрочные финансовые вложения

Расшифровка финансовых вложений по строке 140 «Долгосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса представлена следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2009 года Балансовая сто- имость, включая резерв	Посту- пило	Выбыло начислено резерва	На 31 декабря 2010 года Балансовая сто- имость, вклю- чая резерв
Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется				
Инвестиции в дочерние общества	51 352	-	(49 936)	1 416
в том числе «ТЭК Мосэнерго»	50 000	-	(50 000)	-
Инвестиции в зависимые общества	2 233	-	(1 713)	520
Инвестиции в прочие вложения	5 035	-	-	5 035
Векселя	9 378	-	(1 161)	8 217
Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость определяется				
Инвестиции в прочие вложения	51 333	-	(51 333)	-
в том числе ОАО «РусГидро»	51 333	-	(51 333)	-
ИТОГО	119 331	-	(104 143)	15 188

На основании решения Совета Директоров от 31 мая 2010 года №16 в октябре 2010 года Общество реализовало 100% акций ОАО «ТЭК Мосэнерго» путем продажи на открытом аукционе.

На основании решения Совета директоров от 15 декабря 2009 года №8 в феврале 2010 года был реализован пакет акций ОАО «РусГидро».

Долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2010 года не обременены залогами.

Резерв под обесценение

В бухгалтерском балансе долгосрочные финансовые вложения Общества, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости, отражены за минусом численного резерва под обесценение.

Движение резерва по группам долгосрочных финансовых вложений может быть представлено следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2009 года	Начис- лено	Восста- новлено	На 31 декабря 2010 года
Инвестиции в дочерние общества	1 002	-	(64)	938
Инвестиции в зависимые общества	-	1 713	-	1 713
Инвестиции в прочие вложения	441	-	-	441
ИТОГО	1 443	1 713	(64)	3 092

3. Материально-производственные запасы

В бухгалтерском балансе материально-производственные запасы представлены следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2010 года
Топливо	2 767 923	4 528 157
Запасные части	762 646	822 023
Строительные материалы	388 492	130 399
Прочие материалы	577 552	893 934
ИТОГО	4 496 613	6 374 513

Общество не создавало резерв на сумму снижения стоимости материалов по состоянию на 31 декабря 2010 года и на 31 декабря 2009 года, так как основной объем товарно-материальных ценностей, находящийся без движения на указанные даты, относился к аварийному запасу.

По состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2010 года Общество не имеет материально-производственных запасов, переданных в залог.

4. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2009 года		На 31 декабря 2010 года	
	Долгосроч- ная часть	Краткосроч- ная часть	Долгосроч- ная часть	Краткосроч- ная часть
Приобретение программного обеспечения	413 449	109 082	322 450	109 560
Расчеты с персоналом	-	31 812	-	12 468
Страхование жизни, имущества и ответственности	-	6 640	-	1 490
Оценка имущества	-	4 209	-	39 339
Приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	-	112	2 581	72
Прочие	-	61 143	1 636	995
ИТОГО	413 449	212 998	326 667	163 924

Долгосрочная часть расходов будущих периодов, срок списания по которым составляет более 12 месяцев после отчетной даты, отражена в составе строки 150 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

5. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

В строке 220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» бухгалтерского баланса отражена сумма налога на добавленную стоимость в размере 1 194 246 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года (1 195 816 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года).

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 1 168 352 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года (1 093 490 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года). Из них 192 735 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года (195 305 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года) относятся к объектам, строительство которых началось до 1 января 2006 года и которые до сих пор не введены в эксплуатацию.

6. Дебиторская задолженность**Долгосрочная дебиторская задолженность**

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса представлена следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2010 года
Авансы выданные	4 279 325	2 201 983
Авансы по капитальному строительству	4 279 325	2 201 983
Прочие дебиторы	31 775	22 990
Ссуды на приобретение жилья сотрудникам Общества	31 775	18 587
Прочая	-	4 403
ИТОГО	4 311 100	2 224 973

Краткосрочная дебиторская задолженность

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 240 «Дебиторская задолженность (показатели по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса представлена ниже (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2010 года
Покупатели и заказчики	14 368 127	15 829 886
Авансы выданные	15 182 609	15 316 569
Авансы по капитальному строительству	10 768 934	14 599 575
Авансы по поставщикам и подрядчикам	4 413 675	716 994
Прочие дебиторы	2 377 708	3 175 671
Проценты по займу выданному	1 723 980	2 617 802
Переплата по налогам	276 406	56 144
Прочие	377 322	501 725
ИТОГО	31 928 444	34 322 126

Задолженность по процентам начисленным относится к займу выданному ЗАО «Газэнергопром-Инвест» и погашенному им в четвертом квартале 2010 года. Согласно условиям договора заемщик обязуется произвести погашение процентов одновременно с возвратом суммы займа. Руководство Общества ожидает возврата процентов начисленных в течение 2011 года.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочие дебиторы показаны за вычетом резерва по сомнительным долгам, представленного ниже.

Начисление резерва по сомнительной прочей дебиторской задолженности является отступлением от правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных пунктом 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного

го приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 года № 34н, в соответствии с которыми организация может создавать резервы сомнительных долгов по расчетам с другими организациями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги. По мнению руководства Общества, указанное отступление от правил позволяет более достоверно отразить имущественное состояние и финансовые результаты деятельности Общества.

Резерв по сомнительным долгам

Движение резерва по сомнительным долгам по видам задолженности представлено следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2009 года	Начислено	Использовано	Восстановлено	На 31 декабря 2010 года
Резерв, начисленный к долгосрочной дебиторской задолженности					
Прочая дебиторская задолженность	31 179	-	(31 179)	-	-
Резерв, начисленный к краткосрочной дебиторской задолженности					
Покупатели и заказчики	1 311 747	585 808	(615 723)	(55 742)	1 226 090
Прочая дебиторская задолженность	240 290	1 474	(132 197)	(8)	109 559
ИТОГО	1 583 216	587 282	(779 099)	(55 750)	1 335 649

7. Краткосрочные финансовые вложения

Расшифровка финансовых вложений по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса представлена следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2009 года	Возникло	Погашено	На 31 декабря 2010 года
Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется				
Займ выданный	12 768 875	-	12 768 875	-
Векселя	-	1 161	-	1 161
Депозитные вклады	-	52 284 700	27 755 900	24 528 800
Приобретенные права требования				
Приобретенные права требования	40 712	644 092	635 186	49 618
ИТОГО	12 809 587	52 929 953	41 159 961	24 579 579

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 2009 года и 31 декабря 2010 года не обременены залогами.

8. Прочие оборотные активы

В строке 270 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года отражены сумма НДС к авансам, полученным в счет предстоящей поставки товаров (работ, услуг) и не погашенным на отчетную дату, в размере 404 466 тыс. рублей

(291 929 тыс. рублей на 31 декабря 2009 года) и сумма выявленных в результате инвентаризации недостач в размере 71 639 тыс. рублей (46 026 тыс. рублей на 31 декабря 2009 года).

9. Капитал и резервы

Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2010 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 штук (39 749 359 700 штук по состоянию на 31 декабря 2009 года) номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены, за исключением собственных акций, выкупленных у акционеров. В течение 2010 года величина уставного капитала не изменялась.

Распределение обыкновенных акций Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года представлено следующим образом:

	Количество, штук	Номинальная стоимость, тыс. рублей
Юридические лица	38 207 255 318	38 207 255
ООО «Газпром энергохолдинг»	21 253 338 464	21 253 338
Департамент имущества города Москвы	10 512 012 316	10 512 012
Прочие юридические лица	6 441 904 538	6 441 905
Физические лица	1 401 874 931	1 401 875
Собственные акции, выкупленные у акционеров	140 229 451	140 230
ИТОГО	39 749 359 700	39 749 360

Собственные акции, выкупленные у акционеров

Собственные акции, выкупленные у акционеров в 2008 году, представляют собой стоимость акций, которыми владеет Общество. На 31 декабря 2010 года у Общества числится 140 229 451 акция на сумму 870 825 тыс. рублей (140 229 451 акция на общую сумму 870 825 тыс. рублей на 31 декабря 2009 года).

Дивиденды

В июне 2009 года по итогам общего собрания акционеров Общества было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества за 2008 год.

В июне 2010 года по итогам общего собрания акционеров Общества было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2009 года в размере 0,01262335 рубля на одну обыкновенную именную акцию на общую сумму 500 000 тыс. рублей.

Добавочный капитал

Добавочный капитал по состоянию на 31 декабря 2010 года составил 125 333 433 тыс. рублей (125 489 967 тыс. рублей на 1 января 2010 года) и представлен следующим образом.

	На 1 января 2010 года	На 31 декабря 2010 года
Дооценка объектов основных средств	71 323 541	71 167 007
Эмиссионный доход	49 220 000	49 220 000
Прочее	4 946 426	4 946 426
ИТОГО	125 489 967	125 333 433

Уменьшение добавочного капитала в 2010 году на сумму 156 534 тыс. рублей (413 226 в 2009 году) связано с выбытием объектов основных средств и переводом суммы дооценки по ним в нераспределенную прибыль Общества.

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 16 июня 2010 года за 2009 год чистая прибыль Общества в размере 225 450 тыс. рублей была направлена на формирование резервного фонда (68 586 тыс. рублей за 2008 год). По состоянию на 31 декабря 2010 года величина резервного фонда составила 1 019 631 тыс. рублей или 2,57% (794 181 тыс. рублей или 2,00% по состоянию на 31 декабря 2009 года) от величины уставного капитала.

10. Долгосрочные обязательства

Строка 520 «Прочие долгосрочные обязательства» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года составляет 814 960 тыс. рублей и отражает задолженность по авансам полученным, срок погашения по которым наступает по истечении более чем 12 месяцев после отчетной даты. Из них 479 257 тыс. рублей составляют авансы за присоединение мощности.

11. Кредиты и займы

Кредиты

Кредитные обязательства Общества представлены следующим образом (тыс. рублей):

	Период погашения	Валюта кредита	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2010 года
Долгосрочные кредиты			3 287 732	2 988 822
Credit Agricол CIB Deutschland	2025	евро	133 649	127 742
Credit Agricол CIB Deutschland	2014	евро	1 083 948	844 557
БНП «ПАРИБА»	2023	евро	2 070 135	2 016 523
Краткосрочные кредиты (включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов)			3 468	365 844
Credit Agricол CIB Deutschland	2011	евро	3 468	171 161
БНП «ПАРИБА»	2011	евро	-	194 683

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов.

В течение 2010 года Обществом были получены кредиты на сумму 231 127 тыс. рублей (8 767 672 тыс. рублей за 2009 год), начисленные проценты по кредитам составили 136 025 тыс. рублей (1 616 655 тыс. рублей за 2009 год). Погашение кредитов в течение 2010 года не производилось (18 711 271 тыс. рублей за 2009 год). Общая сумма процентов по кредитам составила 72 402 тыс. рублей (1 702 252 тыс. рублей за 2009 год).

Сальдированный эффект от пересчета операций по кредитам, выраженным в иностранной валюте, составил 231 284 тыс. рублей (21 730 тыс. рублей за 2009 год). Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов составили 109 545 тыс. рублей за 2010 год (1 314 016 тыс. рублей за 2009 год).

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2010 года составляли от 2,9% до 7,2% (от 2,74% до 24,5% за 2009 год). Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2010 года составляли от 2,9% до 7,2% (от 13,7% до 18,00% за 2009 год).

По состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2010 года у Общества не было просроченных кредитов.

Займы

Займы Общества представлены следующим образом (тыс. рублей):

	Период погашения	Валюта займа	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2010 года
Долгосрочные займы			14 412 243	9 782 914
Облигационный заем (серия 03)	2014	руб.	5 000 000	5 000 000
Облигационный заем (серия 02)	2016	руб.	4 782 914	4 782 914
Облигационный заем (серия 01)	2011	руб.	4 629 329	-
Краткосрочные займы (включая краткосрочную часть долгосрочных займов)			2 412 923	4 967 196
Облигационный заем (серия 01)	2011	руб.	169 640	4 800 554
Облигационный заем (серия 02)	2011	руб.	126 324	127 327
Облигационный заем (серия 03)	2011	руб.	37 911	39 315
Биржевые облигации	2010	руб.	2 079 048	-

В течение 2010 года Общество не получало займы (в 2009 году был получен заем на сумму 5 000 000 тыс. рублей), погашение займов составило 2 000 000 тыс. рублей (за 2009 год погашений не было). В 2010 году начисленные проценты по займам составили 1 606 433 тыс. рублей (899 286 тыс. рублей за 2009 год), сумма процентов погашенных по займам составила 1 681 488 тыс. рублей (713 062 тыс. рублей за 2009 год).

Дополнительных затрат, связанных с получением займов, за 2010 год не было (39 139 тыс. рублей за 2009 год).

Сумма долгосрочных займов, подлежащая погашению в течение не более чем одного года от отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 4 629 329 тыс. рублей на 31 декабря 2010.

Процентные ставки по займам в течение 2010 года составляли от 7,65% до 12,50% (от 7,54% до 12,5% за 2009 год).

По состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2010 года у Общества не было просроченных займов.

12. Кредиторская задолженность

Расшифровка кредиторской задолженности по строке 625 «Прочие кредиторы» бухгалтерского баланса представлена следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2010 года
Авансы полученные	1 745 562	2 021 164
Прочие кредиторы	1 832 605	713 938
НДС с авансов выданных	656 256	44 836
Задолженность Департаменту имущества г. Москвы по средствам, полученным на долевое строительство	523 461	523 461
Исковая задолженность по исполнительным листам	498 014	63
Задолженность, обеспеченная собственными векселями	95 000	-
Прочие	59 874	145 578
ИТОГО	3 578 167	2 735 102

13. Налоги

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 прибылях и убытках за 2010 год следующие показатели (тыс. рублей):

№ п/п	№ стр. отчета о прибылях и убытках	Наименование статьи/показателя	За 2010 год	За 2009 год
1	140	Прибыль до налогообложения	10 575 931	6 973 588
1.1		В том числе доходы от участия в других организациях	57 185	25 194
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1-стр.1.1)x20%	2 103 749	1 389 679
2.1		Налог на дивиденды, удержанный у источника выплаты (стр.1.1x9%)	5 147	2 267
3	200	Постоянные налоговые обязательства (активы) (стр.4-стр.6), в том числе:	840 577	1 062 323
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5x20%)	982 045	1 467 191

№ п/п	№ стр. отчета о прибылях и убытках	Наименование статьи/показателя	За 2010 год	За 2009 год
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в том числе:	4 910 227	7 335 954
5.1		в части разниц, связанных с амортизацией основных средств	4 202 765	5 032 055
5.2		части расходов, не связанных с основной деятельностью	264 430	730 696
5.3		в части расходов социального характера	260 676	940 267
5.4		разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль	134 251	103 270
5.5		убытки, не принимаемые для целей налогообложения	41 477	715 665
5.6		в части, превышающей законодательно установленные нормы	4 915	208 870
5.7		разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету	1 713	(394 869)
6		Постоянные налоговые активы (стр.7.1+7.2) x20%+ 7.3*20%	(141 468)	(404 868)
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в том числе:	(707 338)	(1 742 056)
7.1		не принимаемые для целей налогообложения	(101 866)	(195 053)
7.2		разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету	(491 284)	(135 605)
7.3		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(114 188)	(1 411 398)
8	141	Отложенные налоговые активы (стр.9x20%)	18 558	13 722
9		Временные вычитаемые разницы, в том числе:	92 789	68 610
9.1		убыток от уступки права требования долга после наступления срока платежа	79 398	(28 559)
9.2		расходы, перенесенные на будущие периоды	21 148	14 296
9.3		от реализации амортизируемого имущества	(7 757)	82 873
10	142	Отложенные налоговые обязательства (стр.11x20%)	(646 797)	(1 284 028)
11		Временные налогооблагаемые разницы, в том числе:	(3 233 985)	(6 420 140)
11.1		разницы в амортизации основных средств	(3 022 808)	(6 543 890)

№ п/п	№ стр. отчета о прибылях и убытках	Наименование статьи/показателя	За 2010 год	За 2009 год
11.2		в косвенных расходах	16 164	(11 203)
11.3		в резерве по сомнительной задолженности в бухгалтерском и налоговом учете	(226 517)	139 426
11.4		налогооблагаемые разницы	(2 031)	(5 428)
11.5		на лицензии, приобретение компьютерных программ	1 207	955
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр.1+стр.5+стр.7+стр.9+стр.11)	11 637 624	6 215 956
13		Налог на прибыль (стр.2+стр.2.1+стр.3+стр.8+стр.10), в том числе:	2 321 234	(1 183 963)
	150	текущий налог на прибыль	(2 338 925)	(1 520 432)
		налог на прибыль прошлых лет	22 838	338 736
	151	налог на дивиденды, удержанный у источника выплаты	(5 147)	(2 267)
14		Прочие расходы из прибыли	(179)	(10 329)
15	190	Чистая прибыль отчетного периода (стр.1-стр.13-стр.14+стр.8-стр.10)	7 626 279	4 508 990

14. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (общая сумма строк 020, 030 формы № 2) соотносится с общей суммой произведенных затрат, отраженных в строке 760 раздела «Расходы по обычным видам деятельности» формы 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу», как это раскрыто в соответствующем разделе формы 5.

15. Прочие доходы и расходы

Расшифровка по строке 90 «Прочие доходы» и по строке 100 «Прочие расходы» отчета о прибылях и убытках Общества представлена следующим образом (тыс. рублей):

	За 2010 год		За 2009 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа дебиторской задолженности	1 295 175	1 515 601	281 608	303 081
Движение финансовых вложений, в т.ч. векселей третьих лиц	1 250 084	110 428	1 041 366	92 505
Продажа основных средств и ТМЦ	681 936	196 616	3 401 926	1 343 976

	За 2010 год		За 2009 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Субсидии на покрытие убытков по теплоэнергии	450 127	-	378 179	-
Списание кредиторской/дебиторской задолженности	393 146	2 484	5 859	12 108
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договора	288 627	348 918	75 964	140 219
Курсовые разницы	261 488	22 002	108 385	154 059
Прибыли/убытки прошлых лет, выявленные (признанные) в отчетном году	154 565	33 826	246 359	55 416
Изменение оценочных резервов	55 814	588 995	341 064	209 324
Излишки, выявленные при инвентаризации	23 016	-	17 716	-
Доходы и расходы, возникшие в последствии чрезвычайных обстоятельств	-	-	64 802	21 110
Доходы и расходы по договору доверительного управления ценными бумагами	-	-	34 450	28 127
Доход от переоценки ценных бумаг	-	-	24 621	-
Расходы социального характера	-	276 219	-	424 336
Расходы, связанные с получением кредита	-	111 739	-	1 314 016
Ликвидация филиалов	-	79 108	-	26 455
Услуги банков	-	49 355	-	61 958
Выбытие активов без доходов	-	39 798	-	51 307
Прочие налоги	-	32 269	-	25 467
НДС за счет прибыли	-	27 723	-	68 428
Расходы по демонтажу	-	12 881	-	1 894
Спонсорская помощь, расходы на благотворительность	-	1 100	-	4 581
Компенсационные выплаты сокращенным работникам	-	-	-	126 963
Юридические и консультационные услуги	-	-	-	86 385
Прочие	26 813	91 844	27 139	494 341
ИТОГО	4 880 791	3 540 906	6 049 438	5 046 056

Доходы и расходы, связанные с начислением резерва по сомнительным долгам по состоянию за 2010 года и 2009 годы соответственно, представлены в отчетности Общества раздельно на сумму восстановленного (оплаченного) резерва.

16. 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 190 отчета о прибылях и убытках).

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 2010 года и на 31 декабря 2009 года.

	За 2010 год	За 2009 год
Чистая прибыль (нераспределенная) за отчетный год, тыс. рублей	7 626 279	4 508 990
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук	39 609 130 249	39 609 130 249
Базовая прибыль на акцию, рублей	0,1925	0,1138

В 2009 году и в 2010 году Общество не производило дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

17. 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 города 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 2010 года Общество контролируется ООО «Газпром энергохолдинг» и входит в Группу Газпром, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

Прочими связанными сторонами Общества в течение 2010 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, принадлежащих на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица

Организационно-правовая форма, наименование организации	Характер отношений (контроль или значительное влияние)
ЗАО «Энерго-консалт»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «Совместное российско-германское предприятие «СЕБА ЭНЕРГО»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ОАО «Шатурское производственное объединение по добыче торфа»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «Лизингинвест-МЭ»	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Мосэнерго»

В октябре 2010 году Общество прекратило свое участие в ОАО «ТЭК Мосэнерго» (пожалуйста, смотрите пункт 2 раздела «Раскрытие существенных показателей» пояснительной записки).

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 2010 год Общество реализовало электрическую энергию на «рынок на сутки вперед» и на «балансирующий рынок» на сумму 35 564 039 тыс. рублей и мощность в сумме 17 258 980 тыс. рублей (15 775 226 тыс. рублей и 11 636 486 тыс. рублей за 2009 год), соответственно. Основная часть этих продаж была осуществлена по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.10.2003 № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».

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 2009 году и 2010 году Общество не производило взаиморасчеты со связанными сторонами в неденежной форме.

Услуги по передаче теплоты приобретались у ОАО «Московская теплосетевая компания» в соответствии с тарифами, утвержденными Постановлением РЭК г. Москвы от 19.12.2007 № 87 и Протоколом ТЭК МО от 26.12.2007 №17.

Операции с организациями Группы Газпром

В отчетном году Общество оказало услуги по сдаче имущества в аренду, услугам связи, а также реализовало векселя следующим организациям Группы Газпром (тыс. рублей):

Наименование контрагента	Выручка от продаж	
	За 2010 год	За 2009 год
ОАО «Газпром»	35 269	20 604
ОАО «Стройтрансгаз»	8 843	5 448
ОАО «Газпромбанк»	7 370	208 221
ОАО «Газпроммедсервис»	6 254	-
ОАО «Сочигоргаз»	6 067	-
ЗАО «Газэнергопромбанк»	3 012	6 919
ОАО «Промгаз»	2 159	1 556
ОАО «Газавтоматика»	1 211	878
ЗАО «Газтелеком»	257	184
ОАО «СОГАЗ-АГРО»	158	-
ОАО «ТГК-1»	-	7 981
ОАО «ОГК-2»	-	4 717
ОАО «ОГК-6»	-	4 180
ОАО «АК «Сибур»	-	3
ИТОГО	70 600	260 691

В отчетном году Обществу осуществляли поставки газа, оказали услуги по поставке продукции, а также прочие услуги следующие организации Группы Газпром (тыс. рублей):

Наименование контрагента	Стоимость, полученных товаров, работ, услуг	
	За 2010 год	За 2009 год
ООО «Мосрегионгаз»	68 754 533	49 978 200
ОАО «Газпром газэнергосеть»	1 794 895	-
ОАО «Согаз»	542 668	507 568
ООО «Газпромнефть-Центр»	408 161	394
ОАО «Нефтяной дом»	209 649	62 789
ЗАО «Газпромбанк Лизинг»	207 745	-

Наименование контрагента	Стоимость, полученных товаров, работ, услуг	
	За 2010 год	За 2009 год
ООО «Газпроммедсервис»	62 036	15
ООО «Газпром энергохолдинг»	59 812	-
ОАО «Сибур Холдинг»	51 177	21 335
ЗАО «Газтелеком»	10 865	-
ООО ЧОП «Газпром Охрана»	5 832	-
ООО «Спортивная школа»	2 908	-
ОАО «Газпромбанк»	1 286	91 609
ОАО «Газпромторгсервис»	551	-
ОАО «Дружба»	472	1 081
ОАО «Газпром»	155	-
ОАО «НТВ – ПЛЮС»	64	248
ЗАО «Газэнергопромбанк»	18	179 619
ООО «Газпром связь»	11	-
НОУ «Корпоративный институт ОАО «Газпром»	9	-
ОАО «ОГК-6»	-	2 925
ОАО «Газэнергосеть нефтепродукт»	-	1 331
ИТОГО	72 112 847	50 847 114

Данные по выручке и стоимость полученных товаров, работ, услуг приведены без НДС, акцизов и экспортных пошлин.

Займы, предоставленные организациям Группы Газпром (тыс. рублей):

	2010 год	2009 год
Задолженность на 1 января	12 768 875	13 375 000
Выдано в отчетном году	-	-
Возвращено в отчетном году	12 768 875	606 125
Задолженность на 31 декабря	-	12 768 875

Указанный денежный заем был предоставлен ЗАО «Газэнергопром-Инвест» под 8,3%.

По состоянию на 31 декабря 2010 года задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила (тыс. рублей):

Наименование контрагента	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
ЗАО «Газпромбанк Лизинг»	664 162	605 749	-	48 112
ЗАО «Газэнергопром-Инвест»	368 268	1 723 980	-	-
ОАО «Газпромбанк»	49 914	66	285	5 518
ОАО «Газэнергопромбанк»	27 165	1 131	417	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	18 210	-	22 878	-
ОАО «ОГК-2»	17 138	-	-	-
ОАО «Газпром»	4 535	4 952	534	-
ОАО «ТГК-1»	3 249	9 925	-	2 122
ООО «Спортивная школа»	2 028	-	-	-
ОАО «Сочиорггаз»	1 625	-	-	-
ОАО «ОГК-6»	482	471	-	-
ОАО «НТВ – ПЛЮС»	31	74	-	-
ОАО «Стройтрансгаз»	2	231	164	6
ООО «Мосрегионгаз»	-	3 954 305	2 484 459	2 504
ОАО «Нефтяной дом»	-	10 927	35 860	360
ООО «Газпром газэнергосеть»	-	-	72 824	-
НПФ «Газфонд»	-	-	349	-
ООО ЧОП «Газпром охрана»	-	-	618	-
ОАО «СОГАЗ»	-	43	-	7 482
ОАО «Сибур Холдинг»	-	-	17 655	8 132
ЗАО «СР-ДРАГа»	-	-	-	2 950
ООО «Газпроммедсервис»	-	-	378	2 539
ОАО «Газэнергосеть»	-	-	-	93 263
Прочие	117	71	141	-
ИТОГО	1 156 926	6 311 925	2 636 562	172 988

Операции с прочими связанными сторонами

В отчетном году Общество продавало электро- и теплоэнергию, оказывало услуги прочим связанным сторонам, указанным ниже (тыс. рублей):

	Выручка от продаж	
	За 2010 год	За 2009 год
ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго»	56 898	177 693
ИТОГО	56 898	177 693

В отчетном году Обществу осуществляли поставки товаров, выполнили работы и оказали услуги прочим связанным сторонам, указанные ниже (тыс. рублей):

	Стоимость полученных товаров, работ, услуг	
	За 2010 год	За 2009 год
ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго»	455 019	7 615
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	217 433	-
ИТОГО	672 452	7 615

Данные по выручке и стоимости полученных товаров, работ, услуг приведены без НДС, акцизов и экспортных пошлин.

По состоянию на 31 декабря 2010 года задолженность по расчетам с прочими связанными сторонами Общества составляет (тыс. рублей):

	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	45 931	-	100 285	-
ИТОГО	45 931	-	100 285	-

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

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

Вознаграждение генеральному директору утверждается Председателем Совета Директоров ОАО «Мосэнерго». Суммы вознаграждений, выплаченные основному управленческому персоналу, классифицируются следующим образом (тыс. рублей):

	За 2010 год	За 2009 год	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	97 914	77 324	-	-
ИТОГО	97 914	77 324	-	-

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

18. Условные обязательства и факты хозяйственной деятельности**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.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 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 оспорен примененный Обществом порядок налогообложения, ранее который не оспаривался. Как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, пени и штрафов. Кроме того, налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки.

Так во второй половине 2009 года - начале 2010 года налоговыми органами была произведена выездная налоговая проверка Общества за налоговые периоды с 2006 года по 2008 год. По результатам данной проверки Обществу доначислены налоговые обязательства в сумме 95 млн. рублей. Общество оценивает вероятность подтверждения арбитражными судами предъявленных налоговыми органами требований в части 89 млн. рублей как низкую (менее 40%).

Таким образом, Общество полагает, что по состоянию на отчетную дату у него нет существенных неотраженных налоговых обязательств или непредвиденных обстоятельств, которые могли бы оказать значительное неблагоприятное влияние на операционную деятельность Общества и его финансовое положение.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2010 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

19. Выданные поручительства

По состоянию на 31 декабря 2010 года Общество выступило поручителем за третьих лиц по договорам ипотеки на общую сумму 208 249 тыс. рублей (296 165 тыс. рублей на 31 декабря 2009 года). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

20. Судебные и досудебные разбирательства

По состоянию на 31 декабря 2010 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.

Исключения составляют следующие наиболее значительные иски:

В Арбитражном суде г. Москвы, Девятого арбитражного апелляционного суда, Федерального арбитражного суда Московского округа, Высшего Арбитражного Суда РФ в разных

стадиях судебного производства находятся 8 исков ОАО «Мосэнергосбыт» к Обществу о взыскании денежных средств в порядке регресса по Соглашению о принципах не-сения солидарной ответственности между выделившимися в процессе реорганизации ОАО «Мосэнерго» компаниями от 19 декабря 2006 года на общую сумму 44 089 тыс. рублей. Вероятность удовлетворения требований ОАО «Мосэнергосбыт» на текущий момент оценивается как высокая (90%). Руководство Общества рассматривает необходимость создания резерва под данные иски.

21. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годовых дивидендов, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в мае-июне 2011 года. Заседание Совета директоров Общества, на котором будет рассмотрен вопрос о размере дивидендов за 2010 год, рекомендуемом к утверждению Общим собранием акционеров Общества, состоится в апреле 2011 года.

Непрофильные активы


Согласно решениям основного акционера Общества и Совета директоров Общества, ОАО «Мосэнерго» планирует реализовать в 2011 году некоторые принадлежащие ему непрофильные объекты. Данные активы отражены в составе строки 120 «Основные средства» бухгалтерского баланса.


22. Финансовый кризис

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые черты, присущие развивающимся рынкам, в частности отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Недавний глобальный финансовый кризис оказал существенное влияние на российскую экономику. В 2010 году наблюдались признаки улучшения российской экономики, выраженные в умеренном экономическом росте. Восстановление сопровождалось ростом доходов населения, снижением ставок кредитования, стабилизации курса российского рубля по отношению к мировым валютам, а также повышению уровня рыночной ликвидности.

В настоящее время руководство Общества не может оценить эффект возможного ухудшения процесса восстановления экономики, в том числе валютного рынка, рынков капитала. Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, могущие оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

Руководитель  В.Г. Яковлев
подпись

Главный бухгалтер  С.А. Сураев
подпись

«01» марта 2011 г.

ГРУППА «МОСЭНЕРГО» КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2010 года (с заключением независимого аудитора)



ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА Акционерам и Совету Директоров ОАО «Мосэнерго»:

Закрытое акционерное общество
«Белая площадь», ул.Бутырский Вал, 10
тел.: +7 (495) 967 6000, факс: +7 (495) 967 6001

Нами проведен аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Мосэнерго» и его дочерних обществ («Группа»), в которую входит консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2010 года, а также консолидированные отчет о прибылях и убытках, отчет об изменениях капитала и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, а также краткое изложение существенных элементов учетной политики и другие примечания.

Ответственность Руководства за Консолидированную Финансовую Отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и справедливое представление этой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за систему внутреннего контроля, которую руководство определяет как необходимую для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, которые могут возникнуть в результате ошибок или недобросовестных действий.

Ответственность Аудитора

Наша ответственность заключается в том, чтобы высказать мнение о данной консолидированной финансовой отчетности на основе нашего аудита. Мы провели наш аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют, чтобы мы соответствовали этическим требованиям, а также планировали и проводили аудит так, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенного искажения.

Аудит включает выполнение процедур для получения аудиторских доказательств в отношении числовых показателей и раскрытий в консолидированной финансовой отчетности. Выбранные процедуры зависят от суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие либо недобросовестного действия, либо ошибки. При проведении этих оценок рисков аудитор рассматривает внутренний контроль, относящийся к подготовке и справедливому представлению предприятием консолидированной финансовой отчетности, с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, которые соответствуют обстоятельствам, но не для целей выражения мнения о результативности внутреннего контроля предприятия. Аудит также включает оценку уместности примененной учетной политики и разумности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что аудиторские доказательства, которые мы получили, достаточны и уместны для того, чтобы обеспечить основу для нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность объективно отражает во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2010 года, а также результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Параграф, привлекающий внимание

Не делая оговорки к нашему заключению, обращаем внимание на то, что указано в Примечаниях 1 и 6 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности. Правительство Российской Федерации имеет в конечном итоге контроль над ОАО «Мосэнерго» и государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

14 марта 2011 года
Москва, Российская Федерация

*Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.
Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет*

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	31 декабря 2010	31 декабря 2009
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	180 559	187 051
Инвестиционная собственность	8	898	1 020
Авансы по капитальному строительству		15 195	13 336
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	15	3 540
Прочие внеоборотные активы	13	480	850
ИТОГО внеоборотных активов		197 147	205 797
Оборотные активы			
Запасы	10	6 438	4 541
Инвестиции	11	-	12 130
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		17	320
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	21 115	23 097
Денежные средства и их эквиваленты	14	28 334	2 267
Прочие оборотные активы	13	1 896	1 672
Активы, предназначенные для продажи	9	754	608
ИТОГО оборотных активов		58 554	44 635
Всего активов		255 701	250 432
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акционерный капитал		166 124	166 124
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(871)	(871)

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	Примечание	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Эмиссионный доход		49 213	49 213
Резервы		86 639	86 746
Накопленный убыток		(107 336)	(115 504)
ИТОГО собственного капитала		193 769	185 708
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заимствования	16	11 770	16 675
Отложенные налоговые обязательства	28	24 758	24 924
Обязательство по вознаграждениям работникам	17	410	367
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	946	585
ИТОГО долгосрочных обязательств		37 884	42 551
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заимствования и краткосрочная часть долгосрочных заимствований	16	4 976	2 090
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	15 683	17 872
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		812	192
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	2 389	1 649
Резервы	20	71	278
Обязательства, предназначенные для продажи	9	117	92
ИТОГО краткосрочных обязательств		24 048	22 173
Всего обязательств		61 932	64 724
Всего капитала и обязательств		255 701	250 432

Генеральный директор
Главный бухгалтер

В.Г. Яковлев
С.А. Сураев

« 14 » марта 2011 г.

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Выручка	21	145 298	112 636
Прочие операционные доходы	26	1 574	847
Доход/(расход) от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	8	21	(1 623)
Материальные затраты	22	(79 652)	(58 596)
Транспортировка теплоэнергии		(24 469)	(18 260)
Амортизация объектов основных средств	7	(12 214)	(11 705)
Расходы на оплату труда персонала	24	(9 419)	(9 169)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(4 281)	(3 009)
Прочие налоги, кроме налога на прибыль		(2 571)	(2 563)
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	23	(2 524)	(2 478)
Убыток от обесценения объектов основных средств		-	(630)
Прочие операционные расходы	25	(3 885)	(3 551)
Результаты операционной деятельности		7 878	1 899
Финансовые доходы	27	2 428	1 474
Финансовые расходы	27	(169)	(1 254)
Доход от выбытия дочернего общества	9	861	-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Доход от выбытия инвестиций в зависимые общества		-	124
Прибыль до налогообложения		10 998	2 243
Расходы по налогу на прибыль	28	(2 330)	(585)
Прибыль за год		8 668	1 658
Прочий совокупный доход:			
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	(104)	(2 355)
Списание переоценки по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	28	(24)	-
Переоценка по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	28	-	32
Налоги, относимые на прочий совокупный доход	28	21	469
Прочий совокупный убыток за год, за вычетом налогов		(107)	(1 854)
Итого совокупный доход/(убыток) за год		8 561	(196)
Прибыль, причитающаяся акционерам:		8 668	1 658
Итого совокупный доход/(расход), причитающийся акционерам:		8 561	(196)
Прибыль на обыкновенную акцию - базовая и разводненная (в российских рублях)	29	0,22	0,04

Генеральный директор
Главный бухгалтер

В.Г. Яковлев
С.А. Сураев

« 14 » марта 2011 г.

Группа «Мосэнерго»

Консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей)

	При- меча- ние	За год, закончивший- ся 31 декабря 2010	За год, закончивший- ся 31 декабря 2009
Потоки денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до уплаты налога на прибыль		10 998	2 243
Корректировки:			
Амортизация объектов основных средств	7	12 214	11 705
Убыток от выбытия объектов основных средств	25	137	122
Убыток от обесценения объектов основных средств		-	630
Финансовые доходы		(2 427)	(1 474)
Финансовые расходы	27	169	1 254
Убыток/(прибыль) от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	25	616	(169)
Убыток по судебным спорам	20	100	185
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	25	72	-
Списание переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	26	(24)	-
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	26	(8)	-
Доход от выбытия инвестиций в зависимые общества		-	(124)
Доход от выбытия дочернего общества	9	(861)	-
Доход/(расход) от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	8	(21)	1 623
Убыток от обесценения активов, предназначенных для продажи	25	123	-
Прибыль от выбытия активов, предназначенных для продажи	26	(357)	(352)
Прочие неденежные статьи		(12)	4
Операционная прибыль до изменений в оборотном капитале и резервах		20 719	15 647
Изменение резервов		(307)	(160)
Изменение запасов		(1 886)	(99)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		6 327	(11 257)
Изменение прочих оборотных и внеоборотных активов		7	53
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 622)	8 960

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	При- меча- ние	За год, закончивший- ся 31 декабря 2010	За год, закончивший- ся 31 декабря 2009
Изменение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		1 497	1 199
Изменение обязательств по вознаграждениям		(8)	(161)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		24 727	14 182
Налог на прибыль уплаченный		(2 282)	(2 128)
Потоки денежных средств от операционной деятельности		22 445	12 054
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности			
Поступления от выбытия активов, предназначенных для продажи		320	3 345
Поступления от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		60	-
Поступления от выбытия объектов основных средств		29	-
Поступления от продажи инвестиций		12 768	675
Поступления от выбытия дочернего общества	9	1 191	-
Поступления от выбытия инвестиций в зависимые общества		-	973
Проценты полученные		136	100
Приобретение объектов основных средств		(6 663)	(11 579)
Проценты уплаченные и капитализированные		(1 754)	(2 415)
Приобретение инвестиций		-	(191)
Комиссия за пользование кредитом		(110)	(1 101)
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности		5 977	(10 193)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности			
Привлечение заемных средств		232	13 018
Доходы от реализации собственных акций		-	34
Погашение заемных средств	15	(2 095)	(15 961)
Дивиденды выплаченные		(491)	-
Потоки денежных средств от финансовой деятельности		(2 354)	(2 909)
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		26 068	(1 048)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	14	2 267	3 315
Прибыль от изменения обменных курсов валют		(1)	-
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	14	28 334	2 267

Генеральный директор
Главный бухгалтер

В.Г. Яковлев
С.А. Сураев

« 14 » марта 2011 г.

Группа «Мосэнерго»

Консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей)

Капитал, причитающийся акционерам ОАО «Мосэнерго»

	Примечание	Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Резервы по переоценке	Накопленный убыток	Итого
Остаток на 1 января 2009 года		166 124	(899)	49 213	88 600	(117 168)	185 870
Прибыль за год		-	-	-	-	1 658	1 658
Прочий совокупный доход за год:							
Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	28	-	-	-	30	-	30
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	-	-	-	(1 884)	-	(1 884)
Итого совокупный доход/(расход) за год		-	-	-	(1 854)	1 658	(196)
Продажа собственных акций	15	-	28	-	-	6	34
Остаток на 31 декабря 2009 года		166 124	(871)	49 213	86 746	(115 504)	185 708
Остаток на 1 января 2010 года							
Остаток на 1 января 2010 года		166 124	(871)	49 213	86 746	(115 504)	185 708
Прибыль за год		-	-	-	-	8 668	8 668
Прочий совокупный доход за год:							
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	-	-	-	(83)	-	(83)
Списание переоценки по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	28	-	-	-	(24)	-	(24)
Итого совокупный доход/(расход) за год		-	-	-	(107)	8 668	8 561
Дивиденды акционерам	15	-	-	-	-	(500)	(500)
Остаток на 31 декабря 2010 года		166 124	(871)	49 213	86 639	(107 336)	193 769

Генеральный директор
Главный бухгалтерВ.Г. Яковлев
С.А. Сураев

« 14 » марта 2011 г.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «Мосэнерго»

Консолидированный отчет о финансовом положении

(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») оказывают услуги по генерации тепло- и электроэнергии, а также распределению тепловой энергии в Москве и Московской области.

Функционирование Группы по генерации электро- и теплоэнергии обеспечивается 15 электростанциями с установленной электрической и тепловой мощностью на уровне 11 900 МВт и 34 855 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, транспортирующих 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 Компания была реорганизована путём отделения 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 28 июня 2004 года. Предшествующая реструктуризации интегрированная бизнес-модель Компании включала процессы генерирования, 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 53,47% 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), принадлежавшие 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.

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

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 его 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 (53,47%) в Компании своему 100 % дочернему обществу ООО «Газпромэнергохолдинг» (ранее – ООО «Газоэнергетическая Компания»), которое стало материнской компанией ОАО «Мосэнерго».

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации обладает характеристиками развивающегося рынка с относительно высокой инфляцией и процентными ставками. Недавний глобальный финансовый кризис оказал сильное влияние на экономику страны и ситуацию в финансовом и корпоративном секторах, положение в которых значительно ухудшилось с середины 2008 года. В 2010 году в российской экономике произошло умеренное восстановление роста. Восстановление сопровождалось постепенным ростом доходов населения, более низкими ставками рефинансирования, стабилизацией курса рубля к основным конвертируемым иностранным валютам и возросшей ликвидностью банковского сектора.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство в РФ допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Экономические перспективы Российской Федерации сильно зависят от эффективности мер, предпринимаемых в области экономического, финансового и денежного регулирования, а также нововведений в сфере налогообложения, законодательной, политической и нормативной деятельности.

Резервы под обесценение определяются руководством компании с учетом экономической ситуации и прогноза на конец отчетного периода. Руководство компании не имеет возможности предвидеть все изменения, которые могут повлиять на экономическую ситуацию в стране и, соответственно, будущую финансовую позицию Группы. Руководство считает, что оно предпринимает все возможные меры для поддержания устойчивого развития бизнеса Группы. Настоящая финансовая отчетность отражает оценку руководством влияния российских условий осуществления хозяйственной деятельности на деятельность и финансовое положение Группы. Будущие условия ведения хозяйственной деятельности могут отличаться от оценки руководства.

(г) Отношения с государством и действующее законодательство

На дату составления отчетности Российская Федерация владела (как напрямую, так и косвенно) более чем 50% ОАО «Газпром» (являвшегося ранее материнской компанией), кото-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

рое в свою очередь является владельцем 100% компании ООО «Газпромэнергохолдинг» (непосредственная материнская компания), которой в апреле 2009 года были переданы 53,47% акций Компании. Таким образом, компания ОАО «Газпром» является конечной материнской компанией Группы, а Российская Федерация 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 Региональными энергетическими комиссиями Москвы и Московской области (далее «РЭК») соответственно. ОАО «Системный оператор «Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» (далее «СО – ЦДУ ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией, координирует деятельность Группы в области генерации.

В состав потребителей Группы, так же как и в цепочку поставок, входит значительное количество компаний, контролируемых государством или имеющих непосредственное отношение к нему.

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 электроэнергетического рынка, направленной на создание конкуренции на рынке электроэнергии и мощности, были приняты Регламенты нового оптового рынка электроэнергии и мощности (НОРЭМ), одобренные резолюцией 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 осуществлялась 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.

Период с 2006 по 2011 годы считается переходным периодом. По окончании переходного периода создание конкурентного оптового рынка электроэнергии будет завешено.

Объемы произведенной электроэнергии, не покрытые регулируемыми договорами, продаются по нерегулируемым ценам в соответствии с заключаемыми свободными двусторонними договорами и 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

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

оператором конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до поставки электроэнергии.

Начиная с 2011 года основная часть контрактов за поставку электроэнергии будет заключаться по нерегулируемым ценам: свободные двухсторонние договоры или рынок «на сутки вперед».

Введение нового оптового рынка также относится к торговле мощностью. До введения новых правил оптового рынка поставщики получали оплату 85% от установленной мощности генерирующего оборудования по одноставочному тарифу. Новые правила предусматривают отдельные тарифы на мощность и электроэнергию. Планируется установить тарифы на мощность на уровне, достаточном для поддержания работоспособности генерирующих мощностей производителей.

Согласно Постановлению Правительства №89 от 24 февраля 2010 года с 1 января 2011 года на оптовом рынке мощность будет продаваться по следующим механизмам: торговля мощностью по итогам конкурентных отборов мощности на соответствующий год; торговля мощностью по свободным договорам купли-продажи мощности – при условии, что эта мощность отобрана по итогам конкурентных отборов мощности; торговля мощностью по договорам о предоставлении мощности; торговля мощностью вынужденных генераторов (генерирующих объектов, не отобранных на конкурентном отборе, но продолжение работы которых необходимо по технологическим и иным причинам). Договоры о предоставлении мощности обеспечивают с одной стороны обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов.

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; инвестиционная собственность отражается по справедливой стоимости; 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 индексов цен на потребительские товары, опубликованных 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.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Методы, используемые для оценки справедливой стоимости, описаны ниже (см. Примечание 4).

(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 финансовая 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 суждениях по вопросам применения положений учетной политики, оказывающих наибольшее влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, раскрывается в следующих Примечаниях:

- Примечание 7 – Основные средства;
- Примечание 8 – Инвестиционная собственность;
- Примечание 17 – Обязательства по вознаграждениям работникам;
- Примечание 20 – Резервы;
- Примечание 33 – Операционные сегменты.

ПРИМЕЧАНИЕ 3**Основные положения учетной политики**

Основные положения учетной политики, изложенные ниже, использовались при подготовке консолидированной финансовой отчетности, применялись единообразно всеми компаниями Группы, а также ко всем периодам, отраженным в данной отчетности.

(а) Переклассификация сравнительных данных

Переклассификации в консолидированном отчете о финансовом положении и консолидированном отчете о совокупном доходе были применены для более корректного отражения показателей финансовой отчетности в части представления более существенной информации о финансовых результатах Группы. Определенные сравнительные показатели в консолидированном отчете о финансовом положении были переклассифицированы в соответствии с раскрытиями текущего отчетного периода. Указанные переклассификации не оказали влияния на консолидированный отчет о финансовом положении и консолидированный отчет о совокупном доходе.

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

Пересмотренный стандарт МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», который вступил в силу 1 января 2009 года, вводит требование о предоставлении Группой отчета о финансовом положении на начало наиболее раннего сопоставимого периода (вступительный отчет о финансовом положении), включая ситуации, когда Группа ретроспективно переклассифицирует данные в финансовой отчетности. Принятые в 2010 году изменения в представлении информации по причине переклассификации в отчете о финансовом положении Группы оказали влияние на финансовое положение Группы на 1 января 2009 года, сумма которого составила 163 млн. рублей. По мнению руководства, указанные выше переклассификации не оказывают существенного влияния на отчет о финансовом положении Группы на 1 января 2009 года. Руководство считает, что отсутствие представления данных наиболее раннего сопоставимого периода допустимо, так как оно не оказывает существенного влияния на пользователя при принятии им экономических решений на основе анализа консолидированной финансовой отчетности.

(i) Консолидированный отчет о финансовом положении

Ниже представлены ранее отраженные и исправленные статьи консолидированного отчета о финансовом положении Группы на 31 декабря 2009 года.

	Исходные данные	Пункт	Пере- класси- фикация	Исправлен- ные данные
Авансы по капитальному строительству	13 215	1	121	13 336
Торговая и прочая дебиторская задолженность (долгосрочная)	3 662	1	(122)	3 540
Прочие внеоборотные активы	849	1	1	850
Торговая и прочая дебиторская задолженность (краткосрочная)	23 056	2	41	23 097
Инвестиции	12 171	2	(41)	12 130
Всего активов	250 432		-	250 432
Торговая и прочая кредиторская задолженность (долгосрочная)	201	3	384	585
Торговая и прочая кредиторская задолженность (краткосрочная)	18 256	3	(384)	17 872
Всего капитала и обязательств	250 432		-	250 432

Пункт 1. Авансы, выданные поставщикам по оборудованию и капитальному строительству, были переклассифицированы из статьи «Торговая и прочая дебиторская задолженность (долгосрочная)» в «Авансы по капитальному строительству и прочие внеоборотные активы» в сумме 121 млн. рублей с соответствующим НДС на сумму 1 млн. рублей, который был переклассифицирован в «Прочие внеоборотные активы».

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Пункт 2. Дебиторская задолженность по договорам уступки права требования была переклассифицирована из статьи «Инвестиции» в «Торговая и прочая дебиторская задолженность (краткосрочная)» в сумме 41 млн. рублей.

Пункт 3. Кредиторская задолженность по договорам на технологическое присоединение была переклассифицирована из статьи «Торговая и прочая кредиторская задолженность (краткосрочная)» в «Торговая и прочая кредиторская задолженность (долгосрочная)» в сумме 384 млн. рублей.

(ii) Консолидированный отчет о совокупном доходе

Ниже представлены ранее отраженные и исправленные статьи консолидированного отчета о совокупном доходе за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2009 года:

	Исходные данные	Пункт	Пере- класси- фикация	Исправлен- ные
Прочие операционные доходы	1 062	1	(215)	847
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	(2 234)	2, 3	(244)	(2 478)
Прочие операционные расходы	(3 804)	1, 3	253	(3 551)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	(3 215)	2	206	(3 009)
Прибыль за год	1 658		-	1 658

Пункт 1. Переклассификация пеней и штрафов из статьи «Прочие операционные доходы» в «Прочие операционные расходы» в сумме 215 млн. рублей.

Пункт 2. Переклассификация услуг по уборке из статьи «Затраты на ремонт и техническое обслуживание» в «Прочие услуги поставщиков и подрядчиков» в сумме 206 млн. рублей.

Пункт 3. Переклассификация расходов по утилизации отходов из статьи «Прочие операционные расходы» в «Прочие услуги поставщиков и подрядчиков» в сумме 38 млн. рублей.

(б) Принципы консолидации

Дочерними обществами являются предприятия, контролируемые Группой. Предприятие является контролируемым в том случае, если у Группы имеется возможность управлять его финансовой и производственной политикой с целью получения экономических выгод от его деятельности. При оценке степени контроля во внимание принимается количество голосующих акций, право голоса, по которым может быть реализовано в данный момент. 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.

(i) Финансовые вложения в зависимые компании

Зависимыми являются предприятия, на деятельность которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их финансовую и операционную деятельность. Финансо-

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

вые вложения в зависимые компании учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по фактической стоимости приобретения. Балансовая стоимость вложений в зависимые компании включает гудвилл, определенный на момент приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения (при наличии таковых). Соответствующие строки данной консолидированной финансовой отчетности включает в себя долю Группы в доходах и расходах, а также в изменении совокупного капитала зависимых компаний, инвестиции в которые учитываются методом долевого участия, с момента возникновения существенного влияния до момента его прекращения. В случае, когда доля Группы в убытках зависимой компании, учитываемой методом долевого участия, превышает финансовые вложения Группы в данную компанию, балансовую стоимость вложения в данную зависимую компанию (включая любые долгосрочные вложения) признаётся равной нулю, и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или ранее производила выплаты от имени зависимой компании.

(ii) Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности из соответствующих строк исключаются остатки по расчетам внутри Группы, операции внутри 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.

(в) 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 прибыли и убытков, за исключением курсовых разниц, возникающих по результатам пересчета стоимости долевых инструментов, имеющих в наличии для продажи.

(г) Финансовые инструменты**(i) Непроизводные финансовые инструменты**

К *непроизводным финансовым инструментам* относятся инвестиции в долевые и долговые ценные бумаги, торговая дебиторская задолженность, денежные средства и эквиваленты денежных средств, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность. *Непроизводные финансовые инструменты* первоначально признаются по справедливой

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

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 финансовые результаты отчетного периода. Последующая оценка непроизводных 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 компания собирается реализовать незамедлительно или в ближайшее время после приобретения (которые должны классифицироваться как предназначенные для торговли) и тех, которые компания при первоначальном признании отнесла в категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыли или убытки.

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 инструментов, удерживаемых до срока погашения. Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения, отражаются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента за вычетом убытков от обесценения.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Инвестиции Группы в долевые 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 монетарным активам, 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 прибыли 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 (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 последующих продаже или повторной эмис-

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

сии 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.

(д) Основные средства

(i) Признание и оценка

До 31 декабря 2006 года объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражались по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Стоимость основных средств на 31 декабря 1997 года, т. е. на дату перехода на МСФО, была определена исходя из их справедливой стоимости на указанную дату и затем до 31 декабря 2002 года регулярно пересчитывалась для отражения влияния инфляции.

С 1 января 2007 года Группа изменила учетную политику в части переоценки принадлежащих ей объектов основных средств. Руководство считает, что это позволит более содержательно представлять пользователям данные о финансовом положении Группы и результатах ее финансово-хозяйственной деятельности.

Переоценка основных средств проводится на регулярной основе, с тем, чтобы их балансовая стоимость не отличалась существенно от стоимости, которая была бы определена с использованием данных об их справедливой стоимости на отчетную дату. Периодичность проведения переоценок зависит от изменений справедливой стоимости переоцениваемых активов. Приrost 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 от переоценки, 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 накапливаются в составе капитала.

Первоначальная стоимость приобретенных активов включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Стоимость объектов основных средств, возведенных хозяйственным способом, включает прямые материальные и трудовые затраты, 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 проведение работ по ее восстановлению. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

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

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» отчета о совокупном доходе. Прирост балансовой стоимости от переоценки не переносится из состава резерв по переоценке при выбытии актива.

(ii) Реклассификация в инвестиционную собственность

Когда использование объекта недвижимости меняется с «занимаемого собственником» на инвестиционную собственность, данный объект переоценивается по справедливой стоимости и реклассифицируется в инвестиционную собственность. Любой доход от переоценки признаётся в составе прибыли или убытка за период в пределах кроме той части, которая данное увеличение сторнирует признанный ранее убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть увеличения балансовой стоимости увеличивает резерв по переоценке в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признаётся в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода кроме той части уменьшения, которая сторнирует признанный ранее доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть немедленно признаётся в составе прибыли или убытка.

(iii) Реклассификация в активы, удерживаемые для продажи

Когда балансовая стоимость объекта основных средств будет возмещена, скорее всего, в результате продажи, а не дальнейшего использования, данный объект оценивается по справедливой стоимости и реклассифицируется в активы, удерживаемые для продажи. Любой доход от переоценки признаётся в составе прибыли или убытка за период, кроме той части, которая сторнирует признанный ранее убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть отражается в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признаётся в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода, кроме той части, которая сторнирует признанный ранее доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть немедленно признаётся в составе прибыли или убытка.

(iv) Последующие затраты

Расходы, связанные с заменой компонента объекта основных средств, признаются в балансовой стоимости данного объекта, если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод от продолжения использования такого компонента и его стоимость можно оценить с достаточной степенью точности. Признание балансовой стоимости замененного компонента прекращается. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибылей или убытков по мере их осуществления.

(v) Амортизация

Амортизация основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

каждого компонента объекта основных средств. Начисление амортизации по арендованным активам осуществляется в течении периода наименьшего из двух периодов: продолжительности аренды и срока их полезного использования до тех пор, за исключением случаев, когда у Группы имеются достаточные обоснования того, что по окончании срока аренды активы перейдут в собственность Группы. Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта к эксплуатации.

Пересмотр методов начисления амортизации, сроков полезного использования и остаточной стоимости проводится на каждую отчетную дату. Сроки полезного использования объектов основных средств не менялись в 2009 году и далее в таблице приведены сроки полезного использования объектов основных средств на 2010 год:

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

(е) Нематериальные активы**(i) 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.

(ii) 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 гудвилл, созданный собственными силами, признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

(iii) Амортизация

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

(ж) Инвестиционная собственность

Под инвестиционной собственностью понимается имущество или незавершенное строительство, используемое или стоящее для получения дохода от сдачи в аренду, либо для доходов от прироста капитала или того и другого, а не для продажи в ходе обычной деятельности, использования в процессе производства или предоставления товаров или услуг, либо для управленческих целей. Инвестиционная собственность признается по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытков.

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

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 по переоценке признается в составе прибыли или убытков.

(з) 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.

(и) Запасы

Запасы отражаются в учете по наименьшей из двух величин – фактической стоимости или 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.

(к) 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 несколько 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.

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

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 соотносено с событием, возникающим после признания убытка от обесценения. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости результата 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, имеющих 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 совокупном доходе текущего периода. Убыток от обесценения долевых финансовых 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 будет объективно относиться к событию, произошедшему после того, как убыток от обесценения данных активов был признан в составе прибылей и убытков, то ранее признанное обесценение должно быть восстановлено в составе прибыли и убытков текущего отчетного периода.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от инвестиционной собственности, 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. В отношении гудвилла и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая величина рассчитывается ежегодно на одну и ту же дату.

Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей денежные потоки, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности 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 объеди-

няются 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 целей проведения проверки на предмет обесценения гудвилл, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, Группа относит к тем единицам, генерирующим денежные потоки, которые, как ожидается, выиграют от эффекта 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 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 гудвилла, 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, возникшие при первоначальном признании в качестве удерживаемых для продажи, и последующие прибыли, или убытки от переоценки признаются в составе прибылей или убытков. Доходы от переоценки не могут превышать накопленного убытка от обесценения.

(л) Обязательство по вознаграждениям работникам**(i) Пенсионный план с установленными взносами**

План с установленными взносами представляет собой пенсионный план, по которому компания производит фиксированные выплаты внешней организации и не имеет юридическое или условное обязательства платить в дальнейшем. Обязательства по взносам по пенсионным планам с установленными взносами признаются в составе расходов по персоналу в отчете о совокупном доходе, когда наступает обязательство по ним.

(ii) Пенсионный план с установленными выплатами

Группа применяет пенсионный план с установленными выплатами, который представляет собой план, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательств Группы по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки суммы будущих выплат, право на получение которых работники приобрели за работу в текущем и предыдущих периодах. Сумма выплат дисконтиру-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

ется для определения ее приведенной стоимости, при этом все непризнанные трудозатраты прошлых периодов и справедливая стоимость любых активов плана подлежат вычету. Ставка дисконтирования представляет собой показатель доходности на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается произвести выплату. Ежегодно квалифицированный специалист-актуарий производит соответствующий расчет с использованием метода прогнозируемой условной единицы.

При повышении размеров пенсий часть увеличенных выплат, относящаяся к работе персонала в предшествующих отчетных периодах, признается в составе прибылей или убытков линейным способом в течение среднего периода времени до момента, по истечении которого гарантируется выплата пенсий в измененном размере. Если право на получение пенсий в увеличенном размере возникает сразу после их начисления, связанные с ними расходы незамедлительно признаются в составе прибыли или убытка за период.

Актуарные прибыли и убытки, возникшие в отчетном периоде признаются Компанией, в части актуарных прибылей и убытков, если чистый суммарный эффект на конец предыдущего отчетного периода превышает:

- 10 % от приведенной стоимости обязательств на отчетную дату (до вычета активов фонда);
- 10 % от справедливой стоимости активов фонда на отчетную дату.

Доля актуарных прибылей и убытков, которые должны быть признаны в отношении каждого плана с установленными выплатами, является превышением, описанным выше, деленным на средний оставшийся срок службы работников.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательств Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионным планам, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право 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

Выходные пособия признаются в составе расходов в случаях, когда Группа открыто заявляет об осуществлении детальной программы прекращения трудовых отношений с определенными работниками до наступления соответствующего пенсионного возраста либо программы предоставления выходных пособий с целью поощрения увольнения по собственному желанию, при этом вероятность отказа от данной программы является маловероятной. Выходные пособия, поощряющие увольнения по собственному желанию, признаются в составе

расходов, если Группа сделала предложения сотрудникам о добровольном увольнении, и при соблюдении условия, что сами предложения будут приняты, а число увольняющихся работников будет надежно оценено.

(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.

(м) Резервы

Резерв по обязательствам и платежам отражается в отчете о финансовом положении компании 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 доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству.

(н) Отчетность по сегментам

Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренним регламентом, предоставляемой Руководству компании. Руководство, представленное Советом Директоров и Генеральным директором компании, которые совместно принимают стратегические решения, в свою очередь несет солидарную ответственность за грамотное распределение ресурсов и оценку результатов деятельности Группы.

(о) Выручка**(i) Продажа товаров**

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

Величина выручка от продажи товаров, отличных от электрической и тепловой энергии, оценивается по справедливой стоимости полученного, или подлежащего получению возмещения, с учетом всех предоставленных торговых скидок и уступок. Выручка признается в тот момент, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, высока вероятность получения соответствующего вознаграждения, понесенные затраты и потенциальные возвраты товаров можно надежно оценить, прекращение участия руководства в управлении проданными товарами и величину выручки можно надежно оценить.

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

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

(ii) Услуги

Выручка по договорам на оказание услуг признается 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. Сделанные уступки признаются в составе общих доходов по аренде на всем протяжении срока действия аренды.

(п) Правительственные субсидии

Правительственные субсидии представляют собой государственную поддержку Группы в форме предоставления ресурсов при условии соблюдения Компанией в прошлом, или в будущем определенных условий в отношении её 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.

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 теплотенергии, установленным для городского населения, и тарифами Компании признаются в отчете о прибылях и убытках в составе прочих операционных доходов.

(р) 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.

(с) 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. Про-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

центный доход признается в составе прибылей или убытков в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в отчете о совокупном доходе в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа, применительно к ценным бумагам, котирующимся на бирже это дата, когда акция теряет право на дивиденд.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, суммы, отражающие высвобождение дисконта по резервам, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки по курсовым разницам отражаются в развернутых суммах.

(т) Расходы по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода 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 отчете об изменении 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 временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние и зависимые предприятия, 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 гудвилла. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законом 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.

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

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.

(у) Прибыль на акцию

Группа представляет 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.

(ф) Новые стандарты и разъяснения

(i) Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2010 года и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной отчетности. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

- Поправки к стандарту МСФО (IAS) 24 «Раскрытия по связанным сторонам» (выпущены в ноябре 2009 года и вступают в силу с 1 января 2011). Стандарт был пересмотрен в 2009 году на предмет: упрощения порядка определения связанных сторон, разъясняя его точное значение и исключая несоответствия; и частичного исключения требований по раскрытию операций с компаниями, находящимися под контролем государства. Компания полагает, что пересмотр стандарта не оказывает влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности.
- Поправка к стандарту МСФО (IAS) 32 «Классификация эмиссии прав» - (выпущенная 8 октября 2009 года, начинает применяться с 1 февраля 2010 года), исключает учет акций, доход от продажи которых получен в иностранной валюте в качестве финансовых деривативов. Поправка к стандарту МСФО (IAS) 32 не оказывает влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы.
- Стандарт МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» часть 1: классификация и оценка. МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и, по сути, заменит те части МСФО (IAS) 39, которые относятся к классификации и оценке финансовых активов. Основные требования следующие: финансовые активы подлежат классификации в одну из следующих категорий: «оцениваемые по справедливой стоимости» и «оцениваемые по амортизированной стоимости». Метод оценки должен быть определен при первич-

ном признании. Классификация зависит от бизнес модели управления финансовыми инструментами принятой в Компании и характерными признаками денежных потоков, генерируемыми активами.

Финансовый инструмент оценивается по амортизированной стоимости в том случае, если это долговой инструмент и а) бизнес модель компании предусматривает удержание инструмента с целью получения денежных выгод, предусмотренных при его использовании и б) денежные потоки, предусмотренные при использовании инструмента, представляют собой платежи по основному догу и процентам (имеющим основные характеристики кредита). Все прочие долговые инструменты должны учитываться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период.

- Все долевые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытка за период. Для прочих финансовых инструментов метод оценки должен быть окончательно определен при первичном признании. Нереализованная и реализованная прибыль от изменения справедливой стоимости по таким инструментам скорее признается в составе прочего совокупного дохода, нежели в отчете о прибылях и убытках. Перераспределение прибыли или убытка от изменения справедливой стоимости в состав прибылей и убытков не предусмотрено. Выбор метода оценки может производиться для каждого инструмента отдельно.
- Дивиденды должны быть учтены в составе прибылей и убытков, так как они представляют собой доход на вложенный капитал. Применение данного стандарта является обязательным с 1 января 2013 года, ранее применение также допустимо. Группа считает, что данный стандарт не оказывает влияния на показатели финансовой отчетности.
- Интерпретация 19, Погашение финансовых обязательств с помощью долевых инструментов (вступает в силу после 1 января 2010 года). Данная интерпретация проясняет требования международных стандартов финансовой отчетности в тех случаях, когда организация погашает свои обязательства с помощью выпуска долевых инструментов. Прибыль или убыток отражается в отчете о прибылях и убытках как разница между первоначально измеренной стоимостью выпущенного инструмента и балансовой стоимостью погашаемого обязательства. Группа считает, что данная интерпретация не оказывает влияния на показатели финансовой отчетности.
- Поправка к интерпретации 14, Предоплата в размере минимального требования к финансированию – (выпущен в ноябре 2009 года, вступает в силу после 1 января 2011 года). Поправка разъясняет момент признания обязательной суммы предоплаты в размере минимального требования к финансированию в качестве актива. Группа считает, что данная поправка не оказывает влияния на показатели финансовой отчетности.
- Уточнения в Международных стандартах финансовой отчетности (выпущенные в мае 2010 года и вступающие в силу с 1 января 2011 года). Уточнения включают перечень существенных изменений и пояснений к следующим стандартам и разъяснениям: в МСФО 1 была внесена поправка (i), согласно которой, балансовая стоимость по ОПБУ

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

может быть использована как условная стоимость объекта основных средств или нематериальных активов, если этот объект был использован в операциях, которые являются объектом государственного регулирования, (ii) можно использовать переоцененную стоимость объектов, полученную в ходе переоценки в связи с наступлением определенных событий, как условную стоимость основных средств, даже если переоценка произошла в момент первого применения МСФО и (iii) введено требование к компаниям, которые впервые применяют МСФО раскрывать изменения в учетной политике или допущений согласно МСФО 1, которые возникли в период между составлением первой промежуточной отчетности по МСФО и первой отчетности по МСФО на отчетную дату; в МСФО 3 были внесены поправки (i) о необходимости учета по справедливой стоимости (если только иная оценочная база не должна быть использована в соответствии с другими стандартами МСФО) неконтролируемых долей в капитале компаний, которые не являются собственностью или не дают право держателю на получение доли чистых активов в случае ликвидации компании, (ii) о подготовке положения по приобретению соглашений касающихся долевых финансовых инструментов, которые не были замещены или были добровольно замещены в результате объединения бизнеса и (iii) подготовка разъяснений, о том, что оценочные предположения, связанные со сделками по объединению бизнеса, которые происходили до вступления пересмотренного МСФО 3 (выпущенного в январе 2008 года), будут учитываться в соответствии с положениями в предыдущей версии МСФО 3; поправки к МСФО 7 разъясняют следующие требования по раскрытию информации, а именно: (i) более подробное разъяснение влияния качественных и количественных раскрытий на природу и степень финансового риска, (ii) отсутствие необходимости раскрывать балансовую стоимость пересмотренных финансовых активов, которые будут просрочены или обесценены, (iii) замена требования по раскрытию справедливой стоимости залогового обеспечения на более общее требование по раскрытию его финансового эффекта и (iv) разъяснение требования по раскрытию сумм залогового имущества без права выкупа на отчетную дату, а не суммы, возникшей в течение периода; изменения в МСФО 27 связаны с разъяснением правила перехода для изменений к МСФО 21, 28 и 31, вызванных пересмотром МСФО 27 (в редакции января 2008 года); изменения в МСФО 34 связаны с добавлением дополнительных примеров существенных событий и транзакций, требующих раскрытия в сокращенной версии промежуточной финансовой отчетности включая перемещение между уровнями справедливой стоимости в иерархическом порядке, изменения в классификации финансовых активов или изменения экономической или бизнес среды, которые влияют на справедливую стоимость финансовых инструментов общества; изменения интерпретации 13 связаны с разъяснениями способов определения справедливой стоимости наградных кредитов. Группа не ожидает, что данные изменения могут существенно повлиять на финансовую отчетность.

(ii) Стандарты и разъяснения, которые должны быть приняты к использованию с 1 января 2010 года.

- Поправка к стандарту МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (2008) вводит требование, согласно которому изменения доли инвестиций Группы в дочерней компании при сохранении контроля должны отражаться как

операции с капиталом. Когда Группа перестаёт контролировать дочернюю компанию, любая доля в бывшей дочерней компании будет оцениваться по справедливой стоимости с признанием дохода или расхода в составе прибыли или убытка. Поправки к стандарту МСФО (IAS) 27, которые стали обязательными при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за 2010 год, не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

- Поправка к стандарту МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» - Оценка допустимых объектов хеджирования, уточняет практические аспекты применения принципов выделения тех рисков и тех частей потоков денежных средств, которые могут быть определены в качестве хеджируемого риска и объекта хеджирования соответственно. Данная поправка, применение которой стало обязательным при подготовке финансовой отчетности Группы за 2010 год, и при этом будет требоваться её ретроспективное применение, не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Пересмотренный стандарт МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО» вступил в силу в декабре 2009 года, и становится обязательным для применения в отчетности, начиная с 1 июля 2009 года. Пересмотренный стандарт не изменился по существу изложения, однако, изменилась его структура в целях облегчения понимания пользователями и для подготовки к будущим изменениям. Группа считает, что пересмотренный стандарт не оказал влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Поправки к стандарту МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях – Внутригрупповые операции по выплатам, основанным на акциях, с оплатой денежными средствами» (2008) вступают в силу после 1 января 2010 года. Поправки дают четкое определение классификации выплат, основанных на акциях в консолидированной и отдельной финансовой отчетности. Поправки вносят в стандарт методические принципы, рассматриваемые на Интерпретациях 8 и 11, которые были аннулированы. Поправки подробно останавливаются на принципах, изложенных в Интерпретации 11, чтобы привести в соответствие информацию, которая ранее не рассматривалась в данной интерпретации. Поправки разъясняют определения, изложенные в Приложении к стандарту, Группа считает, что данная поправка не оказывает влияния на показатели финансовой отчетности.
- Пересмотренные стандарты МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (2008) и поправка к МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (2008), которые вступают в силу с 1 июля 2009 года (то есть, становятся обязательными для применения в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2010 год). Изменения касаются, среди прочего, вопросов отражения поэтапных приобретений в учёте и финансовой отчетности, вводят требование, согласно которому затраты, связанные с осуществлением сделки приобретения, относятся на расходы, и упраздняют исключение, позволявшее не корректировать величину гудвилла при отражении изменений суммы условного возмещения. Изменения также затрагивают подходы к оценке неконтролирующих долей участия в дочерних предприятиях в момент приобретения, а также вводят требование, согласно которому результаты сделок с собственниками неконтролирующих долей участия отражаются непосредственно в составе прочего совокупного дохода. Поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

- Интерпретация 17 «*Распределение немонетарных активов собственникам*» посвящена порядку бухгалтерского учета распределения немонетарных активов, производимого организацией собственникам. Интерпретация 17 рассматривает следующие вопросы: когда и как организация должна признавать неденежные дивиденды, причитающиеся к распределению, как организация должна учитывать разницы, возникающими между суммой выплаченных дивидендов и балансовой стоимостью чистых дивидендов. Интерпретация 17 применяется перспективно к отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года. Поправка не оказала значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Интерпретация 18 «*Передача активов от покупателей*» применяется к учету передачи основных средств от покупателей. В интерпретации разъясняется процедура признания и оценки и оценки полученных активов и отражения в бухгалтерском учете результатов от данной операции и получения денежных средств от покупателей. Интерпретация 18 применяется с 1 июля 2009 года. Интерпретация 18 не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (выпущены в апреле 2009 года; поправки к МСФО (IFRS) 2, МСФО (IAS) 38, IFRIC 9 и IFRIC 16 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года или после этой даты; поправки к МСФО (IFRS) 5, МСФО (IFRS) 8, МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 7, МСФО (IAS) 17, МСФО (IAS) 36 и МСФО (IAS) 39 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2010 года или после этой даты). Поправки включают ряд существенных изменений и пояснений следующих стандартов и интерпретаций: пояснение того факта, что вклады компаний в операции по общим контролем и формированию совместных предприятий не подпадают под действие МСФО (IFRS) 2; пояснение установленных в МСФО (IFRS) 5 и других стандартах требований к раскрытию информации о внеоборотных активах (или групп выбытия), классифицированных как предназначенные для продажи или прекращенная деятельность; требование отражения общей стоимости активов и обязательств по каждому отчетному сегменту в соответствии с МСФО (IFRS) 8 только в тех случаях, когда такие суммы предоставляются основному лицу, принимающему решения, на регулярной основе; внесение изменений в МСФО (IAS) 1 для целей классификации в качестве долгосрочных определенных обязательств, расчеты по которым производятся с помощью собственных долевого инструментов компании; внесение изменений в МСФО (IAS) 7 для того, чтобы в качестве инвестиционной деятельности могли быть классифицированы только те расходы, которые приводят к признанию актива; возможность классификации определенной долгосрочной аренды земли в качестве финансовой аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 даже без передачи права собственности на землю по окончании срока действия договора аренды; предоставление дополнительных инструкций в МСФО (IAS) 18 для того, чтобы определить, действует ли компания в качестве комитента или агента; пояснение в МСФО (IAS) 36 того факта, что единица, генерирующая денежные средства, не должна быть крупнее операционного сегмента до объединения; внесение пояснений к МСФО (IAS) 38 в отношении оценки справедливой стоимости нематериальных активов, приобретенных в ходе объединения компаний;

внесение поправок к МСФО (IAS) 39 в целях (i) включения в область его применения опционных контрактов, которые могут привести к объединению компаний, (ii) уточнения периода переклассификации прибыли и убытков по инструментам хеджирования потоков денежных средств со счетов капитала на счета прибылей и убытков, а также (iii) пояснения того факта, что возможность предоплаты непосредственно связана с основным договором, если при исполнении заемщик компенсирует экономические убытки кредитора; внесение поправок к IFRIC 9 для пояснения того факта, что встроены производные финансовые инструменты по контрактам, полученным в ходе операций по общим контролем и формированию совместных предприятий, не подпадают под действие данной интерпретации; а также снятие ограничения в IFRIC 16, связанного с тем, что инструменты хеджирования не могут применяться иностранными компаниями, которые сами являются предметом хеджирования. Группа определила, что поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

ПРИМЕЧАНИЕ 4 Определение справедливой стоимости

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. 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 или обязательству.

(а) Основные средства и инвестиционная собственность

Справедливая стоимость основных средств определяется с использованием трех подходов: рыночного, метода амортизированной восстановительной стоимости 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 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 амортизированной восстановительной стоимости или метода доходов. Метод амортизированной восстановительной стоимости 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 приведённой стоимости будущих денежных потоков, ожидаемых от использования и реализации данных основных средств.

(б) Инвестиции в долевого и долговые инструменты

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, определяется на основе котировочной цены покупателя на них на отчетную дату по состоянию на конец дня.

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

(в) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату.

(г) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированным по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Для финансовой аренды рыночные процентные ставки определяются при помощи аналогичных арендных договоров.

ПРИМЕЧАНИЕ 5**Управление финансовыми рисками****(а) Обзор основных подходов**

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитному риску;
- риску ликвидности;
- рыночному риску

В данном примечании представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о целях Группы, ее политике и 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 ответственность 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, являясь частью Совета 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 оценивается отделом учета и анализа финансовых рисков. Риск ликвидности занимается казначейство и отдел бюджетирования и управленческого учёта. Данные отделы подотчётны заместителю генерального директора по финансам и бюджетированию, который руководит работой в рамках системы по управлению рисками.

Политика Группы по управлению рисками зафиксирована во Внутреннем положении об

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

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 поставщикам, анализ надёжности банков, анализ чувствительности займов к изменению процентных ставок и валютных курсов, анализ исполнения бюджета и другие.

Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы внутреннего контроля, в 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, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей и с инвестиционными ценными бумагами.

(и) 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 расчётов с этими покупателями. Группа постоянно анализирует показатели оборачиваемости дебиторской задолженности, сроки погашения и предпринимает 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 вперёд» 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 теплоэнергии, 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 последствиям (больницы, школы и т.д.). На данный момент лимитов максимальной величины задолженности по каждому дебитору не существует. Группа планирует постепенно перейти на подход с предоплатой в 100%, когда переход от регулируемого рынка к свободным двусторонним договорам будет завершён.

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

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

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 посредством инвестирования средств только в ликвидные ценные бумаги и только тех контрагентов, кредитный рейтинг которых, как минимум Ваа 1 до рейтинга Ааа – по оценкам Mody'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 наступлении 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 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.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

(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 следующих валютах: евро, долларах США и швейцарские франках.

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

Политика Группы в отношении снижения валютного риска включает уменьшение в общем кредитном портфеле доли заимствований, деноминированных в иностранной валюте: доля таких заимствований на 31 декабря 2010 года составила 14% (31 декабря 2009г.: 12%). В целях снижения валютного риска Группа разрабатывает бюджеты с учётом возможных изменений валютных курсов, создаёт 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 учётом возможных изменений процентных ставок, создаёт 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 и обеспечивать необходимый показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал акционеров и выгоды другим заинтересованным лицам, а также поддержка оптимальной структуры капитала для понижения 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 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) капи-

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

тал; 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 компании, 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 по состоянию на 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года приведены ниже:

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Заемные средства (Примечание 16)	(16 746)	(18 765)
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	28 334	2 267
Чистые денежные средства	11 588	(16 498)
Собственный капитал	(193 769)	(185 708)
ИТОГО капитал	(182 181)	(202 206)
Коэффициент доли заемных средств	-	8,2%

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 компании;
- 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 2010 года Группа соблюдает приведенные выше требования к акционерному капиталу.

ПРИМЕЧАНИЕ 6**Операции со связанными сторонами**

Описание характера взаимоотношений между связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в течение года, закончившегося 31 декабря 2010 года

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

и года, закончившихся 31 декабря 2009 года или с которыми имеется значительное saldo расчетов по состоянию на 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года представлено ниже. ОАО «Газпром» является окончательной материнской компанией ОАО «Мосэнерго» в течение текущего и предыдущего отчетных периодов. Российская Федерация это окончательная контролирующая структура Группы в течение текущего и предыдущего отчетных периодов.

(а) Операции с Группой Газпром и ее ассоциированными компаниями

Компания осуществляла следующие операции с Группой Газпром и ее ассоциированными компаниями:

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Электроэнергия	-	16
Тепловая энергия	52	31
Прочая выручка	186	215
ИТОГО	238	262

Расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Расходы на топливо	(70 232)	(49 978)
Страхование	(265)	(312)
Добровольное медицинское страхование	(108)	(136)
Прочие операционные расходы	(229)	(422)
ИТОГО	(70 834)	(50 848)

Расходы по страхованию и добровольному медицинскому страхованию за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, по Страховой группе «Согаз», которая является ассоциированной компанией ОАО «Газпром», составили 265 млн. рублей и 108 млн. рублей, соответственно (за год, закончившийся 31 декабря 2009 года: 312 млн. рублей и 136 млн. рублей, соответственно).

Прочие операционные расходы за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, по ОАО «Нефтяной дом» и ООО «Газпромсервис», которые являются ассоциированными компаниями ОАО «Газпром», составили 118 млн. рублей и 42 млн. рублей, соответственно (за год, закончившийся 31 декабря 2009 года: 0 млн. рублей и 0 млн. рублей, соответственно).

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Финансовые доходы	1 475	1 313
Финансовые расходы	(57)	(148)
ИТОГО	1 418	1 165

Финансовые доходы за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, ЗАО «Газэнергопром-Инвест», ОАО «Газпромбанк» и ОАО «АБ «Россия», которые являются ассоциированными компаниями ОАО «Газпром», составили 1 094 млн. рублей, 254 млн. рублей и 127 млн. рублей соответственно (за год, закончившийся 31 декабря 2009 года: 1 087 млн. рублей, 208 млн. рублей и 18 млн. рублей, соответственно).

Финансовые расходы за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, по ОАО «Газпромбанк», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром», составили 57 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2009 года: 148 млн. рублей).

Остатки по расчетам

	Остаток по расчетам на 31 декабря 2010	Остаток по расчетам на 31 декабря 2009
Инвестиции	-	12 130
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 390	6 517
Денежные средства и их эквиваленты	11 627	1 805
Итого активов	15 017	20 452
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 464)	(571)
Итого обязательств	(2 464)	(571)

По состоянию на 31 декабря 2010 года остаток инвестиций в ЗАО «Газэнергопром-Инвест», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром», составляет 0 млн. рублей (на 31 декабря 2009 года: 12 130 млн. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2010 года остаток дебиторской задолженности по ЗАО «Газэнергопром-Инвест», ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Нефтяной дом», которые являются ассоциированными компаниями ОАО «Газпром», составляют 2 618 млн. рублей, 210 млн. рублей и 1 млн. рублей, соответственно (на 31 декабря 2009 года: 1 724 млн. рублей, 62 млн. рублей и 0 млн. рублей, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2010 года остаток денежных средств в ОАО «Газпромбанк» и ОАО «АБ «Россия», которые являются ассоциированными компаниями ОАО «Газпром», со-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ставляют 8 479 млн. рублей и 3 000 млн. рублей, соответственно (на 31 декабря 2009 года: 1 542 млн. рублей и 263 млн. руб., соответственно).

(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, и имеют следующие остатки по расчетам:

Расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Оплата труда	(98)	(77)
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	(2)	-
Выплаты за выслугу лет	-	(1)
Выходные пособия	(2)	-
ИТОГО	(102)	(78)

Остатки по расчетам

	Остаток по расчетам на 31 декабря 2010	Остаток по расчетам на 31 декабря 2009
Оплата труда	-	-
ИТОГО	-	-

(в) Операции с прочими обществами, контролируруемыми государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром и её 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.

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Электроэнергия	77 237	58 731
Тепловая энергия	53 930	39 031
Прочая выручка	1 869	3 228
ИТОГО	133 036	100 990

Группа «Мосэнерго»

Консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей)

Расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Расходы на передачу тепла	(24 469)	(18 260)
Расходы на приобретение тепловой и электрической энергии	(6 429)	(5 091)
Плата за администрирование рынка электроэнергетики	(974)	(1 035)
Расходы на водопотребление	(941)	(702)
Услуги охраны	(288)	(266)
Расходы на топливо	(138)	(108)
Прочие операционные расходы	(1 441)	(1 896)
ИТОГО	(34 680)	(27 358)

Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Финансовые доходы	65	30
Финансовые расходы	-	(451)
Нетто-величина финансовых доходов	65	(421)

Остатки по расчетам

	Остаток по расчетам на 31 декабря 2010	Остаток по расчетам на 31 декабря 2009
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15 321	14 694
Прочие оборотные активы	523	523
Денежные средства и их эквиваленты	13 261	429
ИТОГО активов	29 105	15 646
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(7 278)	(6 632)
ИТОГО обязательств	(7 278)	(6 632)

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Заемствования

	Сумма полученных займов за год, закончившийся 31 декабря 2010	Сумма полученных займов за год, закончившийся 31 декабря 2009	Остаток по расчетам на 31 декабря 2010	Остаток по расчетам на 31 декабря 2009
Краткосрочные заимствования и краткосрочная часть долгосрочных заимствований	-	(5 500)	-	-
ИТОГО заимствования	-	(5 500)	-	-

ПРИМЕЧАНИЕ 7

Основные средства

Переоцененная стоимость

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передающие сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2009	92 462	55 239	13 429	10 224	23 953	195 307
Поступления	311	454	-	79	7 711	8 555
Выбытия	(4)	(13)	-	(121)	(309)	(447)
Передача	7 718	1 016	422	1 163	(10 319)	-
Исключение накопленной амортизации по активам, переведенным в состав активов, предназначенных для продажи	(1 332)	-	-	(5)	-	(1 337)
Передача в активы, предназначенные для продажи	(1 641)	-	-	(51)	-	(1 692)
Остаток на 31 декабря 2009	97 514	56 696	13 851	11 289	21 036	200 386
Остаток на 1 января 2010	97 514	56 696	13 851	11 289	21 036	200 386
Реклассификация	2 049	5 569	(168)	(7 450)	-	-
Поступления	-	-	-	36	6 392	6 428
Выбытия	(39)	(7)	(34)	(73)	-	(153)
Передача	1 448	3 526	226	1 364	(6 564)	-
Исключение накопленной амортизации по активам, переведенным в состав активов, предназначенных для продажи	(128)	-	-	-	-	(128)
Передача в активы, предназначенные для продажи	(391)	-	-	(59)	(32)	(482)
Остаток на 31 декабря 2010	100 453	65 784	13 875	5 107	20 832	206 051

Группа «Мосэнерго»

Консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей)

Накопленная амортизация (включая обесценение)

	Здания и сооруже- ния	Маши- ны и обо- рудова- ние	Переда- точные сети	Прочие	Неза- вер- шенное строи- тельство	Итого
Остаток на 1 января 2009	-	-	-	-	-	-
Начисленная амортизация	(5 912)	(3 117)	(1 552)	(1 124)	-	(11 705)
Выбытия	2	4	-	12	-	18
Исключение накопленной амортизации по активам, переведенным в состав активов, предназначенных для продажи	1 332	-	-	5	-	1 337
Убыток от обесценения объектов основных средств	(2 535)	(197)	-	-	(253)	(2 985)
Остаток на 31 декабря 2009	(7 113)	(3 310)	(1 552)	(1 107)	(253)	(13 335)
Остаток на 1 января 2010	(7 113)	(3 310)	(1 552)	(1 107)	(253)	(13 335)
Реклассификация	684	(401)	29	(312)	-	-
Начисленная амортизация	(6 022)	(3 901)	(1 558)	(733)	-	(12 214)
Выбытия	4	3	10	16	-	33
Исключение накопленной амортизации по активам, переведенным в состав активов, предназначенных для продажи	128	-	-	-	-	128
Убыток от обесценения объектов основных средств	(104)	-	-	-	-	(104)
Остаток на 31 декабря 2010	(12 423)	(7 609)	(3 071)	(2 136)	(253)	(25 492)

Остаточная стоимость

	Здания и сооруже- ния	Маши- ны и обо- рудова- ние	Переда- точные сети	Прочие	Неза- вер- шенное строи- тельство	Итого
На 1 января 2009	92 462	55 239	13 429	10 224	23 953	195 307
На 1 января 2010	91 459	53 386	12 299	9 124	20 783	187 051
На 31 декабря 2010	88 030	58 175	10 804	2 971	20 579	180 559

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Остаточная стоимость без учета переоценки

	Здания и сооруже- ния	Маши- ны и обо- рудова- ние	Переда- точные сети	Прочие	Неза- вер- шенное строи- тельство	Итого
На 1 января 2009	44 811	26 300	6 394	4 869	11 407	93 781
На 1 января 2010	32 981	32 734	2 594	7 879	19 099	95 287
На 31 декабря 2010	33 370	37 862	2 476	2 561	15 692	91 961

В стоимость поступлений включены капитализированные проценты в сумме 1 743 млн. рублей и 2 516 млн. рублей за год, закончившиеся 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года, соответственно. Нормы капитализации 10,07 % и 13,00 % за год, закончившиеся 31 декабря 2010 года, и 31 декабря 2009 года, соответственно, были использованы для определения суммы расходов на займы, которые следует капитализировать, и представляют собой средневзвешенные фактические затраты по соответствующим займам Компании, используемым в течение периода.

Основные средства не выступали в качестве обеспечения банковских займов Компании на 31 декабря 2010 года и на 31 декабря 2009 года.

(а) Переоценка

Группа изменила учетную политику в отношении основных средств с затратной модели на модель переоценки, начиная с 1 января 2007 года, в целях предоставления пользователям отчетности более достоверной информации о стоимости основных средств Группы.

В 2008 году Группа привлекла независимого оценщика для оценки справедливой стоимости основных средств Группы на 31 декабря 2008 года. Справедливая стоимость основных средств была определена в размере 195 307 млн. рублей.

В 2010 году Группа пришла к выводу, что балансовая стоимость основных средств не отличается значительно от справедливой стоимости, определенной на конец предыдущего отчетного периода, таким образом не возникло необходимости в проведении переоценки в 2010 году.

(б) Тест на обесценение

По состоянию на 31 декабря 2009 и 31 декабря 2010 года Группа провела анализ наличия признаков обесценения активов. В процессе оценки учитывались как внешние так и внутренние признаки, которые свидетельствуют о необходимости определения ценности активов в использовании.

На 31 декабря 2010 года Группа оценила признаки обесценения активов с помощью анализа чувствительности, проведенного независимым оценщиком и заключила, что в течение периода не произошло значительных изменений с негативным эффектом в технологической, рыночной, экономической и законодательной областях, в которых Группа осуществляет хозяйственную деятельность, а также и в сегменте, к которому относятся соответствующие активы. Кроме того, имеются явные признаки отсутствия физического устаревания, повреж-

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

деня данных активов и ухудшения экономической производительности активов. В связи с этим на отчетную дату тест на обесценение не проводился.

На 31 декабря 2009 года Группа выявила признаки обесценения и провела тест на обесценение активов. В результате проведения теста на обесценение уменьшение стоимости активов в размере 973 млн. рублей было признано в составе прочего совокупного дохода в размере 343 млн. рублей и прибылей и убытков в размере 630 млн. рублей.

Для проведения теста на обесценение возмещаемая стоимость была определена на уровне стоимости использования и были применены следующие допущения:

- Активы были сгруппированы в 21 единицу, генерирующую денежные потоки;
- Денежные потоки прогнозировались на основе фактических результатов операционной деятельности исходя из 12-летнего бизнес-плана;
- Ожидаемый ежегодный рост производства в прогнозах по движению денежных средств составил 3,5%;
- Ставка дисконтирования, применявшаяся при определении восстановительной стоимости основных средств, составила 13,11%.

В данный момент Группа находится в процессе ликвидации непрофильных активов, находящихся в составе основных средств и реклассифицированных в активы для продажи в течение отчетного периода. Перед перемещением активов в группу выбывающих была проведена оценка их стоимости и в результате оценки уменьшение справедливой стоимости в размере 104 млн. рублей (на 31 декабря 2009 года: 2 012 млн. рублей) было признано в составе прочего совокупного дохода на 31 декабря 2010 года.

(в) 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 2010 года и на 31 декабря 2009 года чистая балансовая стоимость арендованных зданий составила 300 млн. рублей и 374 млн. рублей, соответственно.

ПРИМЕЧАНИЕ 8**Инвестиционная собственность**

	2010	2009
Остаток на 1 января	1 020	4 552
Доход/(расход) от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	21	(1 623)
Передача в активы, предназначенные для продажи	(143)	(1 909)
Остаток на 31 декабря	898	1 020

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Справедливая стоимость инвестиционной собственности Группы, основанная на рыночных тенденциях коммерческой недвижимости 2010 года, составила 898 млн. рублей на 31 декабря 2010 года (31 декабря 2009: 1 020 млн. рублей).

Доходы от аренды за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, и год, закончившийся 31 декабря 2009 года, составили 101 млн. рублей и 329 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 составляет:

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Менее одного года	118	81
От года до пяти лет	-	-
Свыше пяти лет	-	-
ИТОГО	118	81

ПРИМЕЧАНИЕ 9**Активы и обязательства, предназначенная для продажи****(а) Активы, предназначенные для продажи**

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Основные средства	463	237
Инвестиционная собственность	291	371
ИТОГО	754	608

(б) Обязательства, предназначенные для продажи

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Отложенные налоговые обязательства	117	92
ИТОГО	117	92

В течение 2010 года Группа находится в процессе реализации непрофильных активов. Таким образом, объекты основных средств на сумму 482 млн. рублей и инвестиционной собственности на сумму 143 млн. рублей были переведены в состав активов, предназначенных для продажи. На 31 декабря 2010 года Компания учитывала в составе активов удерживаемых для продажи в сумме 754 млн. рублей и соответствующие им обязательства в сумме 117 млн. рублей (на 31 декабря 2009: 608 млн. рублей и 92 млн. рублей, соответственно). Компания планирует продать данные активы в течение первой половины 2011 года.

Убыток от обесценения активов, предназначенных для продажи, в сумме 123 млн. рублей в результате приведения стоимости до наименьшей из балансовой стоимости и справедливой стоимости за

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

вычетом затрат на реализацию был признан в консолидированном отчете о совокупном доходе в прочих операционных расходах за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2010 года.

Совет Директоров Компании принял решение о продаже ОАО «ТЭК Мосэнерго» 31 мая 2010 года. Доля в уставном капитале была продана 26 октября 2010 года ЗАО «СМР Энерго». В результате выбытия Группа признала доход в размере 861 млн. рублей в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В результате выбытия были реализованы следующие активы и обязательства:

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	
Основные средства		78
Запасы		194
Торговая и прочая дебиторская задолженность		5 704
Денежные средства и их эквиваленты		404
Прочие оборотные активы		1 965
Всего обязательств		(8 024)
ИТОГО чистые активы		321

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	
Денежное возмещение		1 191
За вычетом затрат на реализацию		(9)
За вычетом балансовой стоимости чистых активов		(321)
Доход от выбытия дочернего общества		861

ПРИМЕЧАНИЕ 10**Запасы**

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Топливо	4 528	2 768
Сырье и расходные материалы	1 847	1 707
Прочие запасы	63	66
ИТОГО	6 438	4 541

Сырье и расходные материалы отражены за вычетом резерва под обесценение товарно-материальных запасов, составившего 11 млн. рублей и 23 млн. рублей по состоянию на 31 де-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

кабря 2010 года и 31 декабря 2009 года, соответственно. Списание запасов и их восстановление включены в состав прочих операционных расходов.

Запасы, находящиеся у Компании, не обременены залоговыми обязательствами.

ПРИМЕЧАНИЕ 11**Инвестиции**

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Займы, выданные ЗАО «Газэнергопром-Инвест»	-	12 130
ИТОГО	-	12 130

Информация о подверженности Группы кредитному, валютному и процентному рискам, относящимся к инвестициям, раскрыта в Примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 12**Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Торговая дебиторская задолженность	15 860	14 460
Прочая дебиторская задолженность	3 026	2 526
Финансовые активы	18 886	16 986
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	565	8 052
НДС к возмещению и предоплаченный	1 194	1 198
Переплата по прочим налогам кроме налога на прибыль	39	55
Прочая дебиторская задолженность	446	346
ИТОГО	21 130	26 637
Внеоборотные активы	15	3 540
Оборотные активы	21 115	23 097
ИТОГО	21 130	26 637

Остатки по счетам торговой дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 1 241 млн. рублей и 1 314 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года, соответственно.

Остатки по счетам прочей дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 193 млн. рублей и 276 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года, соответственно.

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, а также об убытках от обесценения, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрыта в Примечании 30.

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

ПРИМЕЧАНИЕ 13

Прочие активы

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Прочие внеоборотные активы		
Нематериальные активы	432	523
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	256
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	5	5
Прочие внеоборотные активы	30	66
ИТОГО	480	850
Прочие оборотные активы		
Активы, строительство которых финансировалось правительством г. Москвы	523	523
Прочие оборотные активы	1 373	1 149
ИТОГО	1 896	1 672

С июня 2005 года Группа начала строительство подстанции, которая по завершении работ будет совместно использоваться Группой и правительством г. Москвы. Финансирование строительства 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 2010	31 декабря 2009
Остатки на банковских счетах	3 805	2 267
Депозиты до востребования	24 529	-
ИТОГО	28 334	2 267

Депозиты до востребования квалифицируются как денежные средства, поскольку первоначальный срок погашения данных депозитов составляет не более трех месяцев с даты их размещения.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Информация о депозитах до востребования и применяемых к ним процентных ставках:

Банк	31 декабря 2010		31 декабря 2009	
	%	Остаток на счете	%	Остаток на счете
ОАО «Банк «ВТБ»	3,72	13 260	-	-
ОАО «Газпромбанк»	4,25	8 269	-	-
ОАО «АБ «Россия»	5,50	3 000	-	-
ИТОГО		24 529	-	-

ПРИМЕЧАНИЕ 15

Собственный капитал

(а) Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 31 декабря 2010 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 акций (31 декабря 2009: 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.

Премия по акциям 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, представляют собой стоимость акций, которыми владеет Группа. На 31 декабря 2008 года Группа владела 163 904 251 акциями Компании.

В период с 15 апреля 2009 года по 27 апреля 2009 года руководство Компании решило реализовать 23 674 800 акций. Цена реализации составила 34 млн. рублей.

Таким образом, собственные акции, выкупленные у акционеров, на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2010 года составили 871 млн. рублей.

Руководство компании не приняло окончательных решений по поводу операций с собственными акциями, выкупленными у акционеров.

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

(в) Резервы

На 31 декабря 2010 года резерв по переоценке на сумму 8 млн. рублей является результатом учета финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, по справедливой стоимости, а также резерва переоценки основных средств, в размере 86 631 млн. рублей (31 декабря 2009 года: 86 716 млн. рублей).

(г) Дивиденды

Решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2009 год было принято в июне 2010 г. Общим собранием акционеров. Размер объявленных дивидендов на акции эмитента составил 0,01262335 руб. на акцию, при этом общая сумма дивидендов составляет 500 млн. рублей.

Решение о выплате дивидендов за 2010 год будет принято Общим собранием акционеров в мае-июне 2011 года.

(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 2010		31 декабря 2009	
				Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
Необеспеченные банковские кредиты				3 282	2 334	3 281	2 263
ЗАО «Креди Агриколь КИБ»	Евро	7,2%	2014	840	782	1 084	1 017
ЗАО «Креди Агриколь КИБ»	Евро	7,2%	2011	88	88	-	-
ЗАО «Креди Агриколь КИБ»	Евро	EURIBOR6m+ 1,95%	2025	128	-	133	-
ЗАО «Креди Агриколь КИБ»	Евро	EURIBOR6m+ 1,95%	2011	80	80	-	-
БНП Париба	Евро	EURIBOR6m+2%	2023	1 967	1 205	2 064	1 246
БНП Париба	Евро	EURIBOR6m+2%	2011	179	179	-	-

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 2010	31 декабря 2009
Долгосрочные обязательства		
Облигации, выпущенные без обеспечения	9 783	14 412
Необеспеченные банковские кредиты	1 987	2 263
ИТОГО	11 770	16 675
Краткосрочные обязательства и краткосрочная часть долгосрочных заимствований		
Текущая часть облигаций, выпущенных без обеспечения	4 629	2 000
Текущая часть необеспеченных банковских кредитов	347	-
Векселя	-	90
ИТОГО	4 976	2 090

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

	Валюта	Номинальная процентная ставка	Срок платежа	31 декабря 2010		31 декабря 2009	
				Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
Облигации, выпущенные без обеспечения				14 412	14 412	16 412	16 412
Облигационный выпуск №1	Российский рубль	12,50%	2011	4 629	4 629	4 629	4 629
Облигационный выпуск №2	Российский рубль	7,65%	2016	4 783	4 783	4 783	4 783
Облигационный выпуск №3	Российский рубль	10,25%	2014	5 000	5 000	5 000	5 000
Облигационные выпуск серии ВО-02	Российский рубль	11,45%	2010	-	-	2 000	2 000
Векселя				-	-	95	90
ОАО «Межтопэнергобанк»	Российский рубль	Беспроцентный	2010	-	-	95	90
ИТОГО				17 694	16 746	19 788	18 765

ПРИМЕЧАНИЕ 17

Обязательство по вознаграждениям работникам

Компания финансирует пенсионный план по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности и программу пенсионных пособий, которые распространяется на большую часть персонала Компании. Программа, измененная с июля 2008 года и, начиная с этой даты, основана на пенсионном плане с установленными взносами, которая позволяет работникам вносить в пенсионный фонд часть своей заработной платы, и эквивалентную часть вносит Компания. План управлялся негосударственным пенсионным фондом.

Для получения права на участие в новом пенсионном плане с установленными выплатами сотрудник должен удовлетворять определенным возрастным критериям и выслуге лет. Максимально возможная сумма выплат ограничена и зависит от должности сотрудника, занимаемой им в Компании.

В дополнение к существующему пенсионному плану в Компании существует дополнительные выплаты пенсионерам, регламентированные коллективным договором. Основными выплатами по данному договору являются пособия при увольнении на пенсию и выплаты к юбилеям.

1 января 2010 года вступил в силу новый коллективный договор. Данный план не предусматривает никаких существенных изменений по сравнению с предыдущим.

В течение 2010 года Компания продолжала осуществлять реструктуризацию, что сопровождалось сокращениями сотрудников. Сумма компенсаций по уволенным работникам, выплаченных Компанией, за год, закончившийся, 31 декабря 2010 года и за год, закончившийся 31 декабря 2009 года составила 618 млн. рублей и 253 млн. рублей, соответственно, и была отражена в консолидированном отчете о совокупном доходе в статье «расходы на оплату труда персонала».

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Приведенная стоимость не обеспеченных финансированием обязательств	512	489
Признанное обязательство по планам с установленными выплатами	512	489
Непризнанные актуарные (убытки)/прибыли	(18)	7
Непризнанная стоимость прошлых услуг работников	(84)	(129)
ИТОГО обязательств по вознаграждениям работникам	410	367

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

(а) Изменения в текущей стоимости установленных обязательств по пенсионным выплатам:

	2010	2009
Обязательство по планам с установленными выплатами на 1 января	489	482
Признанные актуарные убытки	36	61
Проценты по пенсионным обязательствам	51	43
Стоимость текущих услуг работника	19	20
Стоимость прошлых услуг работников	101	241
Выплаченные компенсации	(58)	(39)
Влияние секвестра и урегулирования	(126)	(319)
Обязательство по планам с установленными выплатами на 31 декабря	512	489

(б) Расходы, признаваемые в прибыли или убытках

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Выходные пособия	618	253
Проценты по пенсионным обязательствам	51	43
Чистый актуарный убыток текущего периода	6	68
Стоимость текущих услуг работника	19	20
Амортизация стоимости прошлых услуг работников	18	18
Стоимость прошлых услуг работников (незамедлительное признание)	101	73
Влияние секвестра и урегулирования	(94)	(279)
ИТОГО	719	196

(в) Актуарные допущения

Основные актуарные допущения на отчетную дату (выражены как средневзвешенные величины):

(i) Финансовые допущения

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Ставка дисконтирования	7,50%	9,00%
Уровень инфляции	6,00%	6,50%
Увеличение заработной платы в будущем	7,50%	8,00%
Увеличение размера пенсии в будущем	6,00%	6,50%

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

(ii) Демографические допущения

Допущение по уровню увольнений следующее: ожидаемый уровень текучести персонала изменяется в зависимости от выслуги лет сотрудников от 25% в год для сотрудников, проработавших 1 год, приблизительно 7% в год для тех, кто проработал 20 и более лет. Аналогичные допущения по уровню увольнений применялись 31 декабря 2009 года.

Допущения по пенсионному возрасту следующее: средний возраст выхода на пенсию составляет 62 года для мужчин и 59 лет для женщин. Аналогичный пенсионный возраст применялся на 31 декабря 2009 года.

Таблица смертности: уровень смертности взят из таблицы смертности российского городского населения 1986-1987 гг.

(г) Исторические данные

	31 декабря 2010	31 декабря 2009	31 декабря 2008	31 декабря 2007
Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами	512	489	482	3 008
Дефицит фондов плана	512	489	482	3 008
Корректировка обязательств по пенсионным выплатам на основе опыта	8	62	42	(249)

ПРИМЕЧАНИЕ 18**Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Торговая кредиторская задолженность	10 324	7 638
Прочая кредиторская задолженность	2 462	4 095
Финансовые обязательства	12 786	11 733
Авансы полученные	2 864	5 867
Прочая кредиторская задолженность	979	857
ИТОГО	16 629	18 457
Долгосрочные обязательства	946	585
Краткосрочные обязательства	15 683	17 872
ИТОГО	16 629	18 457

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску недостатка ликвидности в части торговой и прочей кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 30.

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

ПРИМЕЧАНИЕ 19**Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
НДС к уплате	1 588	603
Кредиторская задолженность по налогу на имущество	579	689
Кредиторская задолженность по отчислениям на социальное страхование и обеспечение	189	306
Кредиторская задолженность по прочим налогам	33	51
ИТОГО	2 389	1 649

ПРИМЕЧАНИЕ 20**Резервы**

	2010	2009
Остаток на 1 января	278	253
Резервы, начисленные в отчетном периоде	226	199
Резервы, использованные в отчетном периоде	(307)	(160)
Резервы, восстановленные в отчетном периоде	(126)	(14)
Остаток на 31 декабря	71	278

В период с 2008 по 2009 год компания ОАО «МТК» предъявляла иск против Группы о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами в связи с несвоевременной оплатой по договору на поставку тепловой энергии и передачу тепла в размере 260 млн. рублей. По состоянию на 31 декабря 2008 года был создан резерв в размере 112 млн. рублей. В первой половине 2009 года было заключено мировое соглашение и соответствующий резерв был увеличен до 160 млн. рублей. В третьем квартале 2009 года резерв был использован и иск был удовлетворен.

В конце 2009 года компания ОАО «МТК» вновь предъявляла иск против Группы о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами в связи с несвоевременной оплатой по договору на поставку тепловой энергии и передачу тепла в отношении другого периода расчетов. Новый иск составил 181 млн. рублей, и в четвертом квартале 2009 года был создан соответствующий резерв в размере 59 млн. рублей. В первом квартале 2010 года с ОАО «МТК» было заключено мировое соглашение на сумму 145 млн. рублей и соответствующий резерв был увеличен до 145 млн. рублей. На отчетную дату иск был полностью погашен.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

В третьем квартале 2010 года компания ОАО «МТК» предъявляла иск против Группы о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами в связи с несвоевременной оплатой по договору на поставку тепловой энергии и передачу тепла в отношении другого периода расчетов в размере 134 млн. рублей. С компанией ОАО «МТК» было заключено мировое соглашение на 107 млн. рублей, и был создан соответствующий резерв на 107 млн. рублей.

Начиная с 2008 года и на дату подписания данной финансовой отчетности в отношении Компании существуют четыре неурегулированных иска о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами в связи с просрочкой их уплаты, возникшей в связи с признанием недействительными изменений, внесенных в учредительные документы ООО КБ «Трансинвестбанк». Общая сумма иска составляет 239 млн. рублей. Руководство Компании оценивает вероятность удовлетворения данных исков не в пользу Компании как высокую. Отток активов в размере 120 млн. рублей был определен руководством Компании на основе подхода весовой вероятности денежных потоков на 31 декабря 2008 года. В течение 4 квартала 2010 года все иски были отклонены и был восстановлен соответствующий резерв в сумме 120 млн. руб.

К Группе компанией ОАО «Мосэнерго» по регрессу дебиторской задолженности по заключенному ранее Соглашению о солидарной ответственности сторон на конец 2009 года было предъявлено 26 исков на общую сумму 92 млн. рублей. На 31 декабря 2009 года на всю сумму исков был начислен соответствующий резерв. В течение 2010 года со стороны ОАО «Мосэнерго» было удовлетворено 18 исков на сумму 48 млн. рублей. На отчетную дату соответствующий резерв в отношении 8 исков составил в сумме 44 млн. руб.

Остальной резерв на 31 декабря 2010 года в сумме 27 млн. руб. был начислен по предъявленным искам по текущей деятельности Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 21**Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Электроэнергия	78 862	61 559
Тепловая энергия	62 307	47 508
Прочая выручка	4 129	3 569
ИТОГО	145 298	112 636

Прочая выручка получена от аренды, услуг по водоснабжению, услуг по ремонту и техобслуживанию, оказываемых Группой.

Примерно 8% и 8% выручки от реализации электроэнергии за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года, соответственно относятся к перепродаже купленной электроэнергии на оптовом рынке НОРЭМ.

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

ПРИМЕЧАНИЕ 22**Материальные затраты**

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Расходы на топливо	70 372	51 417
Расходы на приобретение тепловой и электрической энергии	7 112	5 179
Расходы на водопотребление	969	1 261
Расходы на прочие материалы	1 199	739
ИТОГО	79 652	58 596

Электрическая энергия покупается в основном на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

ПРИМЕЧАНИЕ 23**Прочие услуги поставщиков и подрядчиков**

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Плата за администрирование рынка электроэнергии	974	1,035
Услуги охраны	371	321
Услуги по уборке	287	206
Услуги транспорта	256	229
Услуги по обеспечению пожарной безопасности	89	95
Услуги связи	88	359
Услуги по утилизации отходов	48	38
Прочие услуги	411	195
ИТОГО	2 524	2 478

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 – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» за управление режимами работы генерирующих активов Группы.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ПРИМЕЧАНИЕ 24**Расходы на оплату труда персонала**

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Оплата труда	7 031	7 085
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	1 233	1 377
Выходные пособия	618	253
Расходы на заработную плату ликвидируемых филиалов	253	80
Расходы на добровольное медицинское страхование	108	151
Стоимость прошлых услуг работников (незамедлительное признание)	101	73
Расходы на обучение	32	44
Стоимость текущих услуг работника	19	20
Амортизация стоимости прошлых услуг работников	18	18
Чистый актуарный убыток текущего периода	6	68
ИТОГО	9 419	9 169

Среднесписочная численность Группы составляет 10 459 и 12 599 человек на 31 декабря 2010 года и на 31 декабря 2009 года соответственно.

ПРИМЕЧАНИЕ 25**Прочие операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Юридические, консультационные и информационные услуги	751	1 058
Арендные платежи	660	458
Убыток/(прибыль) от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	616	(169)
Расходы на программное обеспечение	401	207
Содержание непрофильных объектов и объектов социальной сферы	295	431
Расходы на страхование	270	319
Расходы по договорам уступки права требования	220	21
Убыток от выбытия объектов основных средств	137	122

Группа «Мосэнерго»

Консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Убыток от обесценения активов, предназначенных для продажи	123	-
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	72	-
Экологические платежи	68	39
Расходы на охрану труда и технику безопасности	62	80
Банковские услуги	60	281
Расходы на регистрацию прав собственности на недвижимость	35	25
Убыток от обесценения запасов	-	80
Убыток от обесценения биоактивов	-	496
Прочие	115	103
ИТОГО	3 885	3 551

ПРИМЕЧАНИЕ 26

Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Штрафы и пени по хозяйственным договорам	515	(215)
Субсидии, возникающие в результате разницы тарифов при продаже теплоэнергии городскому населению	454	374
Доход от реализации активов, предназначенных для продажи	357	352
Влияние произведенных расчетов и секвестра пенсионной программы	94	279
Списание переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	24	-
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	8	-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Прочие	122	57
ИТОГО	1 574	847

Возмещение разницы тарифов при продаже теплоэнергии городскому населению представляет собой денежные средства, полученные Компанией от Правительства города Москвы на покрытие разницы между тарифом за потребление теплоэнергии, установленным для городского населения, и тарифами Компании.

ПРИМЕЧАНИЕ 27

Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Финансовые доходы		
Процентный доход по займам выданным	894	1 087
Доходы от изменения обменных курсов иностранных валют	248	108
Процентный доход по банковским депозитам	237	34
Прочие процентные доходы	1 049	245
ИТОГО	2 428	1 474

Финансовые расходы

Процентные расходы по заимствованиям	(1 743)	(2 516)
Расходы по лизингу	(72)	(171)
Проценты по пенсионным обязательствам	(51)	(43)
(Расходы) от изменения обменных курсов иностранных валют	(27)	(158)
Прочие процентные расходы	(19)	(882)
ИТОГО	(1 912)	(3 770)
За вычетом капитализированных процентов по займам, связанным с квалифицируемыми активами (Примечание 3,7)	1 743	2 516
Нетто-величина финансовых расходов, признанная в составе прибыли и убытков	(169)	(1 254)

Группа «Мосэнерго»

Консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Процентные доходы	2 180	1 366
Процентные расходы	(91)	(1 053)
Нетто-величина процентов	2 089	313

Процентные доходы и расходы в нетто-величине,
сформированные по видам активов и обязательств

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Инвестиции	1 733	1 129
Денежные средства и их эквиваленты	447	237
Обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости	(91)	(1 053)
ИТОГО	2 089	313

ПРИМЕЧАНИЕ 28

Налог на прибыль

(а) Налог на прибыль

Ставка налога на прибыль Группы составляет 20% (за год, закончившийся 31 декабря 2009 года: 20%).

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Расходы по текущему налогу на прибыль		
Отчетный год	(2 473)	(1 536)
Излишне начислено в предшествующие периоды	23	328
Расходы по отложенному налогу на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц	120	623
Расходы по налогу на прибыль	(2 330)	(585)

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Выверка относительно эффективной ставки налога:

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Прибыль до налогообложения	10 998	2 243
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(2 200)	(449)
Невычитаемые расходы / необлагаемые налогом доходы	(153)	(464)
Излишне начислено в предшествующие периоды	23	328
Расходы по налогу на прибыль	(2 330)	(585)

(б) Налоговый эффект статей в составе отчёта о прочем совокупном доходе

	За год, закончившийся 31 декабря 2010			За год, закончившийся 31 декабря 2009		
	До налога	Налог	После налога	До налога	Налог	После налога
Убыток от обесценения объектов основных средств	(104)	21	(83)	(2 355)	471	(1 884)
Списание переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(24)	-	(24)	-	-	-
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	(32)	(2)	30
ИТОГО	(128)	21	(107)	(2 323)	469	(1 854)

(в) Отложенный налог на прибыль

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2010	31 декабря 2009	31 декабря 2010	31 декабря 2009	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Основные средства	-	-	(24 765)	(25 343)	(24 765)	(25 343)
Активы, предназначенные для продажи	-	-	(117)	(92)	(117)	(92)
Инвестиционная собственность	-	-	(54)	(49)	(54)	(49)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	32	202	-	-	32	202

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2010	31 декабря 2009	31 декабря 2010	31 декабря 2009	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Инвестиции	-	128	-	-	-	128
Торговая и прочая кредиторская задолженность	128	158	-	-	128	158
Обязательство по вознаграждениям работникам	82	73	-	-	82	73
Резервы	14	56	-	-	14	56
Займы	-	-	(190)	(205)	(190)	(205)
Прочее	39	89	(44)	(33)	(5)	56
ИТОГО	295	706	(25 170)	(26 722)	(24 875)	(25 016)

Изменение отложенного налога на прибыль в течение года, заканчивающегося 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2010 года.

	31 декабря 2008	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Пере-классификация	31 декабря 2009
Основные средства	(25 705)	(336)	471	227	(25 343)
Активы, предназначенные для продажи	-	417	-	(509)	(92)
Инвестиционная собственность	(656)	325	-	282	(49)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(33)	235	-	-	202
Инвестиции	-	128	-	-	128
Торговая и прочая кредиторская задолженность	114	44	-	-	158
Обязательство по вознаграждениям работникам	97	(24)	-	-	73
Резервы	51	5	-	-	56
Заимствования	(3)	(202)	-	-	(205)

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	31 декабря 2008	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Пере-классификация	31 декабря 2009
Прочее	27	31	(2)	-	56
ИТОГО	(26 108)	623	469	-	(25 016)

	31 декабря 2009	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Пере-классификация	31 декабря 2010
Основные средства	(25 343)	557	21	-	(24 765)
Активы, предназначенные для продажи	(92)	(25)	-	-	(117)
Инвестиционная собственность	(49)	(5)	-	-	(54)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	202	(170)	-	-	32
Инвестиции	128	(128)	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	158	(30)	-	-	128
Обязательство по вознаграждениям работникам	73	9	-	-	82
Резервы	56	(42)	-	-	14
Заимствования	(205)	15	-	-	(190)
Прочее	56	(61)	-	-	(5)
ИТОГО	(25 016)	120	21	-	(24 875)

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 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Акции выпущенные	39 749 360	39 749 360
Влияние наличия собственных акций выкупленных	(140 229)	(147 376)

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в тысячах)	39 609 131	39 601 984
Выверка прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций:		
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	39 609 131	39 601 984
Прибыль за отчетный год	8 668	1 658
Прибыль на обыкновенную акцию (базовая и разво- дненная) (в российских рублях)	0,22	0,04

ПРИМЕЧАНИЕ 30

Финансовые инструменты

(а) Кредитный риск

(i) Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, подверженную кредитному риску Группы. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Инвестиции, удерживаемые до срока погашения	-	12 130
Инвестиции (Примечание 11)	-	12 130
Займы выданные, и дебиторская задолженность	18 886	16 986
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	18 886	16 986
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	256
Прочие внеоборотные активы (Примечание 13)	13	256

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	28 334	2 267
ИТОГО финансовых активов	47 233	31 639

Максимальный уровень кредитного риска применительно к дебиторской задолженности по типам выручки по состоянию на отчетную дату был следующим:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Электроэнергия	3 777	3 988
Тепловая энергия	11 408	9 644
Прочая выручка	3 701	3 354
ИТОГО	18 886	16 986

Дебиторы внутри двух основных классов дебиторской задолженности – по электроэнергии и тепловой энергии – вполне однородны относительно их кредитного качества и концентрации кредитного риска.

Дебиторская задолженность Группы в основном состоит из задолженности небольшого числа крупных, хорошо зарекомендовавших себя компаний, которые приобретают электрическую и тепловую энергию. Платежная история данных контрагентов в свете 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 7 707 млн. рублей и 3 556 млн. руб., соответственно, по состоянию на 31 декабря 2010 года (на 31 декабря 2009 года: 5 273 млн. рублей и 3 407 млн. руб. соответственно).

(ii) Убытки от обесценения

По состоянию на отчетную дату распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	31 декабря 2010		31 декабря 2009	
	Полная балансовая стоимость	Обесце- нение	Полная балансовая стоимость	Обесце- нение
Непросроченная	14 469	-	11 133	-
Просроченная на 0-30 дней	2 333	-	2 917	-
Просроченная на 31-120 дней	402	-	349	-

Группа «Мосэнерго»

Консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей)

	31 декабря 2010		31 декабря 2009	
	Полная балансовая стоимость	Обесценение	Полная балансовая стоимость	Обесценение
Просроченная на 121-365 дней	1 600	-	1 400	-
Просроченная на срок более года	1 516	1 434	2 777	1 590
ИТОГО	20 320	1 434	18 576	1 590

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	2010	2009
Остаток на 1 января	1 590	1 765
Обесценение, признанное/(восстановленное) за период	616	(169)
Резерв, использованный за период	(772)	(6)
Остаток на 31 декабря	1 434	1 590

Признанный по состоянию на 31 декабря 2010 года убыток от обесценения в сумме 1 434 млн. рублей (на 31 декабря 2009: 1 590 млн. рублей) относится к покупателям, которые в отчетном периоде были признаны банкротами или имели серьезные проблемы с ликвидностью.

Исходя из статистики неплатежей прошлых периодов, Группа считает, что в отношении непросроченной торговой и прочей дебиторской задолженности или просроченной менее чем на 365 дней, не требуется создавать оценочный резерв под ее обесценение; 92,54 процента от величины торговой и прочей дебиторской задолженности (на 31 декабря 2009: 85,02 процента, включающей задолженность наиболее значимого клиента Группы (см. выше по тексту), относятся 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, признается невозмещаемой и списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

(iii) Кредитный риск, связанный с денежными средствами Группы в банках

Все остатки на банковских счетах не являются просроченными или обесцененными. Ниже представлен анализ остатков на банковских счетах с точки зрения надежности банков:

Название банка	Рейтинговое агентство	Рейтинг	Остаток на 31 декабря 2010	Рейтинг	Остаток на 31 декабря 2010
ОАО «Банк «ВТБ»	Fitch Ratings	AAA (rus)	13 260	AAA (rus)	-
ОАО «Газпромбанк»	Standard & Poor's	ruAA	8 478	ruAA	1 543
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Moody's Interfax	Baa1.ru	3 084	Aa3.ru	262
ОАО «Альфа-Банк»	Fitch Ratings	AA-(rus)	3 507	A+(rus)	29
ОАО «Банк Москвы»	Fitch Ratings	AA+(rus)	-	AA+(rus)	382
Прочие	-	-	5	-	51
ИТОГО			28 334		2 267

Компания проводит политику сотрудничества с несколькими банками, имеющими высокий рейтинг, которая утверждена Советом директоров Компании.

(б) Риск ликвидности

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2010 года:

Непроизводные финансовые обязательства	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	Срок погашения						
			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
Необеспеченные банковские кредиты	2 334	4 234	174	351	678	663	451	259	1 658
Необеспеченные облигации	14 412	16 559	727	5 356	10 476	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12 786	12 786	12 786	-	-	-	-	-	-
ИТОГО	29 532	33 579	13 687	5 707	11 154	663	451	259	1 658

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2009 года:

	Балан- совая стои- мость	Стои- мость соглас- но до- говору	Срок погашения						
			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	Свы- ше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства									
Необеспеченные банковские кредиты	2 263	4 049	71	72	499	656	773	410	1 568
Необеспеченные облигации	16 412	20 240	841	2 841	6 082	10 476	-	-	-
Векселя	90	95	-	95	-	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11 733	11 733	11 733	-	-	-	-	-	-
ИТОГО	30 498	36 117	12 645	3 008	6 581	11 132	773	410	1 568

Все эти группы финансовых обязательств учитываются по амортизированной стоимости.

(в) Валютный риск**(i) Подверженность валютному риску**

	31 декабря 2010 В евро	31 декабря 2009 В евро
Необеспеченные банковские кредиты	(2 334)	(2 263)
Сумма по отчету о финансовом положении	(2 334)	(2 263)
Прогнозируемый объем расходов по процентам	(73)	(11)
Общая сумма задолженности	(73)	(11)
Нетто-величина	(2 407)	(2 274)

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

В течение отчетного периода применялись следующие обменные курсы основных иностранных валют:

	Средняя ставка		Ставка на отчетную дату	
	31 декабря 2010	31 декабря 2009	31 декабря 2010	31 декабря 2009
1 евро	40,2980	44,1299	40,3331	43,3883

(ii) Анализ чувствительности

Укрепление курса рубля на 9% по отношению к евро по состоянию на 31 декабря 2010 года увеличило бы величину 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 2009 года анализировались на основе тех же принципов.

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Евро	209	198

Ослабление курса рубля на 9% по отношению к евро на 31 декабря 2010 года оказало бы равнозначное по величине, но обратное по знаку влияние на приведенные выше показатели при допущении, что все прочие переменные остаются неизменными.

Фактическое снижение обменных курсов за период, закончившийся 31 декабря 2010 года, по сравнению с 2009 годом составило приблизительно 9% по отношению к евро (31 декабря 2009 г.: 21%), хотя разница между двумя фактическими экстремумами в отчетном периоде составила приблизительно 16% по отношению к евро (31 декабря 2009: 14%).

(г) Процентный риск**(i) Структура**

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типу процентных ставок, была следующей:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Инструменты с фиксированной процентной ставкой		
Финансовые активы (Примечания 11, 12, 13 и 14)	47 233	31 639
Финансовые обязательства (Примечания 16, 18)	(28 068)	(29 252)
ИТОГО	19 165	2 387
Инструменты с переменной ставкой процента		
Финансовые обязательства (Примечание 16)	(1 464)	(1 246)
ИТОГО	(1 464)	(1 246)

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

(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, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период; Группа 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.

(iii) Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой процента

Изменение ставок процента на 100 базисных пунктов на отчетную дату увеличило или уменьшило бы величину 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 2009 года анализировались на основании тех же принципов.

	31 декабря 2010		31 декабря 2009	
	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	(30,2)	30,2	(77,8)	77,8
Чувствительность потоков денежных средств (нетто-величина)	(30,2)	30,2	(77,8)	77,8

(д) Справедливая стоимость

Руководство Группы считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости:

	31 декабря 2010		31 декабря 2009	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Инвестиции (Примечание 11)	-	-	12 130	12 130
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	18 886	18 886	16 986	16 986
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 13)	13	13	256	256

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	31 декабря 2010		31 декабря 2009	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	28 334	28 334	2 267	2 267
Необеспеченные банковские кредиты (Примечание 16)	(2 334)	(2 334)	(2 263)	(2 263)
Необеспеченные облигации (Примечание 16)	(14 412)	(14 951)	(16 412)	(16 612)
Векселя (Примечание 16)	-	-	(90)	(90)
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 18)	(12 786)	(12 786)	(11 733)	(11 733)

База для определения справедливой стоимости раскрыта в Примечании 4.

Ставки процента, использованные для дисконтирования расчетных потоков денежных средств в применимых случаях, базируются на кривой доходности по государственным долговым инструментам на отчетную дату с корректировкой на адекватный кредитный спрэд и в отчетном году были следующими:

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Заемствования	12,1	13,1

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. За год, закончившийся 31 декабря 2010 года, и год, закончившийся 31 декабря 2009 года, в консолидированном отчете о совокупном доходе были признаны расходы по операционной аренде в сумме 660 млн. рублей и 458 млн. рублей, соответственно.

Ниже представлены обязательства по операционной аренде, не подлежащие отмене:

	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Менее одного года	383	366
От года до пяти лет	1 444	1 363
Свыше пяти лет	8 644	8 619
ИТОГО	10 471	10 348

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

(б) Финансовая аренда

Обязательства по финансовой аренде подлежат погашению в следующем порядке (см. Примечание 7):

	31 декабря 2010			31 декабря 2009		
	Минимальные арендные платежи	Процент	Основная сумма	Минимальные арендные платежи	Процент	Приведенная стоимость минимальных арендных платежей
Менее одного года	127	25	102	297	77	220
От года до пяти лет	24	5	19	122	19	103
Свыше пяти лет	-	-	-	-	-	-
ИТОГО	151	30	121	419	96	323

Процентный расход по лизинговым обязательствам был определен исходя из вмененной ставки по займам, равной (3)%.

ПРИМЕЧАНИЕ 32

Договорные и условные обязательства

(а) Инвестиционные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2010 года у Группы имелись договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 13 376 млн. рублей (на 31 декабря 2009 года: 13 643 млн. рублей). Данная сумма включает обязательства инвестиционного характера, относящиеся к договорам на поставку мощности (ДПМ) в сумме 6 483 млн. руб. (на 31 декабря 2009 года: 0 млн. руб.).

(б) Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации является относительно новой и характеризуется большим количеством налогов и частыми изменениями законодательства, которое во многих случаях содержит нечеткие, противоречивые формулировки и может толковаться по-разному. Нередко встречаются разные толкования законодательства различными налоговыми органами одной юрисдикции и налоговыми органами разных юрисдикций. Налоги являются предметом проверки и изучения у нескольких государственных органов, которые имеют законодательную возможность налагать значительные штрафы, применять санкции и взимать пени. 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. Последние события в Российской Федерации говорят о том, что налоговые органы начинают занимать более жесткую позицию при толковании и обеспечении исполнения налогового законодательства.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Руководство полагает, что оно обеспечило достоверную интерпретацию налоговых обязательств относительно применяемого российского налогового законодательства, официальных трактовок и судебных постановлений. Тем не менее, толкования соответствующих налоговых органов могут отличаться друг от друга и, если соответствующие органы смогут отстоять свою интерпретацию, влияние этого фактора на консолидированную финансовую отчетность может оказаться существенным.

(д) Обязательства по природоохранной деятельности

Регулирование в области охраны окружающей среды в Российской Федерации в настоящее время находится в процессе становления. Группа на регулярной основе оценивает свои обязательства с учетом нового и уточнений прежнего законодательства. 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 может быть достоверно оценен и может 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.

(е) 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 возникновения 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 оказать существенное неблагоприятное влияние на операционную деятельность Группы и ее финансовое положение.

(ж) 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 2010 года Группа предоставила гарантии по ипотечным кредитам работников в размере 208 млн. рублей (31 декабря 2009 года: 296 млн. рублей).

ПРИМЕЧАНИЕ 33

Операционные сегменты

Руководством, принимающим оперативные решения, является Совет Директоров и Генеральный Директор. Для оценки результатов деятельности Группы и распределения ресурсов руководство, принимающее оперативные решения, рассматривает управленческую отчетность. На основе данной отчетности Группа определила, что операционными сегментами являются отдельные объекты, генерирующие электроэнергию.

Руководство, принимающее оперативные решения, оценивает результаты деятельности данных объектов, генерирующих электроэнергию, на основе валовой прибыли, которая рассчитывается как выручка, уменьшенная на относящиеся к ней прямые расходы. Доходы и рас-

Группа «Мосэнерго»**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

ходы по процентам не включаются в расчет данного показателя, поскольку они являются централизованными расходами Группы. Прочая информация, представляемая руководству, принимающему оперативные решения, соответствует информации, представленной в финансовой отчетности.

Операционные сегменты агрегируются в два основных отчетных сегмента – электроэнергия и теплоэнергия. Несмотря на наличие в операционных сегментах модернизированных и немодернизированных объектов, генерирующих электроэнергию, показатели валовой прибыли которых существенно отличаются, такая агрегация обусловлена схожими характеристиками производимой продукции, схожими процессами производства, группами потребителей, методами, применяемыми 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, сельскохозяйственная продукция, ремонтные работы. Данные виды услуг и продуктов не включаются в операционные сегменты, поскольку они не рассматриваются в отчетах по управленческому учету, предоставляемых руководству, принимающему оперативные решения. Результаты по данным операциям представлены в колонке «Прочие сегменты».

Из суммы активов операционных сегментов исключены суммы по налогам и финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, поскольку управление данными активами происходит централизованно. Данные активы участвуют в сопоставлении с полной стоимостью активов консолидированного отчета о финансовом положении.

(а) Информация по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2010 года:

	Примечание	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	21	78 862	62 307	4 129	145 298
Расходы:					
Топливо и водопотребление	22	(71 341)	-	-	(71 341)
Покупная теплоэнергия	22	-	(683)	-	(683)
Покупная электроэнергия	22	(6 429)	-	-	(6 429)
Транспортировка теплоэнергии		-	(24 469)	-	(24 469)
Валовая прибыль		1 092	37 155	4 129	42 376
Сегментные активы		214 503	21 999	19 130	255 632

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2009 года:

	Примечание	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	21	61 559	47 508	3 569	112 636
Расходы:					
Топливо и водопотребление	22	(52 678)	-	-	(52 678)
Покупная теплоэнергия	22	-	(319)	-	(319)
Покупная электроэнергия	22	(4 860)	-	-	(4 860)
Транспортировка теплоэнергии		-	(18 260)	-	(18 260)
Валовая прибыль		4 021	28 929	3 569	36 519
Сегментные активы		196 005	19 953	33 843	249 801

Активы по сегментам включают убыток от обесценения объектов основных средств и инвестиционной собственности в общей сумме 83 млн. рублей, начисленный за год, заканчивающийся 31 декабря 2010 года, который был распределен на сегмент «Электроэнергия» (на 31 декабря 2009 года он составил 4 608 млн. рублей и был распределен на сегмент электроэнергия в сумме 4 468 млн. рублей и на прочие сегменты в сумме 140 млн. рублей).

Сопоставление скорректированной суммы валовой прибыли и прибыли до налогообложения представлено ниже:

	Примечание	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Валовая прибыль по отчетным сегментам		38 247	32 950
Валовая прибыль по прочим сегментам		4 129	3 569
Финансовые доходы	27	2 428	1 474
Прочие операционные доходы	26	1 574	847
Доход от выбытия дочернего общества	9	861	-
Доход/(убыток) от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	8	21	(1 623)
Доходы от выбытия инвестиций в зависимые общества		-	124
Амортизация объектов основных средств	7	(12 214)	(11 705)
Расходы на оплату труда персонала	24	(9 419)	(9 169)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(4 281)	(3 009)
Прочие операционные расходы	25	(3 885)	(3 551)

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Прочие налоги, кроме налога на прибыль		(2 571)	(2 563)
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	23	(2 524)	(2 478)
Расходы на прочие материалы	22	(1 199)	(739)
Финансовые расходы	27	(169)	(1 254)
Убыток от обесценения объектов основных средств		-	(630)
Прибыль до налогообложения		10 998	2 243

(б) Активы отчетных сегментов

Суммы, предоставляемые руководству, принимающему оперативные решения, в отношении активов рассчитываются тем же способом, что и данные в финансовой 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 2010	31 декабря 2009
Сегментные активы		255 632	249 801
Нераспределенные:			
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		17	320
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	13	256
Переплата по прочим налогам, кроме налога на прибыль	12	39	55
Всего активов в соответствии с консолидированным отчетом о финансовом положении		255 701	250 432

(в) Информация о ключевых потребителях

Потребители, выручка по которым за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, превышает 10% общей выручки Группы, представлены ниже:

- ЗАО «ЦФР» - сумма выручки по данному контрагенту за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, составляет 52 823 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности, относящейся к сегменту «Электроэнергия».

- ОАО «МОЭК» - сумма выручки по данному контрагенту за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, составляет 41 507 млн. рублей. Выручка была получена от реализации теплоэнергии, относящейся к сегменту «Теплоэнергия».
- ОАО «Мосэнергосбыт» - сумма выручки по данному контрагенту за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, составляет 22 829 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности, относящейся к сегменту «Электроэнергия».

Потребители, выручка по которым за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, превышает 10% общей выручки Группы, представлены ниже:

- ЗАО «ЦФР» - сумма выручки по данному контрагенту за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, составляет 27 580 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности, относящейся к сегменту «Электроэнергия».
- ОАО «МОЭК» - сумма выручки по данному контрагенту за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, составляет 31 246 млн. рублей. Выручка была получена от реализации теплоэнергии, относящейся к сегменту «Теплоэнергия».
- ОАО «Мосэнергосбыт» - сумма выручки по данному контрагенту за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, составляет 30 271 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности, относящейся к сегменту «Электроэнергия».

Глоссарий

АДР	Американская депозитарная расписка
АЭС	Атомная электростанция
ГРЭС	Городская районная электростанция
ГТП	Группа точек поставки
ГТУ	Газотурбинная установка
ГЭС	Гидроэлектростанция
КИС	Корпоративная информационная система
КИУМ	Коэффициент использования установленной мощности
КПД	Коэффициент полезного действия
КПЭ	Ключевой показатель эффективности
ММВБ	Московская межбанковская валютная биржа
МОЭК	Московская объединенная энергетическая компания
МРСК	Межрегиональная распределительная сетевая компания
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МЭП	Московский проектный институт по проектированию энергетических объектов
МЭСР	Мосэнергоспециремонт
НП	Некоммерческое партнерство
ОГК	Генерирующая компания оптового рынка электроэнергии
ОРЭ	Оптовый рынок электроэнергии и мощности
ОЭС	Объединенная энергетическая система
ПГУ	Парогазовая установка
ПТ	Паровая турбина
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учета
РТС	Российская торговая система (фондовая биржа)
РТС	Распределительные тепловые сети
СД	Совет директоров
СО ЕЭС	Системный оператор единой энергетической системы
т/э	Тепловая энергия
ТА, ТБ и ООС	Служба по техническому аудиту, технике безопасности и охране окружающей среды
ТГК	Территориальная генерирующая компания
ТМО	Тепломеханическое оборудование
ТЭЦ	Теплоэлектроцентр
ФАС	Федеральная антимонопольная служба
ФКЦБ	Федеральная комиссия по ценным бумагам

ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам
ЦДУ	Центральное диспетчерское управление
э/э	Электрическая энергия

ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ

Гкал – Гигакалория – Единица измерения тепловой энергии
 Гкал/ч (Гкал.ч) – Гигакалория в час – Единица измерения тепловой мощности
 кВ – Киловольт – Единица измерения электрического напряжения
 кВт.ч – Киловатт в час – Единица измерения электрической энергии
 МВт – Мегаватт – Единица измерения электрической мощности

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Управление по работе с инвесторами:

ПАВЛОВА Екатерина Алексеевна
 Начальник управления
 Тел.: (495) 957-1-957 (доб. 37-67)
pavlovaea@mosenergo.ru

ВОРОНЧИХИН Денис Сергеевич
 Ведущий эксперт
 Тел.: (495) 957-1-957 (доб. 34-57)
voronchikhinds@mosenergo.ru

Контакты для акционеров физических лиц:

СИВОВА Татьяна Федоровна
 Ведущий специалист отдела корпоративного управления
 Тел.: (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.: (495) 967-60-00
 Факс: (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.: (495) 719-40-44, (495) 719-39-29, (495) 719-39-30
 Адрес электронной почты: info@draga.ru
 Сайт: www.draga.ru