

К свету, теплу
и чистому воздуху



МОСЭНЕРГО

[ГODOVOЙ ОТЧЕТ]

2006

Миссия ОАО «Мосэнерго»

Миссия ОАО «Мосэнерго» заключается в обеспечении потребителей электрической и тепловой энергией, произведенной с применением ресурсосберегающих передовых технологий на оборудовании, отвечающем самым высоким экологическим стандартам, и обеспечении акционеров Компании справедливыми доходами

Стратегическая цель ОАО «Мосэнерго»

После завершения процесса реформирования российской энергетики сохранить лидирующее положение на энергетическом рынке Московского региона, занять достойное место на оптовом рынке электрической энергии России и приумножить собственный капитал (достичь максимального экономического и социального эффекта)

Организационная структура ОАО «Мосэнерго»



- ГЭС-1 им. П.Г. Сидовича
- ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона
- ТЭЦ-6
- ТЭЦ-8
- ТЭЦ-9
- ТЭЦ-11 им. М.Я. Уфаева
- ТЭЦ-12
- ТЭЦ-16
- ТЭЦ-17
- ТЭЦ-20
- ТЭЦ-21
- ТЭЦ-22
- ТЭЦ-23
- ТЭЦ-25
- ТЭЦ-26
- ТЭЦ-27
- ТЭЦ-28

- Автохозяйство
- АПК «Шатурский»
- Информационно-вычислительный центр
- Мосэнергопроект
- Мосэлектроремэнерго
- Мосэнергоналадка
- Мосэнергоспецремонт
- Опытный завод средств автоматизации и приборов
- Предприятие производственно-технологической комплектации
- Специальное конструкторско-технологическое бюро высоковольтной и криогенной техники
- Теплосбыт
- Центральный ремонтно-механический завод
- Энергосвязь
- Энерготорг

ОАО «Мосэнерго» сегодня

ОАО «Мосэнерго» является самой крупной из региональных энергоснабжающих компаний Российской Федерации и представляет собой технологически неотъемлемую часть Единой энергетической системы России.

Основные виды деятельности ОАО «Мосэнерго» – производство электрической энергии и мощности с поставкой на оптовый рынок, производство тепловой энергии, сбыт тепловой энергии для конечных потребителей Москвы и Московской области.

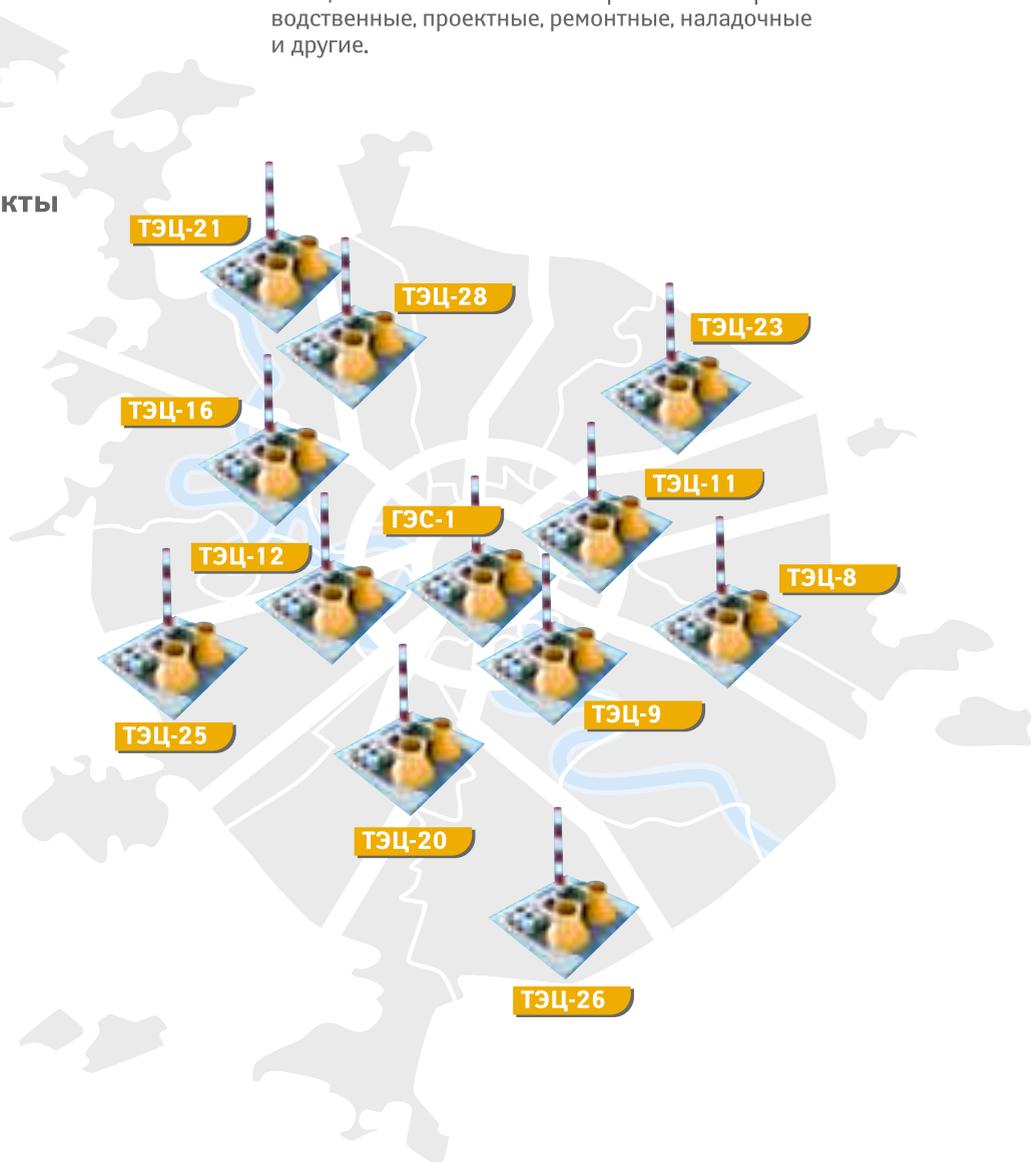
В состав ОАО «Мосэнерго» входит 31 филиал, в том числе 17 электростанций, которые обеспечивают генерацию энергии и мощности, связаны общностью режима работы, имеют общий резерв мощности и централизованное оперативно-диспетчерское управление.

Все электростанции Общества осуществляют комбинированное производство электрической и тепловой энергии.

Установленная электрическая мощность Компании составляет 10,7 тыс. МВт, установленная тепловая мощность – 39,9 тыс. МВт.

Деятельность энергосистемы наряду с электростанциями обеспечивают 14 филиалов – производственные, проектные, ремонтные, наладочные и другие.

Генерирующие объекты ОАО «Мосэнерго» в Москве

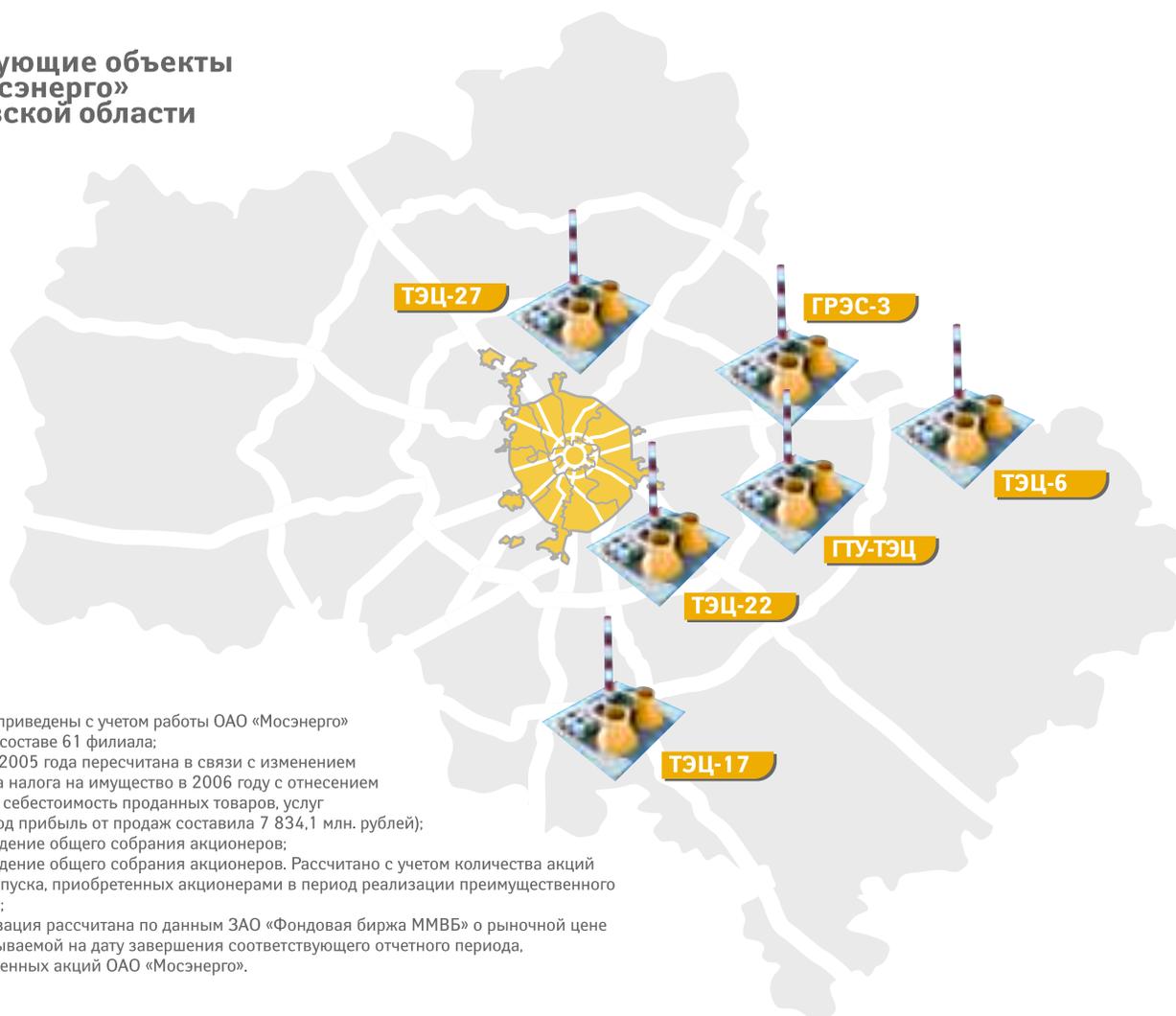


ОАО «Мосэнерго» в цифрах

Основные производственные показатели	Ед. изм.	2005 ¹	2006
Установленная электрическая мощность	МВт	10 611,1	10 677,3
Производство электроэнергии	Млрд. кВт.ч	64,8	64,4
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34 174,0	34 289,4
Производство теплоэнергии	Млн. Гкал	70,7	70,2
Число сотрудников	Чел.	18 951	17 814

Основные финансово-экономические показатели	Ед. изм.	2005 ¹	2006
Активы	Млн. руб.	54 526,9	69 220,1
Собственный капитал	Млн. руб.	38 618,4	39 683,0
Выручка от продажи продукции	Млн. руб.	71 010,1	70 267,4
Прибыль от продажи продукции	Млн. руб.	6 755,4 ²	4 983,6
Прибыль до налогообложения	Млн. руб.	3 155,7	2 992,6
Чистая прибыль	Млн. руб.	2 081,9	1 523,7
Чистая прибыль на акцию	Руб.	0,074	0,054
Начисленные дивиденды	Млн. руб.	454,0	600,0 ³
Дивиденды на акцию	Руб.	0,01607	0,02116 ⁴
Рыночная капитализация ⁵	Млрд. руб.	116,4	148,8

Генерирующие объекты ОАО «Мосэнерго» в Московской области



- 1 данные за 2005 год приведены с учетом работы ОАО «Мосэнерго» в первом квартале в составе 61 филиала;
- 2 прибыль от продаж 2005 года пересчитана в связи с изменением методологии расчета налога на имущество в 2006 году с отнесением величины налога на себестоимость проданных товаров, услуг (по отчету за 2005 год прибыль от продаж составила 7 834,1 млн. рублей);
- 3 вынесено на утверждение общего собрания акционеров;
- 4 вынесено на утверждение общего собрания акционеров. Рассчитано с учетом количества акций дополнительного выпуска, приобретенных акционерами в период реализации преимущественного права выкупа акций;
- 5 рыночная капитализация рассчитана по данным ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» о рыночной цене одной акции, раскрываемой на дату завершения соответствующего отчетного периода, и количестве выпущенных акций ОАО «Мосэнерго».

Время действовать!

Динамичное развитие экономики России и в особенности Московского региона вызвало в последние годы беспрецедентный рост спроса на электрическую и тепловую энергию.

Сегодня в Москве и Московской области ведется активное строительство жилых комплексов и предприятий сферы услуг, культурных, развлекательных и спортивных сооружений, офисных и торговых центров. Создаются новые производственные предприятия и индустриальные парки. Развивается новая современная и эффективная транспортная инфраструктура. Планируется формирование крупных пересадочных узлов на базе подмосковных аэропортов, развитие сети автомобильных и железных дорог, создание мощных логистических центров.

При сохранении сложившейся за последние годы динамики развития спрос на электроэнергию в Московском регионе уже к 2020 году увеличится в два раза. Это ставит перед нами серьезную задачу по надежному обеспечению растущего электропотребления и вместе с тем дает уникальную возможность для расширения бизнеса по генерации энергии.

Годовой отчет ОАО «Мосэнерго» за 2006 год
утвержден Советом директоров ОАО «Мосэнерго»
26 марта 2007 года и вынесен на утверждение
годового общего собрания акционеров
ОАО «Мосэнерго» 15 мая 2007 года

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение председателя
Совета директоров
4

Обращение председателя
Правления
6

2006 год. События и факты
10

1 Макроэкономические и отраслевые условия **12**

1.1. ОАО «Мосэнерго» в стране,
регионе и отрасли
13

1.2. Законодательная среда
14

1.3. Управление рисками
16

2 Производство энергии **22**

2.1. Производственные мощности
23

2.2. Производство электрической
энергии и мощности
24

2.3. Производство
тепловой энергии
27

3 Технологическое обеспечение производства **28**

3.1. Обеспечение топливом
29

3.2. Ремонтная деятельность
30

3.3. Новая техника и технологии
31

3.4. Закупочная деятельность
33

4 Инвестиции в производство **36**

4.1. Инвестиционная
деятельность в 2006 году
37

4.2. Перспективы развития
генерирующих мощностей
41

5 Социальная ответственность **44**

5.1. Управление персоналом
45

5.2. Охрана труда
47

5.3. Социальные программы
48

5.4. Охрана окружающей среды
50

6 Корпоративное управление **56**

6.1. Принципы корпоративного
управления
57

6.2. Собрание акционеров
59

6.3. Совет директоров
59

6.4. Исполнительные органы
67

6.5. Ревизионная комиссия
74

7 **Акции и фондовый рынок** **78**

- 7.1. Эмиссионная деятельность
79
- 7.2. Обращение акций ОАО «Мосэнерго» на фондовом рынке
81
- 7.3. Дивидендная история
83

8 **Обзор финансовых результатов** **84**

- 8.1. Продажи
85
- 8.2. Управление затратами
86
- 8.3. Прибыль
86
- 8.4. Выполнение ключевых показателей эффективности
88
- 8.5. Тарифная политика
89
- 8.6. Анализ финансовых результатов
91

9 **Финансовая отчетность** **98**

- 9.1. Мнение руководства ОАО «Мосэнерго» о финансовой (бухгалтерской) отчетности
99
- 9.2. Заключение Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго»
100
- 9.3. Аудиторское заключение
101
- 9.4. Бухгалтерский баланс
104
- 9.5. Отчет о прибылях и убытках
106
- 9.6. Отчет об изменении капитала
107
- 9.7. Отчет о движении денежных средств
110
- 9.8. Приложения к бухгалтерскому балансу
112
- 9.9. Пояснительная записка
118

10 **Дополнительная информация** **158**

- 10.1. Информация о существенных фактах
158
- 10.2. Решения, принятые общими собраниями акционеров
158
- 10.3. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения
166
- 10.4. Информация о заключенных сделках, в совершении которых имеется заинтересованность
172
- 10.5. Глоссарий
173
- 10.6. Контактная информация
175
- 10.7. Карта официального сайта ОАО «Мосэнерго»
176



см. страницу годового отчета
см. раздел сайта www.mosenergo.ru

www.mosenergo.ru

Электронная версия годового отчета размещена в разделе «Акционерам и инвесторам»

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Уважаемые акционеры!

В 2006 году для московской энергетической системы наступил новый этап развития. В условиях стремительного роста экономики Московского региона увеличиваются потребности в энергопотреблении, превысившие средний показатель по России. Стратегия развития ОАО «Мосэнерго» отвечает на вызовы сегодняшнего дня.

25 мая 2006 года было подписано соглашение между ОАО РАО «ЕЭС России», правительством Москвы и ОАО «Мосэнерго» о развитии энергетического комплекса Московского региона.

Наша Компания одной из первых российских компаний приступила к масштабному строительству генерирующих мощностей на основе парогазовых технологий.

Выполняя Программу развития и технического перевооружения на 2006–2010 годы, ОАО «Мосэнерго» сможет полностью удовлетворить спрос на энергию растущей экономики Москвы и области.

При этом приоритетом для Компании остается обеспечение надежной работы оборудования электростанций, качественного и эффективного исполнения договоров на поставку электрической и тепловой энергии потребителям.

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» в 2006 году обеспечивал интересы акционеров Компании, определял приоритетные направления развития и устанавливал ориентиры деятельности Компании на долгосрочную перспективу. За отчетный период было проведено 31 заседание Совета директоров.

В избранный акционерами 26 мая 2006 года состав Совета директоров вошли представители ОАО РАО «ЕЭС России», правительства Москвы, Группы «Газпром», а также менеджеры ОАО «Мосэнерго». Из 13 членов Совета директоров 8 являются независимыми директорами, что позволяет решать важнейшие задачи деятельности Общества с учетом интересов всех групп акционеров.

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества представителями акционеров обеспечивает Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Усиление роли акционеров в принятии решений обеспечивает Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров.

Комитет по надежности Совета директоров осуществляет экспертизу инвестиционных и ремонтных программ, мероприятий по результатам расследования причин аварий и технологических нарушений с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности.

В 2006 году приоритетными в работе Совета директоров были вопросы развития ОАО «Мосэнерго» в 2006–2010 годах на основе собственной генерации в Московском регионе как наиболее надежного и экономически обоснованного способа энергоснабжения с учетом растущих электрических нагрузок Москвы и Московской области.

Особое внимание уделялось выполнению мероприятий по подготовке Общества к работе в осенне-зимний максимум нагрузок 2006/2007 года. Утверждена программа реализации экологической политики Общества на 2006–2008 годы.

В конце ноября Совет директоров одобрил предложение Правления ОАО «Мосэнерго» о переоценке основных фондов Общества по состоянию на 1 января 2007 года.

В течение года Общество разместило облигационный заем, денежные средства от которого в размере 10,0 млрд. рублей были направлены на рефинансирование краткосрочных кредитов.

Размещение облигационного займа позволило улучшить показатели ликвидности Общества, снизить стоимость обслуживания кредитов и займов, а также позитивно отразилось на международном кредитном рейтинге ОАО «Мосэнерго»:

международное рейтинговое агентство Standard & Poor's повысило международный кредитный рейтинг ОАО «Мосэнерго» с «В–» до «В». Прогноз изменения рейтинга – «Позитивный».

Проведенная в 2004–2005 годах реорганизация ОАО «Мосэнерго» создала условия для успешного привлечения инвестиций, в том числе путем проведения дополнительной эмиссии акций.

В октябре Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрил проведение в 2007 году дополнительной эмиссии акций ОАО «Мосэнерго» по закрытой подписке в пользу Группы «Газпром».

Внеочередное общее собрание акционеров Общества, проведенное в форме заочного голосования 20 декабря 2006 года, приняло решение об увеличении уставного капитала Общества на 11,5 млрд. рублей и утверждении дополнительной эмиссии акций Общества соответственно в объеме 11,5 млрд. акций.

В ходе проведения дополнительной эмиссии акций ОАО «Мосэнерго» намерено привлечь не менее 2,1 млрд. долларов инвестиций для строительства новых генерирующих мощностей Компании.

Подводя итоги работы в 2006 году, можно сказать, что Совет директоров ОАО «Мосэнерго» принимал эффективные решения как по стратегическим направлениям деятельности, так и по вопросам оперативного управления Обществом.

В планах Компании – привлечение масштабных инвестиций, освоение новых высокоэффективных технологий производства электрической и тепловой энергии, ввод в действие более 2,4 тыс. МВт генерирующих мощностей к 2010 году.

Уверен, что коллектив ОАО «Мосэнерго», обладая высоким профессионализмом, ответственностью и творческим потенциалом, способен достойно решить поставленные перед ним серьезнейшие задачи.

Председатель Совета директоров
ОАО «Мосэнерго»



Ю.А. Удальцов

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ



Уважаемые акционеры!

Мы представляем вам отчет о работе ОАО «Мосэнерго» в 2006 году. Прошедший год для Общества был ознаменован принятием ряда ключевых решений по привлечению инвестиций и началом реализации масштабной программы строительства новых генерирующих мощностей.

В сентябре 2006 года ОАО «Мосэнерго» перешло к работе в условиях новой модели оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности.

Общество удерживает прочные позиции в сфере продаж электрической и тепловой энергии. Выручка от продажи энергии в 2006 году составила 70,3 млрд. рублей, а чистая прибыль – 1,5 млрд. рублей.

ОАО «Мосэнерго» как генерирующая компания успешно справилось со своей основной задачей – надежной работой электростанций для обеспечения потребителей Москвы и Московской области электрической и тепловой энергией.

В последней декаде января и первой декаде февраля, когда температура опускалась на 15-20°C ниже расчетной, в московской энергосистеме был зафиксирован абсолютный максимум потребления. Для обеспечения устойчивости энергосистемы на электростанциях ОАО «Мосэнерго» был введен режим мобилизации мощности, а также увеличена выработка электроэнергии с одновременным ростом отпуска тепловой энергии. В условиях аномальных холодов и рекордных нагрузок высококвалифицированные специалисты Компании обеспечили надежную работу всех генерирующих мощностей и не допустили перебоев в снабжении Московского региона светом и теплом.

Экономика региона активно развивается: строятся новые жилые и офисные комплексы, торговые и развлекательные центры, расширяется транспортная и коммуникационная инфраструктура, все виды связи и информатики, растет платежеспособный спрос на электроэнергию со стороны граждан и организаций. В связи с этим Московскому региону требуется все больше электричества и тепла, и наше Общество начало последовательную работу по наращиванию своего энергетического потенциала для обеспечения этих потребностей за счет эффективных газосберегающих технологий. Увеличение выработки электроэнергии сопровождается повышением эффективности производства и экономией газа на уровне 25%.

В 2006 году введено в эксплуатацию 166,2 МВт мощностей, идет ускоренное строительство первых в Московской энергосистеме парогазовых энергоблоков на ТЭЦ-21 и ТЭЦ-27, на ТЭЦ-26 совместно с концерном Alstom продолжается подготовка к строительству самого эффективного парогазового энергоблока в России с КПД 59%.

Сегодня ОАО «Мосэнерго» способно самостоятельно обеспечивать весь цикл генерации (инжиниринг – проектирование – строительство – наладка – ремонт). Созданный в ОАО «Мосэнерго» проектно-строительный комплекс полностью обеспечивает потребности развития Московской энергосистемы.

Наша инвестиционная программа на 2006–2010 годы предусматривает увеличение генерирующих мощностей Общества на 2,4 тыс. МВт, в том числе за счет нового строительства – на 2,2 тыс. МВт. Одновременно на электростанциях проводятся работы по реконструкции (строительству) распределительных устройств ГРУ-10 кВ для увеличения мощности присоединяемых нагрузок потребителей на 0,4 тыс. МВт.

В 2006 году ОАО «Мосэнерго» инвестировало в строительство мощностей и реконструкцию действующих электростанций, а также в техническое перевооружение и модернизацию производства 14,7 млрд. рублей, в 2007 году эта сумма возрастет в два с лишним раза.

В отчетном году мы достигли положительных результатов по всем направлениям нашей деятельности, обеспечивающим благоприятную перспективу развития Общества. Это выполнение ремонтной программы, внедрение новейших научно-технических достижений, подготовка и повышение квалификации кадров, социальная сфера, совершенствование методов и форм корпоративного управления.

Все плановые работы по подготовке к отопительному сезону были выполнены в предусмотренные сроки. В начале ноября все 17 электростанций и ряд других филиалов ОАО «Мосэнерго» получили паспорта готовности, составленные по итогам проверок, проведенных совместной комиссией ОАО РАО «ЕЭС России», Ростехнадзором и МЧС России, что подтвердило высокий уровень технической подготовки Общества и персонала к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок.

Реализация масштабной программы развития Общества требует мобилизации всех внутренних резервов, а также привлечения дополнительных средств и ресурсов. Продолжалась работа с российскими и иностранными инвесторами. По соглаше-

нию с Европейским банком реконструкции и развития ОАО «Мосэнерго» был предоставлен долгосрочный кредит в размере 250 млн. долларов США. Эти деньги были направлены на техническое перевооружение и реконструкцию, то есть на повышение надежности работы оборудования.

Кроме того, для привлечения инвестиций на капитальное строительство Общества проведена подготовка к дополнительной эмиссии акций, намеченной в 2007 году.

Девиз нашего Общества – «К свету, теплу и чистому воздуху!» – отражает заботу о людях. Сегодня электростанции, входящие в ОАО «Мосэнерго», образуют самый крупный промышленный комплекс в Москве. При этом Общество действует в рамках экологических норм и регулярно улучшает экологические показатели. В 2006 году экологический менеджмент ОАО «Мосэнерго» впервые в истории российской энергетики получил сертификат ISO 14001:2004.

Сертификация прошла в рамках Программы реализации экологической политики Общества на 2006–2008 годы, которая предусматривает ряд мероприятий по сокращению вредных выбросов электростанций. Хочу подчеркнуть, что это продолжение работы, которая велась и в предыдущие годы.

Неотъемлемой частью текущей и перспективной деятельности Общества является улучшение социальных показателей благосостояния сотрудников и членов их семей. Это наша принципиальная позиция. Главная сила ОАО «Мосэнерго» – это высококвалифицированные кадры и их способность к постоянному совершенствованию, освоению нового мирового и отечественного опыта, к инициативному решению все более сложных задач.

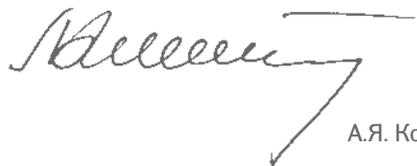
Неотъемлемой составляющей корпоративной политики Общества остаются благотворительные программы. ОАО «Мосэнерго» считает своим долгом и почетной обязанностью оказывать поддержку российской культуре, образованию, спорту.

Руководство ОАО «Мосэнерго» своевременно информирует акционеров и потенциальных инвесторов о результатах производственно-хозяйственной деятельности Общества. Позитивная динамика экономического развития, открытость и прозрачность нашей деятельности свидетельствуют о высоких стандартах корпоративного управления. В 2006 году Высший институт бизнеса и управления INSAM наградила ОАО «Мосэнерго» Золотой медалью за высокий уровень корпоративного управления.

В наступившем году нам предстоит напряженная работа по ускоренному строительству новых генерирующих мощностей. Уже к концу 2007 года мы планируем ввести в эксплуатацию первый парогазовый энергоблок мощностью 450 МВт на ТЭЦ-27. Беспрецедентные для России темпы строительства мощностей обеспечены за счет высокой слаженности работы и управления ресурсами в рамках созданного в 2006 году единого проектно-строительного комплекса ОАО «Мосэнерго». Координация работы проектировщиков, строителей, руководства электростанций позволяет достигать существенной экономии ресурсов. И это реальное конкурентное преимущество ОАО «Мосэнерго» перед другими генерирующими компаниями.

Обществом будут приложены максимальные усилия для четкого выполнения производственной программы, а также осуществления необходимых работ по подготовке к осенне-зимнему периоду 2007/2008 года, что будет способствовать укреплению позиции ОАО «Мосэнерго» как лидера среди российских генерирующих компаний, а также как одного из ведущих промышленных предприятий России.

Председатель Правления
ОАО «Мосэнерго»



А.Я. Копсов

2006 год. СОБЫТИЯ И ФАКТЫ

Январь-февраль

В Москве и Московской области с 1 января 2006 года введены новые тарифы на тепловую энергию для потребителей в соответствии с постановлениями Региональной энергетической комиссии Москвы и Энергетического комитета Московской области¹.

20 января в московской энергосистеме зафиксирован абсолютный максимум потребления мощности – 16 840 МВт при среднесуточной температуре наружного воздуха минус 26,7°С.

Для обеспечения устойчивости энергосистемы на электростанциях ОАО «Мосэнерго» в январе и феврале вводился режим мобилизации мощности. На всех электростанциях были сформированы штабы управления объектами, ежедневно проводились заседания оперативного штаба ОАО «Мосэнерго» по координации работы электростанций в условиях низких температур наружного воздуха.

ОАО «Мосэнерго» выдавало городу дополнительную мощность свыше 600 МВт, способствуя стабилизации энергетической системы в пики потребления. Принятые меры позволили избежать серьезных сбоев в работе оборудования и обеспечить надежность энергоснабжения потребителей Москвы и Московской области.

Март

2 марта состоялось размещение рублевого облигационного займа ОАО «Мосэнерго». Объем выпуска составил 5 млрд. рублей, ставка равна 7,65%, срок погашения – 10 лет. Облигационный заем проводится ОАО «Мосэнерго» с целью рефинансирования долговых обязательств и оптимизации финансовой деятельности Общества. Организатором выпуска является АБ «Газпромбанк» (ЗАО).

14 марта состоялось открытие экспозиции ОАО «Мосэнерго» на выставке «Электроэнергетика России – 2006». ОАО «Мосэнерго» представило Программу развития и технического перевооружения московской энергосистемы на 2006–2020 годы, разработанную специалистами ОАО «Мосэнерго», правительства Москвы и Российской академии наук.

16 марта на ТЭЦ-21 ОАО «Мосэнерго» состоялась торжественная церемония, посвященная началу строительства нового парогазового энергоблока электрической мощностью 450 МВт и тепловой мощностью 300 Гкал/ч. В церемонии приняли участие председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б. Чубайс и мэр Москвы Ю.М. Лужков.

Май

25 мая ОАО РАО «ЕЭС России» и правительство Москвы подписали в офисе ОАО «Мосэнерго» соглашение о взаимодействии при реализации совместной программы первоочередных мероприятий по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов в Москве для недопущения дефицита мощности и повышения надежности электроснабжения потребителей.

26 мая в г. Дзержинский Московской области состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго»².

Июль

7 июля Высший институт бизнеса и управления INSAM наградил ОАО «Мосэнерго» Золотой медалью за высокий уровень корпоративного управления. Позитивная динамика экономического развития Компании, повышение открытости и прозрачности ее деятельности, по мнению экспертного совета, свидетельствуют о высоких стандартах корпоративного управления в Обществе.

17 июля, на основании решения выездного совещания с участием генерального директора ОАО «Мосэнерго» Копсова А.Я. и Главы администрации Шатурского района Московской области Келлера А.Д., проведенного 5 июля на площадке планируемого строительства Петровской ГРЭС, приказом ОАО «Мосэнерго» создана Дирекция по строительству Петровской ГРЭС. Строительство Петровской ГРЭС – крупнейший проект, реализуемый в рамках Программы развития и технического перевооружения ОАО «Мосэнерго» на 2006–2020 годы. Планируемая установленная мощность электростанции составит 4,0 тыс. МВт.

Август

28 августа Совет директоров ОАО «Мосэнерго» одобрил заключение договора поставки комплексного технологического оборудования, включая паровую турбину, а также оказания сопутствующих услуг для энергоблока ПГУ-450-Т ТЭЦ-27 с ОАО «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР». Ввод энергоблока планируется в IV квартале 2007 года.

 ¹ с. 89

 ² с. 158

Сентябрь

19 сентября состоялось размещение рублевого облигационного займа ОАО «Мосэнерго». Объем выпуска составил 5 млрд. рублей, срок погашения – 5 лет.

20 сентября рейтинговое агентство Standard & Poor's повысило международный кредитный рейтинг ОАО «Мосэнерго» с уровня «В-» до уровня «В», российский рейтинг Компании повышен с уровня ruBBB+ до уровня ruA-. Рекомендация по приобретению акций – позитивная.

Октябрь

27 октября Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» – крупнейшего акционера ОАО «Мосэнерго» – одобрил проведение дополнительной эмиссии акций ОАО «Мосэнерго» по закрытой подписке в пользу Группы «Газпром».

31 октября ООО «Альстом», ALSTOM Ltd и ОАО «ЭМАльянс» объявлены победителями конкурса на заключение договора генерального подряда по строительству под ключ парогазового энергоблока № 8 мощностью 420 МВт на ТЭЦ-26 ОАО «Мосэнерго». Энергоблок станет самой современной и наиболее эффективной парогазовой энергетической установкой в России. Ввод энергоблока планируется в 2008 году.

Ноябрь

1 ноября ОАО «Мосэнерго» и всем его филиалам вручен паспорт готовности к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок 2006/2007 года.

15 ноября правительство Московской области и ОАО РАО «ЕЭС России» подписали соглашение о взаимодействии по развитию электроэнергетической системы Московской области для предотвращения дефицита мощности и обеспечения надежного электроснабжения потребителей.

26 ноября начались пусковые испытания и наладочные работы новых турбоагрегатов на ГЭС-1, ГРЭС-3, ТЭЦ-21 суммарной установленной электрической мощностью более 160 МВт.

Декабрь

11 декабря состоялся ввод газовой турбины установленной мощностью 31,2 МВт на ГТУ-ТЭЦ ОАО «Мосэнерго», расположенной в г. Электросталь.

15 декабря генеральный директор ОАО «Мосэнерго» А.Я. Копсов, президент концерна Alstom П. Крон и генеральный директор ОАО «ЭМАльянс» О.П. Голиков подписали договор генерального подряда по строительству парогазового энергоблока № 8 на ТЭЦ-26 – филиале ОАО «Мосэнерго». В церемонии подписания принял участие посол Франции в России.

20 декабря внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» одобрило увеличение уставного капитала Общества путем проведения дополнительной эмиссии акций в пользу стратегического инвестора¹. Акционеры ОАО «Мосэнерго» утвердили предельный размер объявленных обыкновенных акций Общества в количестве 11,5 млрд. штук, внесение изменений в Устав Общества, связанных с изменением количества объявленных акций, одобрили размещение дополнительной эмиссии акций в пользу ОАО «Газпром» и/или иных лиц, являющихся аффилированными лицами ОАО «Газпром».



16 марта. ТЭЦ-21 ОАО «Мосэнерго». Торжественная церемония, посвященная началу строительства нового энергоблока. В церемонии приняли участие председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б. Чубайс и мэр Москвы Ю.М. Лужков.



25 мая. ОАО РАО «ЕЭС России» и правительство Москвы подписали в офисе ОАО «Мосэнерго» соглашение о взаимодействии.



15 декабря. Генеральный директор ОАО «Мосэнерго» А.Я. Копсов, президент концерна Alstom П. Крон и генеральный директор ОАО «ЭМАльянс» О.П. Голиков подписали договор генерального подряда по строительству парогазового энергоблока № 8 на ТЭЦ-26.

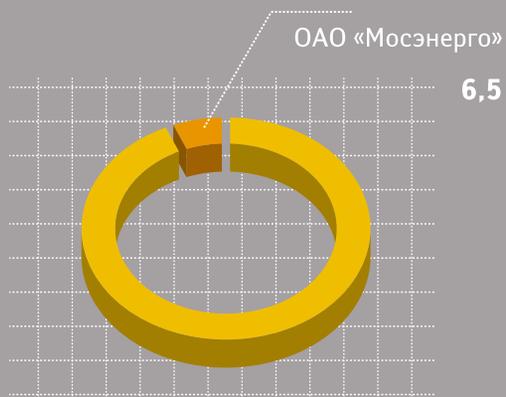
■ ¹ с. 161

МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ И ОТРАСЛЕВЫЕ УСЛОВИЯ

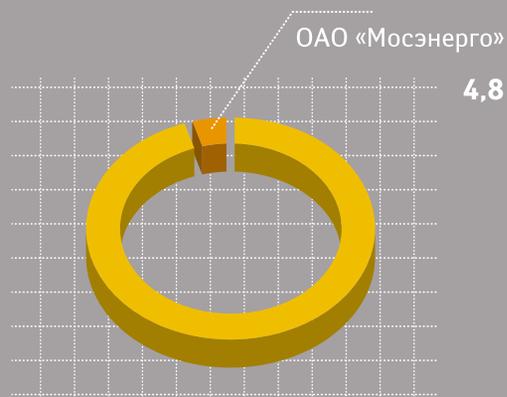
1

В 2006 году
электропотребление
Московского региона
увеличилось
до **89,6** млрд. кВт. ч.

Доля ОАО «Мосэнерго»
в общероссийском
производстве электроэнергии
в 2006 году, %



Доля ОАО «Мосэнерго»
в общероссийском
производстве теплоэнергии
в 2006 году, %



1.1. ОАО «Мосэнерго» в стране, регионе, отрасли

В 2006 году, по данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат), прирост ВВП России составил 6,7%, в 2005 году – 6,4%.

Выпуск продукции в промышленности вырос по сравнению с 2005 годом на 3,9% (в 2005 году – 4,0%). Производство электроэнергии в России в 2006 году увеличилось на 4,0% (в 2005 году – 2,1%), электропотребление возросло на 4,2% – в 2 раза выше прогнозного (в 2005 году – 1,7%).

В минувшем году инфляция в России составила 9,0% при заложенной в бюджет 8,5%. Рост цен в промышленности составил 10,4%, в энергетике – 10,3%.

Реальные денежные доходы населения (с поправкой на инфляцию) выросли по итогам 2006 года на 12,5% по сравнению с 2005 годом, в том числе реальный уровень зарплат вырос на 13,4%, пенсий – на 2,7%.

Объем инвестиций в основной капитал России увеличился в 2006 году на 13,5% (в 2005 году – на 10,7%).

В бюджетной сфере обеспечен устойчивый профицит, Россия расплачивается по внешним долгам. Ее кредитный рейтинг (индекс надежности финансовой системы) в 2006 году повышен международным агентством Standard & Poor's с BBB+ до инвестиционного уровня A-. Прогноз изменения рейтингов – «Стабильный».

Город Москва и Московская область – два самостоятельных субъекта Российской Федерации. Вместе они образуют Московский столичный регион, темпы развития которого существенно превышают общероссийские.

Москва – столица России – крупнейший в стране политический, финансовый, промышленный, транспортный, научный и культурный центр.

Территория Москвы составляет 1,08 тыс. кв. км, численность населения – 10,4 млн. человек.

В 2006 году валовой региональный продукт Москвы вырос на 10,0%, производство промышленной продукции – на 18,5%. По сравнению с 2005 годом уровень оплаты труда в столице повысился на 15,5%, в городе создано 39 тысяч новых рабочих мест.

Инфляция в Москве в 2006 году составила 9,0%, т.е. на уровне общероссийской.

Территория Московской области (без Москвы) составляет 46 тыс. кв. км, численность населения – 6,6 млн. человек.

Валовой региональный продукт в 2006 году вырос на 12,8%. Рост промышленного производства составил 18,0%. В то же время инфляция в Московской области в 2006 году составила 8,3%, что на 0,7 п.п. ниже, чем по России в целом.

По объему промышленного производства Московская область занимает второе место после Москвы среди регионов Российской Федерации. В Подмосковье активно наращиваются объемы жилищного, промышленного строительства и строительства объектов социальной сферы.

Рост производственного потенциала Московского региона сопровождается увеличением потребления электрической энергии и мощности. Абсолютный максимум потребления мощности был достигнут 20 января при среднесуточной температуре наружного воздуха минус 26,7°C и составил 16 840 МВт.

Абсолютный максимум потребления во второй половине года был достигнут 21 декабря при среднесуточной температуре наружного воздуха минус 8,0°C и составил 14 944 МВт. Приведенный к температуре минус 28°C максимум потребления мощности составил в декабре 2006 года 17 600 МВт, что выше максимума прошедшего ОЗМ на 4,5%.

ОАО «Мосэнерго», снабжая энергией Московский регион, обеспечивает устойчивое функционирование и развитие его экономики и социальной сферы. В 2006 году электропотребление региона увеличилось до 89,6 млрд. кВт.ч, или на 5,2% по сравнению с уровнем прошлого года.

Генерация ОАО «Мосэнерго» обеспечивает 72% электропотребления Московского региона и около 70% тепла, потребляемого в Москве.

Общество производит около 6,5% электроэнергии и 4,8% теплоты от вырабатываемых в России (включая АЭС) и 9,2% электроэнергии и 14,8% тепла от выработки ОАО РАО «ЕЭС России». При этом установленная электрическая мощность ОАО «Мосэнерго» составляет около 4,9% от общероссийской электрической мощности и 6,8% от установленной мощности ОАО РАО «ЕЭС России».

По установленной мощности – почти 50 тыс. МВт, включая тепловую мощность – ОАО «Мосэнерго» превосходит все территориальные и оптовые генерирующие компании России.

В расчете на одного работающего выработка электроэнергии составила в целом по ОАО РАО «ЕЭС России» около 1,5 млн. кВт.ч, в ОАО «Мосэнерго» – 3,6 млн. кВт.ч, а тепловой энергии – соответственно 1,0 и 3,9 тыс. Гкал.

С 1 января 2006 года ОАО «Мосэнерго» является субъектом российского оптового рынка электроэнергии (мощности).

По действовавшей до 1 сентября 2006 года схеме работы оптового рынка электроэнергии (мощности) 85,0% продаж производились в регулируемом секторе и 15,0% продаж – в секторе свободной торговли.

Постановлением Правительства Российской Федерации с 1 сентября 2006 года введен в действие Новый оптовый рынок электрической энергии и мощности (НОРЭМ), предусматривающий преобразование регулируемого сектора в систему регулируемых двусторонних договоров (РДД), а сектора свободной торговли – в «рынок на сутки вперед» (РСВ).

С сентября по декабрь 2006 года ОАО «Мосэнерго» работало на НОРЭМ по следующей схеме продаж: 100% мощности и 97% электроэнергии – по РДД и 3% электроэнергии – на РСВ.

Подробное изложение о работе Общества в секторах ОРЭ (НОРЭМ) приводится в разделах 2 и 8 данного отчета.

1.2. Законодательная среда

Гарантией соблюдения принципов корпоративного управления Общества является нормативно-правовая база, включающая в себя законодательные и иные нормативные правовые акты Российской Федерации, нормативные документы ФСФР России и внутренние документы ОАО «Мосэнерго», утвержденные общим собранием акционеров и Советом директоров Общества.

Деятельность ОАО «Мосэнерго» контролируется Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации (Федеральным агентством по энергетике), Министерством финансов Российской Федерации (Федеральной налоговой службой), Федеральной антимонопольной службой (ФАС России), Федеральной службой по тарифам (ФСТ России), Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) и другими государственными органами.

Основные документы, регулирующие деятельность предприятий энергетики, расположены на сайте ОАО «Мосэнерго»¹.

Из наиболее значимых изменений в законодательстве РФ об электроэнергетике в 2006 году следует выделить:

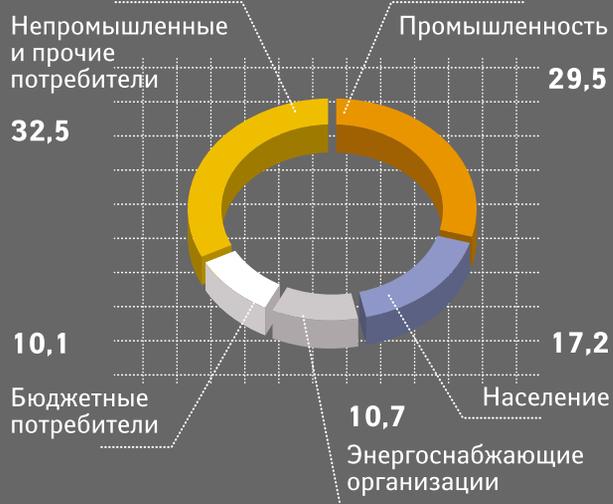
- распоряжение Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 38-р «Об утверждении Программы социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочную перспективу (2006–2008 гг.) и плана действий Правительства Российской Федерации по реализации в 2006 году положений Программы социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочную перспективу (2006–2008 гг.);
- постановление Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 № 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности);
- постановление Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»;
- приказ ФСТ России от 15.09.2006 № 199-э/6 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке».

¹ 1.3.2.

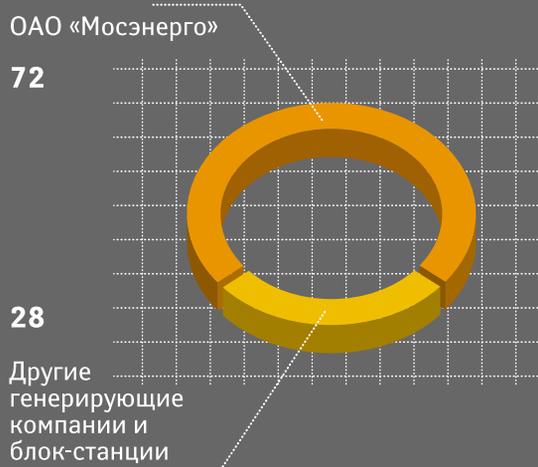
Доля ОАО «Мосэнерго» в общероссийских электрических мощностях в 2006 году, %



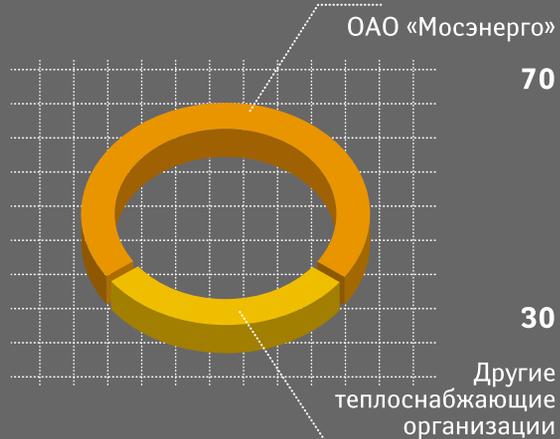
Структура потребления электрической энергии в Московском регионе в 2006 году, %



Доля ОАО «Мосэнерго» на рынке электроэнергии Московского региона в 2006 году, %



Доля ОАО «Мосэнерго» на рынке тепловой энергии Москвы в 2006 году, %



1.3. Управление рисками

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

В Обществе действует утвержденное Советом директоров Положение об управлении рисками. Положение содержит Карту рисков, включающую в себя основные виды рисков, влияющих на деятельность ОАО «Мосэнерго», и программу управления рисками¹.

Политические риски

2006 год для России был отмечен определенным снижением политических рисков. В настоящее время наблюдается положительная тенденция повышения международных рейтингов Российской Федерации.

Экономический рост, наблюдающийся в течение последних нескольких лет, повлекший за собой улучшение большинства ключевых макроэкономических показателей, снизил риск ухудшения экономической конъюнктуры в России, который мог выразиться для Компании в росте дебиторской задолженности и, соответственно, кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам.

Для ОАО «Мосэнерго» существенным является **риск необоснованного государственного регулирования тарифов**, связанный с возможностью искусственного сдерживания или директивного снижения тарифов, либо утверждения тарифов, неадекватных затратам Общества.

Реформа электроэнергетики предполагает замедление роста тарифов за счет более эффективной загрузки мощностей и конкуренции между производителями на оптовом рынке электроэнергии. Чем большую долю будет занимать свободный сектор рынка, тем больше будет его влияние на тарифы.

Эксперты Компании проводят постоянную работу с ФСТ России, РЭК Москвы и Энергетическим комитетом Московской области с целью утверждения экономически обоснованного уровня тарифов. Также в целях снижения риска тарифного регулирования Обществом ежегодно выполняется Программа управления издержками².

Рыночные риски

Рисками при работе на Новом оптовом рынке электроэнергии (мощности) – НОРЭМ – являются:

- изменение условий по финансовому обеспечению покупки электрической энергии в секторе «рынок на сутки вперед» (РСВ);
- неустойчивость цен на РСВ, следствием чего является снижение точности прогнозирования денежных потоков наличности при планировании суммы выручки от продажи энергии на РСВ;
- низкая цена в ночные часы, не позволяющая покрыть затраты на производство электрической энергии в случае загрузки станций выше технологического минимума;
- прикрепление в секторе «рынок двусторонних договоров» (РДД) покупателей – потенциальных неплательщиков.

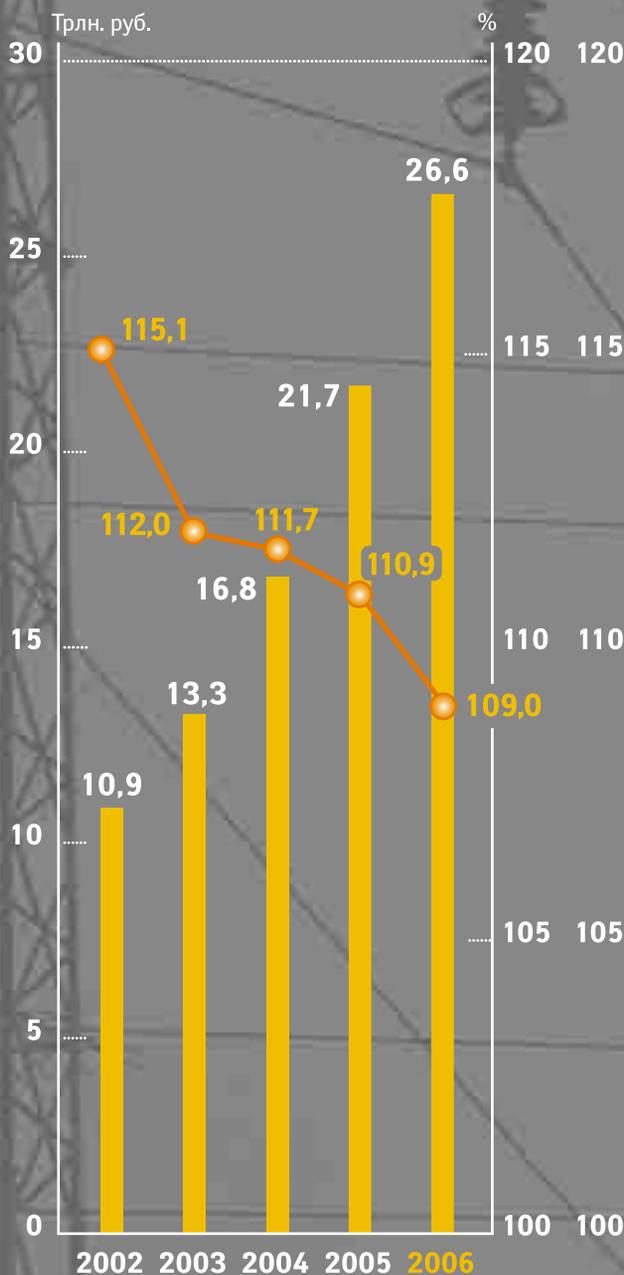
В качестве инструмента, минимизирующего риски НОРЭМ, используется портфель свободных двусторонних договоров, заключаемых как в обеспечение существующих обязательств на РДД, так и объемов, не покрытых РДД.

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 Компании при существенной отсрочке или задержке платежей.

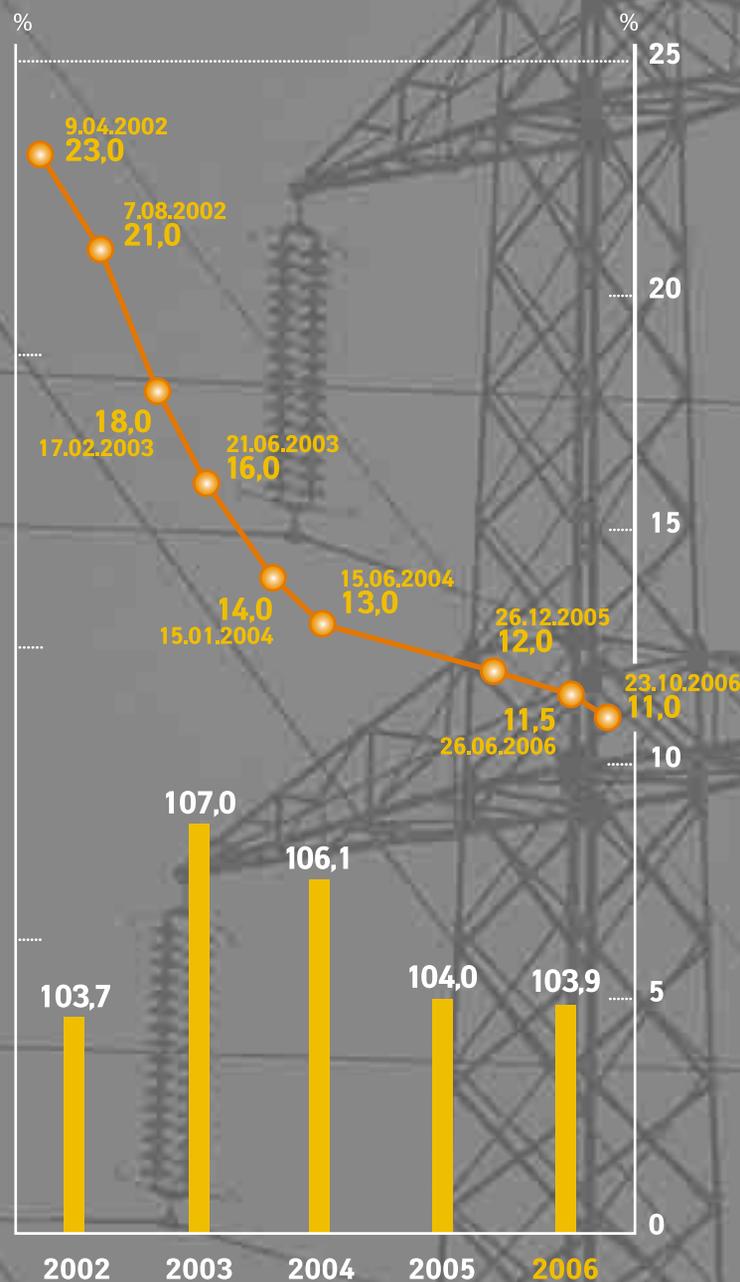
Влияние инфляции на финансовую устойчивость Общества прогнозируется при составлении его финансовых планов. Для снижения инфляционных рисков ОАО «Мосэнерго» заключает долгосрочные договоры на поставку и транспортировку газа для электростанций с фиксированной в течение года ценой.

 ¹ 1.3.3.
 ² с. 86

Динамика валового внутреннего продукта и индекса потребительских цен в России*



Динамика индекса промышленного производства и учетной ставки Центрального банка России



■ Валовой внутренний продукт в текущих ценах, трлн. руб.
 ● Индекс потребительских цен, %

■ Индекс промышленного производства*, %
 ● Учетная ставка Центрального банка России, %

* по данным Росстата

* по данным Росстата



Риск убытков от непредвиденных изменений цен на топливо

Цена закупаемых нефтепродуктов (мазута и дизельного топлива) и угля в значительной мере зависит от конъюнктуры внутреннего и внешнего рынка и 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.

Для минимизации указанных рисков на электростанциях Общества создаются запасы топлива.

Риск убытков от непредвиденных изменений валютных курсов

В связи с тем, что Общество реализует свою продукцию на внутреннем рынке, деятельность Компании не находится в прямой зависимости от колебаний курса обмена иностранных валют. Однако наличие валютных обязательств Общества по кредитам, привлеченным на инвестиционную деятельность, приводит к возникновению финансовых рисков при изменении курса доллара по отношению к рублю. В настоящее время они невелики, поскольку доля валютных обязательств в кредитном портфеле ОАО «Мосэнерго» на конец 2006 года составляла около 4%¹.

С целью снижения валютных рисков валютой нового инвестиционного кредита на 2007 год определен российский рубль.

Общество подвержено **финансовым (процентным) рискам** в части косвенного влияния колебаний процентных ставок по кредитам на результаты финансовой деятельности Общества. В основном это касается расчетов по плавающим процентным ставкам (базирующихся на ставке LIBOR) по долгосрочным кредитам, выраженным в иностранной валюте (долларах США).

В целях минимизации финансовых рисков, связанных с изменением курса иностранных валют, Общество создает резервный фонд, предназначенный для покрытия непредвиденных расходов и убытков, оформляются договоры страхования, покрывающие активы заемщика, а также договоры по обеспечению кредитных обязательств.

Риск ликвидности – вероятность получения кассового разрыва из-за нехватки денежных средств для погашения обязательств в требуемые сроки

Минимизировать данный риск Компании позволяет планирование и контроль суточных объемов поступлений и выплат денежных средств в оплату оказанных услуг, а также наличие резервного фонда для покрытия непредвиденных убытков.

В 2006 году в целях управления финансовыми рисками при финансировании текущей производственно-хозяйственной деятельности Общество осуществило два выпуска облигаций по 5,0 млрд. рублей со сроками обращения 10 и 5 лет².

Кредитные риски

Вероятные потери, связанные с отказом либо неспособностью второй стороны по договору полностью или частично выполнить свои обязательства

При работе с потребителями ОАО «Мосэнерго» придерживается практики индивидуального подхода, учитывающего специфику финансовой и хозяйственной деятельности каждого из них. Это позволяет находить оптимальные, взаимовыгодные решения проблем их долгов.

¹ с. 154

² с. 79

Налоговые риски

Риски неверного исчисления и уплаты налогов, обусловленные различной трактовкой неоднозначных норм законодательства

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

Юридическая служба ОАО «Мосэнерго» проводит консультирование работников бухгалтерии Генеральной дирекции и филиалов Общества по вопросам налогообложения, осуществляет подготовку заключений по вопросам налогового права.

Риск потери активов в результате порчи имущества

Данный риск включает 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.

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** (частота и напряжение – для электроэнергии, температура и давление – для теплоэнергии), 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 оснащённости рабочих бригад и рабочих мест средствами индивидуальной и коллективной защиты;
- выполнению комплекса мероприятий по обеспечению промышленной безопасности опасных производственных объектов Общества.

Производственно-технические риски

Риск, связанный с устареванием основных фондов, риск одновременного резкого увеличения электрической нагрузки, а также технические риски, связанные с эксплуатацией оборудования

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.

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

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.

Операционные риски

Риск получения убытков в результате несовершенства управленческих процессов в Обществе, неверного выбора стратегии поведения на рынке

В целях снижения операционного риска в Компании постоянно совершенствуются механизмы корпоративного управления.

Проводится обучение руководителей и специалистов в институтах повышения квалификации, создается резерв на замещение руководящих должностей.

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.**

Минимизация данного риска осуществляется путем сохранения и поддержания гарантированного размера активов. Использование механизмов финансовой аренды (лизинг) для приобретения основных средств Общества в 2006 году позволило не обременять бюджет Компании разовыми платежами в полном объеме стоимости имущества, а распределить платежи с учетом сезонности поступления выручки от основного вида деятельности. Снижение инвестиционных рисков Общества также было достигнуто за счет использования механизмов страхования.

Юридические риски

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

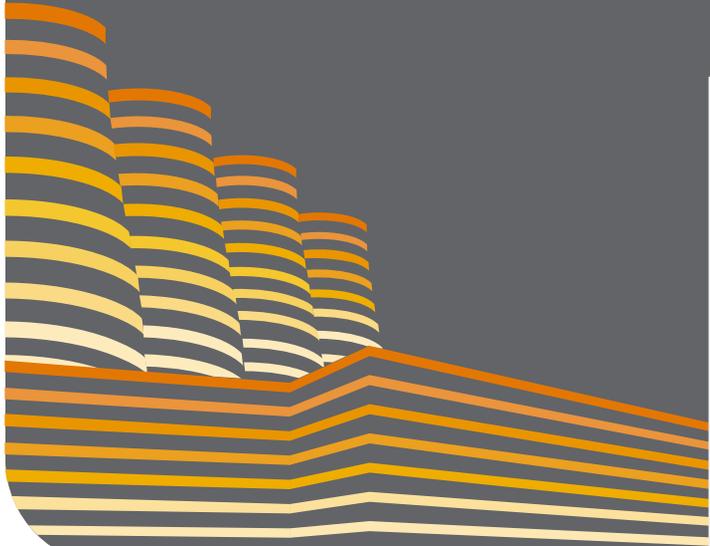
Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Для минимизации юридических рисков любые бизнес-процессы Компании, подверженные этим рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу. В 2006 году юридической службой ОАО «Мосэнерго» проведена правовая экспертиза 2 753 договоров и дополнительных соглашений к договорам, заключенных с контрагентами.

Юридическая служба постоянно осуществляет консультирование работников Компании при решении практических задач, возникающих в правоприменительной деятельности.

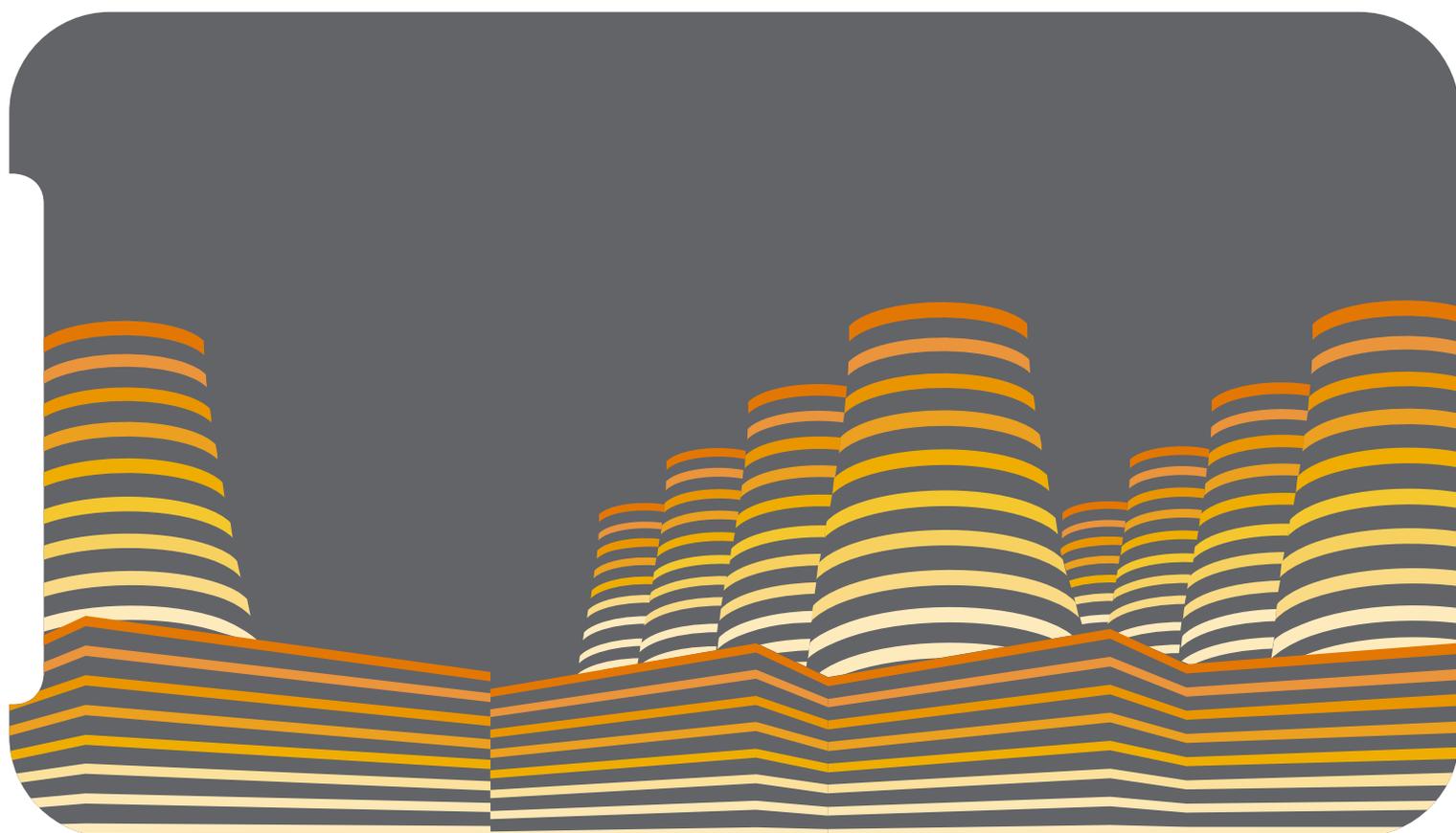


ПРОИЗВОДСТВО ЭНЕРГИИ

2



Электростанциями
Общества в 2006 году
произведено **64,4** млрд.
кВт.ч электроэнергии
и **70,2** млн. Гкал
тепловой энергии.



2.1. Производственные мощности

Основу производственных мощностей ОАО «Мосэнерго» составляют 17 электростанций, на которых установлено 105 теплофикационных турбин, 7 газотурбинных установок и 2 детандер-генераторных агрегата, 117 энергетических котлов и 115 пиковых водогрейных котлов.

Все электростанции Общества являются теплоэлектроцентралями, т.е. осуществляют комбинированное производство энергии двух видов – электрической и тепловой на одном и том же оборудовании – теплофикационной турбине.

На 7 электростанциях установлено оборудование, работающее по блочной схеме. Всего на них установлено 19 энергоблоков.

Одна из электростанций Общества – ГРЭС-3 – является пиковой электростанцией. Она оснащена газотурбинными установками и предназначена для выравнивания суточного графика электрической нагрузки энергосистемы и обеспечения надежного энергоснабжения в периоды пиковых нагрузок.

На базе ТЭЦ-28 совместно с ИВТ РАН и другими энергетическими институтами организован научно-технический центр, где были разработаны и прошли испытания многие новейшие технологии: система оптимизации горения, контроля и учета вредных выбросов в атмосферу, автоматизированные системы управления электрической частью и другие.

Генерирующие мощности (по состоянию на 01.01.2007)

Наименование электростанций	Общая электрическая мощность, МВт	Общая тепловая мощность*, Гкал/ч	Год ввода первого агрегата	Год ввода последнего агрегата	
				турбины	котлы
ГЭС-1 с филиалом	95,00	951,00	1897	2006	2001
ГРЭС-3	658,28	341,38	1914	2006	2000
ТЭЦ-6	24,00	139,00	1930	1985	1961
ТЭЦ-8	605,00	2 192,00	1930	1986	1986
ТЭЦ-9	250,00	859,00	1933	1991	1993
ТЭЦ-11	330,00	1 011,00	1936	2001	2002
ТЭЦ-12 с филиалом	408,00	2 043,00	1941	1998	1992
ТЭЦ-16	360,00	1 484,00	1955	1994	1963
ТЭЦ-17	192,00	712,00	1950	2002	1957
ТЭЦ-20	730,00	2 400,00	1952	2004	2002
ТЭЦ-21	1 350,00	4 618,00	1963	2006	1983
ТЭЦ-22	1 300,00	3 614,00	1960	2003	1973
ТЭЦ-23	1 410,00	4 515,00	1966	1997	1982
ТЭЦ-25	1 370,00	4 088,00	1976	1991	1991
ТЭЦ-26	1 410,00	4 006,00	1981	1988	1988
ТЭЦ-27	160,00	1 276,00	1992	1998	1998
ТЭЦ-28	25,00	40,00	1992	1993	1993
Итого:	10 677,28	34 289,38			

* в общую тепловую мощность электростанций входит мощность ПВК

2.2. Производство электрической энергии и мощности

Электростанциями Общества в 2006 году произведено 64,4 млрд. кВт.ч электроэнергии, что на 0,7% ниже, чем в 2005 году, и на 4,6% выше уровня прошлого года в сопоставимых условиях.

Увеличение выработки связано с ростом электропотребления в Московском регионе и аномальными холодами в начале 2006 года, когда температура наружного воздуха опускалась ниже 30°C.

С 17 по 25 января и с 3 по 10 февраля 2006 года на электростанциях ОАО «Мосэнерго» вводился режим мобилизации мощности, при котором в часы поднятия электрической нагрузки потребителей на турбинах открывались регулирующие диафрагмы, и часть отборного тепла передавалась на пиковые водогрейные котлы, что давало возможность увеличить выработку электроэнергии.

Дополнительная нагрузка достигала в январе 631 МВт и в феврале – 496 МВт.

Генерация ТЭС ОАО «Мосэнерго» составила 10 415 МВт с учетом мобилизации мощности.

На всех электростанциях был предварительно проведен комплекс мер по обеспечению их надежной работы в период похолоданий.

С начала 2006 года ОАО «Мосэнерго» как генерирующая компания осуществляет продажу электроэнергии и мощности через оптовый рынок.

Всего на ОРЭ (с 1 сентября – НОРЭМ) за 2006 год ОАО «Мосэнерго» поставило 58,6 млрд. кВт.ч электроэнергии, в том числе в регулируемом секторе ОРЭ (с 1 сентября – рынок двусторонних договоров) было продано 51,5 млрд. кВт.ч электроэнергии (с учетом сектора отклонений). В секторе свободной торговли (с 1 сентября – «рынок на сутки вперед») продажа электроэнергии составила 7,1 млрд. кВт.ч.

Электрический баланс ОАО «Мосэнерго» в 2006 году, млрд. кВт.ч.

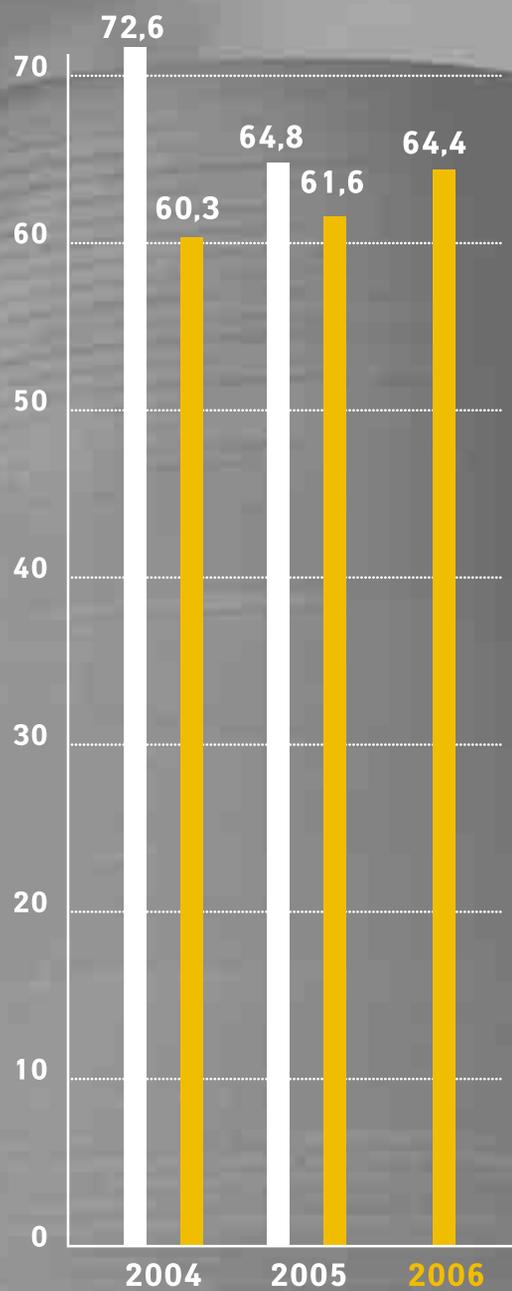


Выработка электрической энергии, млн. кВт.ч

Наименование электростанций	2004	2005	2006
Электростанции ОАО «Мосэнерго»			
ГЭС-1	380,1	365,3	358,1
ГРЭС-3	138,1	148,4	183,9
ТЭЦ-6	34,3	34,9	36,4
ТЭЦ-8	2 770,1	2 935,0	3 131,1
ТЭЦ-9	1 221,1	1 473,4	1 347,3
ТЭЦ-11	1 867,9	1 982,2	2 124,3
ТЭЦ-12	2 614,8	2 732,4	2 661,1
ТЭЦ-16	2 396,7	2 386,9	2 423,8
ТЭЦ-17	565,4	594,3	655,0
ТЭЦ-20	3 768,9	4 027,8	4 545,7
ТЭЦ-21	9 113,6	8 945,4	9 045,0
ТЭЦ-22	8 199,6	8 489,4	9 167,6
ТЭЦ-23	8 734,3	8 943,6	9 236,3
ТЭЦ-25	8 313,0	8 648,6	8 859,5
ТЭЦ-26	8 932,2	8 479,5	9 199,6
ТЭЦ-27	1 116,4	1 261,3	1 298,5
ТЭЦ-28	106,7	107,1	104,7
Итого:	60 273,2	61 555,5	64 377,9
Электростанции, входившие в состав ОАО «Мосэнерго» до 01.04.2005			
ГРЭС-4	5 803,2	1 425,0*	-
ГРЭС-5	3 135,6	942,8*	-
ГРЭС-24	1 492,8	431,6*	-
ЗаГАЭС	1 950,2	457,5*	-
Всего:	72 655,0	64 812,4	64 377,9

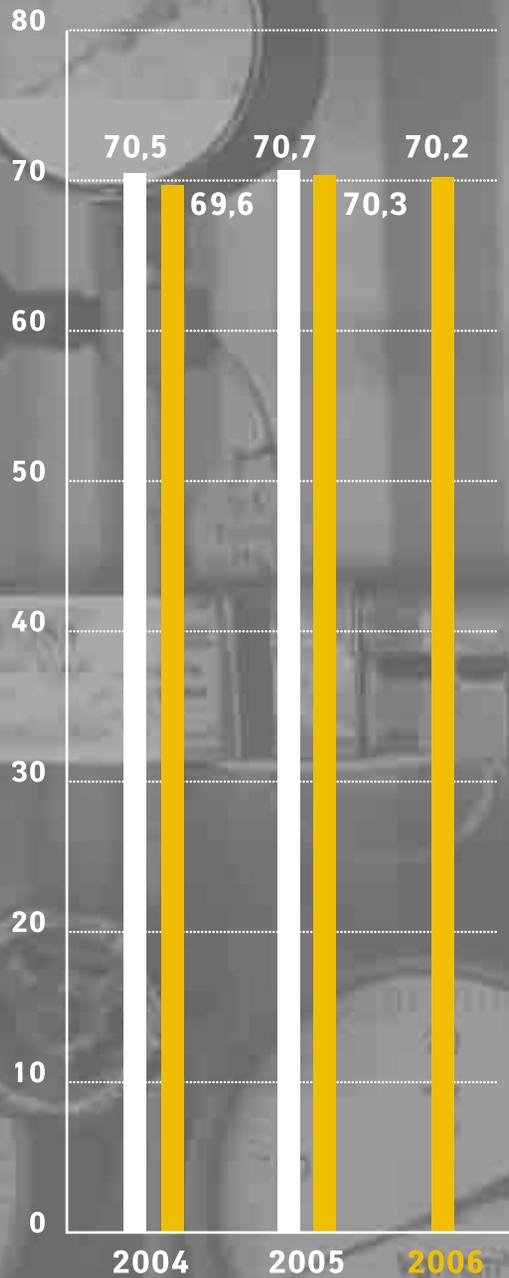
* данные за I квартал 2005 года

Выработка электрической энергии,
млрд. кВт. ч



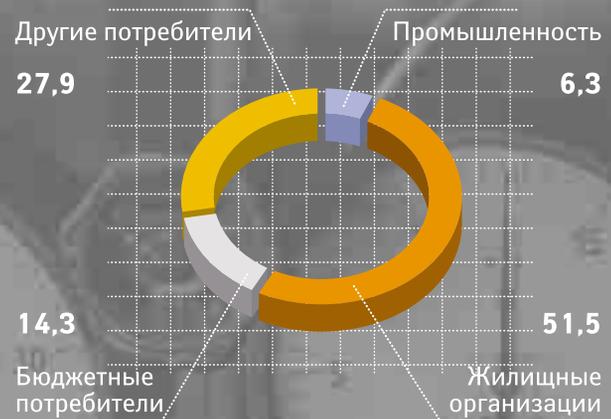
- данные в условиях 2004–2005 годов
- данные по электростанциям, входящим в состав Общества после реформирования

Отпуск тепловой энергии с коллекторов, млн. Гкал



- данные в условиях 2004-2005 годов
- данные по электростанциям, входящим в состав Общества после реформирования

Структура потребления тепловой энергии в 2006 году, %



2.3. Производство тепловой энергии

Производство тепловой энергии относится к основному виду деятельности ОАО «Мосэнерго».

По уровню теплофикации ОАО «Мосэнерго» – крупнейшая в мире энергосистема и основной поставщик тепловой энергии потребителям Московского региона.

Производство тепла осуществляется отборным паром турбин и пиковыми водогрейными котлами. Отпуск тепла отборным паром турбин в 2006 году составил 87,8%.

С коллекторов электростанций за 2006 год отпущено 70,2 млн. Гкал тепловой энергии, что ниже, чем за 2005 год, на 0,7% и на 0,2% ниже уровня прошлого года в сопоставимых условиях. Это обусловлено в основном сокращением продолжительности отопительного периода в 2006 году на 8 дней: в мае отопление было отключено раньше на 5 дней, а в октябре подключено позже на 3 дня, чем в 2005 году, и снижением потребности в теплоэнергии на компенсацию потерь в тепловых сетях на 2 п.п.

С учетом покупки теплоэнергии в сеть отпущено 70,8 млн. Гкал, в том числе конечным потребителям – 66,5 млн. Гкал и на компенсацию потерь в тепловых сетях – 4,3 млн. Гкал.

Полезный отпуск теплоэнергии конечным потребителям на 0,8% выше уровня 2005 года и на 1,3% выше, чем в прошлом году в сопоставимых условиях.

Потребителям Москвы отпущено 95,8% тепловой энергии, потребителям Московской области – 4,2%.

В Москве потребление теплоэнергии увеличилось на 1,1%, в Московской области – на 6,3%.

Рост потребления тепловой энергии по сравнению с 2005 годом произошел по всем группам потребителей. Наибольший рост теплопотребления – в строительном секторе, в жилищно-строительных кооперативах и товариществах собственников жилья, что связано с новыми присоединенными нагрузками этих потребителей.

Бурный рост темпов строительства жилья и энергоемких торговых и культурно-развлекательных центров, развитие промышленности и транспорта в Москве и Московской области ведут к дальнейшему росту теплопотребления Московского региона.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал

Наименование электростанций	2004	2005	2006
Электростанции ОАО «Мосэнерго»			
ГЭС-1	1 895,1	1 948,9	1 876,6
ГРЭС-3	436,8	391,2	415,1
ТЭЦ-6	177,0	186,5	187,9
ТЭЦ-8	2 378,5	2 427,0	2 374,7
ТЭЦ-9	1 558,0	1 552,3	1 432,8
ТЭЦ-11	2 033,8	2 346,3	2 503,5
ТЭЦ-12	3 349,3	3 365,2	3 525,2
ТЭЦ-16	4 016,6	3 905,1	3 876,7
ТЭЦ-17	682,0	582,1	641,6
ТЭЦ-20	4 644,1	4 737,5	4 857,2
ТЭЦ-21	11 420,9	11 458,8	11 210,6
ТЭЦ-22	9 226,0	9 350,3	9 437,5
ТЭЦ-23	9 331,6	9 249,1	9 269,1
ТЭЦ-25	7 190,2	7 200,2	6 791,1
ТЭЦ-26	8 766,9	8 972,1	8 979,8
ТЭЦ-27	2 315,4	2 447,0	2 600,1
ТЭЦ-28	199,8	205,5	201,5
Итого:	69 622,0	70 325,1	70 180,9
Электростанции, входившие в состав ОАО «Мосэнерго» до 01.04.2005			
ГРЭС-4	396,7	175,9*	-
ГРЭС-5	491,4	223,3*	-
ГРЭС-24	-	-	-
ЗаГАЭС	-	-	-
Всего:	70 510,1	70 724,5	70 180,9
* данные за I квартал 2005 года			

Для укрепления позиций Общества на рынке тепловой энергии очень важным является максимальное удовлетворение заявок потребителей о присоединении к генерирующим источникам ОАО «Мосэнерго» и ввод новых тепловых мощностей.

Присоединенная тепловая нагрузка потребителей Общества в 2006 году увеличилась на 531,3 Гкал/ч и составила к началу 2007 года 33 965,3 Гкал/ч.

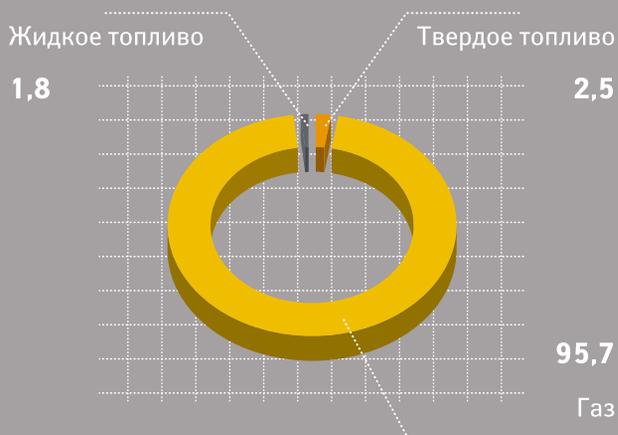
Установленная тепловая мощность в 2006 году увеличилась на 115,4 Гкал/ч и составила 34 289,38 Гкал/ч.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВА

3

Надежное
ресурсообеспечение,
качественный ремонт
и последовательная
техническая
политика – залог
стабильной работы
Компании.

Структура
потребления топлива
в 2006 году, %



3.1. Обеспечение топливом

Надежная организация топливоснабжения является одним из ключевых направлений, обеспечивающих стабильную работу теплоэлектростанций ОАО «Мосэнерго».

В качестве основного вида топлива используется природный газ, в качестве резервных видов топлива – уголь и мазут.

Топливопотребление ТЭС ОАО «Мосэнерго», тыс. тунт

	2004	2005*	2005**	2006
Всего	28 740,7	26 639,5	25 634,0	26 654,6
Газ	26 470,3	25 541,2	24 761,7	25 504,0
Мазут	860,5	395,0	328,3	474,2
Уголь	1 409,9	703,3	544,0	676,4

* данные с учетом работы Общества в I квартале до реформирования
 ** данные с учетом работы Общества в I квартале в сопоставимых с 2006 годом условиях

Фактический расход топлива в 2006 году в пересчете на условное топливо составил 26,6 млн. тунт.

Фактический расход природного газа составил 22,3 млрд. куб. метров, мазута – 357,7 тыс. тонн, угля – 895,2 тыс. тонн.

В целом по ОАО «Мосэнерго» общий расход топлива против 2005 года увеличился на 4,0% за счет увеличения расхода газа на 3,0%, жидкого и твердого топлива на 44,5% и 24,4% соответственно. При этом доля твердого топлива в общем топливном балансе системы составила 2,5%, доля жидкого топлива – 1,8%.

В целях наиболее эффективного использования топлива в ОАО «Мосэнерго» ежесуточно ведется работа по оптимизации топливных режимов. В 2006 году общий экономический эффект составил около 1 417,9 млн. рублей.

За счет сверхлимитного отбора газа в рабочие дни на ТЭЦ города Москвы, согласованного с газоснабжающими организациями, было замещено 518,0 тыс. тонн топочного мазута. Оплата сверхлимитного газа по цене ФЭК с коэффициентами 1,1 и 1,5 в соответствующие периоды позволила сэкономить не менее 1 406,2 млн. рублей (с НДС) за счет замещения мазута в топливном балансе.

В рамках проводимой претензионно-исковой работы с поставщиков топлива и транспортных организаций за ненадлежащее выполнение договорных обязательств было взыскано 11,7 млн. рублей.

В целях снижения рисков несоответствия между поставкой и расходом топлива в Обществе создаются запасы топлива (угля и мазута).

3.2. Ремонтная деятельность

Ремонтная деятельность обеспечивает надежность работы производственных мощностей Общества, а также увеличение срока эксплуатации оборудования электростанций.

Ремонтные работы выполняются персоналом электрических станций, специализированных ремонтных филиалов ОАО «Мосэнерго», а также сторонних подрядных организаций.

Для оптимизации расходования средств, выделяемых на ремонт, предварительно проводится диагностика оборудования, для заключения договоров на ремонт на наиболее выгодных для Общества условиях проводятся регламентированные конкурентные процедуры¹.

В 2006 году затраты на ремонтные работы оборудования, зданий и сооружений Общества составили 4,7 млрд. рублей.

В затратах на ремонтное обслуживание 83% составили затраты на ремонт оборудования и 17% – на ремонт зданий и сооружений.

В 2006 году проведены капитальные и средние ремонты на 9 энергоблоках, 23 турбинах, 25 энергетических котлах и 8 пиковых водогрейных котлах. На оставшихся 10 энергоблоках и на более чем 50% турбин, энергетических и водогрейных котлов проведены текущие ремонты. Технико-экономические показатели улучшены и доведены до нормативных значений на большинстве котлов и турбин.

Выполнены работы по продлению срока службы оборудования после выработки им установленного ресурса: проведено специальное обследование металла 9 котлов (коллекторов и пароперепускных труб), 15 паропроводов и трех турбин.

В 2006 году выполнен 21 капитальный и 11 средних ремонтов генераторов.

Наиболее значимые работы, выполненные в ремонтную кампанию 2006 года:

- капитальный ремонт генераторов № 11 на ТЭЦ-8 и № 28 на ГЭС-1 с полной заменой обмотки статора;
- капитальный ремонт генератора № 9 на ТЭЦ-22 с заменой крайних пакетов и обмотки статора;
- капитальный ремонт 10 роторов со съемом и дефектоскопией бандажных колец и заменой контактных колец на двух роторах, проведенный на филиале Общества – ЦРМЗ;
- обследование 17 генераторов на 9 электростанциях.

В отчетном году проведено 25 капитальных ремонтов трансформаторов. Наиболее значительные работы по замене и установке трансформаторов выполнены на ТЭЦ-16, 21 и ГТУ-ТЭЦ.

Выполнен капитальный ремонт 8 воздушных и 3 масляных выключателей и средний ремонт 10 масляных выключателей, произведена замена масляных выключателей 110 кВ на ТЭЦ-11 (2 шт.) и ТЭЦ-20 (2 шт.) на элегазовые, заменено 40 опорно-стержневых изоляторов, отработавших свой ресурс.

На электростанциях проведены ежегодные плановые работы по обследованию и ремонту резервуаров жидкого топлива. Обследовано 20 резервуаров общей вместимостью 171,7 тыс. тонн и отремонтировано 4 резервуара общей вместимостью 57,6 тыс. тонн. В запланированных объемах выполнены работы по ремонту оборудования топливно-транспортных цехов.

На электростанциях выполнен ремонт и обследование 49 дымовых труб, 10 градирен, отремонтировано 71 тыс. кв. метров кровель производственных зданий.

Качественно проведенная ремонтная кампания в значительной мере способствовала успешному прохождению Обществом осенне-зимнего максимума нагрузок 2006/2007 года.

Структура затрат на ремонт в 2006 году, млрд. руб.



¹ с. 33

3.3. Новая техника и технологии

Техническая политика и энергоэффективность

Поддержание в постоянной высокой надежности такого крупного технологического комплекса, каким является ОАО «Мосэнерго», требует от Компании сбалансированной и последовательной технической политики, опирающейся на внедрение передовых достижений технической мысли.

Для выполнения работ, направленных на повышение эффективности функционирования оборудования Общества в Годовой комплексной программе закупок ОАО «Мосэнерго» на 2006 год был сформирован специальный раздел, включающий следующие тематические направления: диагностика и оценка состояния оборудования филиалов и подготовка предложений по повышению надежности и экономичности его работы; экспертиза и обоснование режимов загрузки и работы оборудования энергосистемы; совершенствование методической и нормативно-технической базы; техническое обслуживание оборудования и др.

К работам по обследованию оборудования и внедрению передовых технических достижений привлекаются специализированные организации, имеющие большой опыт работы в сфере энергетики: ОАО «ВНИИЭ», МЭИ (ТУ), ОАО «ВТИ», филиал ОАО «Инженерный центр ЕЭС» – «Фирма ОРГРЭС» и ряд других.

ОАО «ВНИИЭ» было проведено комплексное обследование пяти турбогенераторов на ТЭЦ-8, 12 и 22 с применением современных электромагнитных, ультразвуковых и виброакустических методов технической диагностики. По результатам обследований даны рекомендации по ремонту и замене отдельных узлов турбогенераторов, определена возможность продления сроков их эксплуатации.

На ТЭЦ-21 проведен анализ режимов работы, технического состояния, повреждаемости и недостатков в работе электродвигателей механизмов собственных нужд энергоблоков. Экспериментально определены их реальные загрузки и тепловое состояние при различных нагрузках энергоблоков. Даны рекомендации по снижению расхода электроэнергии на собственные нужды, повышению эксплуатационной надежности и совершенствованию эксплуатации электродвигателей.

Для строящегося на ТЭЦ-27 энергоблока № 3 (ПГУ) разработаны рекомендации по алгоритмам и настройкам систем управления генераторами энергоблока и по ведению штатных и аварийных режимов его работы. Разработанные рекомендации будут использованы в процессе ввода энергоблока в эксплуатацию.

По договорам с ОАО «ВТИ» в рамках Перспективной программы реконструкции оборудования химических цехов ТЭС в отчетном году выполнено обследование химических цехов 11 из 17 электростанций Компании, проведены технико-экономические и экологические расчеты и подготовлены предложения по их реконструкции с применением мембранных технологий. Такая реконструкция позволит значительно снизить эксплуатационные и ремонтные затраты на подготовку обессоленной и химочищенной воды и окупить затраты на реконструкцию в течение 3–5 лет.

В 2006 году специалистами МЭИ и его научно-производственного подразделения ЗАО «Центр ПОТЭСТ» выполнялся ряд работ в соответствии с утвержденной Научно-технической программой сотрудничества ОАО «Мосэнерго» и МЭИ на 2006–2007 годы.

На ТЭЦ-23 проведены обследование и анализ технических предложений и внедренных мероприятий, и на их основе разработаны рекомендации по совершенствованию тепловой схемы энергоблоков мощностью 250 МВт, обеспечивающие повышение ее энергетической эффективности.

На основе технологических схем ТЭЦ-8 проведен анализ опыта использования пластинчатых теплообменников для нагрева и охлаждения теплоносителей. Выполнено технико-экономическое обоснование эффективности применения пластинчатых теплообменников на электростанциях ОАО «Мосэнерго» и разработаны рекомендации по их применению в схемах подпитки теплосети, охлаждения конденсата турбин, конденсата бойлеров и систем маслоснабжения.

На ТЭЦ-22 и ТЭЦ-26 разработаны методологические положения и выполнен расчет индивидуальных норм сброса загрязняющих веществ со сточными водами электростанций. На основании анализа использования водных ресурсов, источников образования сточных вод и работы очистных сооружений на электростанциях даны технические предложения и рекомендации по снижению сбросов загрязняющих веществ.

Фирмой «ОРГРЭС» в 2006 году были выполнены:

- разработка нормативно-технической документации по топливоиспользованию для шести ТЭЦ ОАО «Мосэнерго»;
- экспертиза расчетов и согласование планируемых на 2007 год ограничений мощности электростанций ОАО «Мосэнерго» и мероприятий по их сокращению.

Для оптимизации ведения режима работы электростанций выполнены ежегодные расчеты минимальных электрических нагрузок в отопительный период 2006/2007 года и минимальных и максимальных электрических нагрузок на летний период 2006 года.

По договору с ОАО «НПО ЦКТИ» на турбинах Т-250/300-240 ТЭЦ-21, 23, 25, 26 в 2006 году выполнены работы по монтажу, пуско-наладочным работам и испытаниям систем принудительного парового охлаждения (СППО) роторов среднего давления РСД-1. В результате установки СППО повышается остаточный ресурс ротора, маневренность и тепловая экономичность турбины.

Энергосбережение

В ОАО «Мосэнерго» действует Программа энергосбережения на период до 2010 года. Ежегодно проводятся уточнения, корректирующие ее показатели. ОАО «Мосэнерго» также является участником программ энергосбережения Москвы и Московской области.

Реализация Программы энергосбережения в 2006 году осуществлялась по следующим направлениям:

Организационно-технические мероприятия при производстве и транспорте электрической и тепловой энергии. На электростанциях Компании выполнялись как регламентные эксплуатационные и ремонтные мероприятия, связанные с устранением присосов, уплотнением вакуумных систем, чисткой поверхностей нагрева, консервацией оборудования и т.п., так и не регламентные работы, связанные с проведением реконструкции, заменой старого и внедрением нового экономичного оборудования и новых технологических схем. Ряд мероприятий был связан с оптимизацией загрузки оборудования электростанций и режимов его работы.

Мероприятия по оснащению приборами учета и контроля энергоресурсов. В отчетном году по программе внедрения автоматизированных систем контроля и учета энергоресурсов на электростанциях устанавливались новые приборы расходов газа, электрической и тепловой энергии,

а также другие контрольные приборы. Затраты на проведение указанных работ составили 22,6 млн. рублей.

Энергетические обследования электростанций. В первом полугодии 2006 года было завершено проведение энергетического обследования ТЭЦ-21. Таким образом, полностью выполнена программа проведения первичных обязательных энергетических обследований электростанций ОАО «Мосэнерго» в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении» от 03.04.1996 № 28.

В целом в 2006 году затраты на выполнение всех мероприятий по энергосбережению в ОАО «Мосэнерго» составили 331,7 млн. рублей.

От внедрения энергосберегающих мероприятий в 2006 году в ОАО «Мосэнерго» была получена суммарная экономия топливно-энергетических ресурсов (топлива, электрической и тепловой энергии) в пересчете на условное топливо в размере 60,92 тыс. тун (76,05 млн. рублей).

Информационные технологии и телекоммуникации

Информационные технологии (ИТ) применяются практически во всех областях деятельности ОАО «Мосэнерго».

Средствами ИТ автоматизировано более 70 различных бизнес-задач уровня управления предприятием и более 50 – уровня управления технологическими процессами.

Для эффективного использования ресурсов используются технологии, обеспечивающие:

- централизацию вычислительных и информационных ресурсов;
- виртуализацию вычислений и обработки информационных запросов;
- сервисно-ориентированную архитектуру;
- унификацию программных и технических средств;
- многоуровневую архитектуру «клиент-сервер».

Наиболее крупным проектом в области ИТ в 2006 году явилось создание систем коммерческого учета электроэнергии, тепла и газа на электростанциях ОАО «Мосэнерго». Данные информационные системы выполняют функции сбора, обработки и хранения результатов измерений, информации о состоянии объектов и средств измерений.

В ИТ-структуру ОАО «Мосэнерго» входят: дирекция по информационным технологиям и телекоммуникациям, специализированные филиалы Компании – ИВЦ и Энергосвязь, подразделения АСУ филиалов. ИВЦ оказывает ИТ-услуги в части поддержки корпоративных приложений и ИТ-инфраструктуры (сервера, компьютеры, сети).

Энергосвязь оказывает ИТ-услуги в части поддержки и сопровождения средств и систем связи, цифровых и аналоговых каналов связи, оптиковолоконных систем и кабельных магистралей. Подразделения АСУ филиалов выполняют поддержку и сопровождение программно-технических комплексов в рамках филиалов.

В области развития средств связи и телекоммуникации приоритетом Компании в 2006 году было продолжение строительства цифровой первичной сети связи на основе использования волоконно-оптических линий.

Основные мероприятия строительства включают следующие направления:

- строительство волоконно-оптических линий связи;
- развитие и совершенствование магистральной SDH-сети передачи данных;
- развитие и совершенствование сети абонентского доступа;
- создание и совершенствование системы электропитания оборудования связи.

Для обеспечения доступа филиалов ОАО «Мосэнерго» к программным и информационным корпоративным ресурсам в 2007 году предусмотрено создание транспортной сети передачи данных на основе технологии Gigabit Ethernet, которая свяжет филиалы путем размещения коммуникационных узлов на каждом энергообъекте и объединит их в логическое информационное поле.

3.4. Закупочная деятельность

Для целенаправленного использования финансовых средств Советом директоров ОАО «Мосэнерго» были утверждены Положение о постоянно действующей Центральной закупочной комиссии ОАО «Мосэнерго» и ее состав. Постоянно действующая Центральная закупочная комиссия обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Мосэнерго».

В 2006 году проводились регламентированные закупочные процедуры по следующим направлениям деятельности:

- топливо для электростанций;
- строительство, реконструкция и техническое перевооружение энергообъектов;
- энергоремонтное производство;
- услуги консультантов в области реструктуризации;
- услуги в сфере управления собственностью;
- консультационные услуги и НИОКР;
- продукция административно-хозяйственного назначения;
- прочие закупки.

Общий объем закупок за 2006 год составил 19,0 млрд. рублей (без учета затрат на закупку лимитированного газа на сумму 30,3 млрд. рублей).

Проведено 1493 конкурентные процедуры на общую сумму 12,3 млрд. рублей (без НДС).

Кроме того, были заключены 823 договора с единственным исполнителем на общую сумму 6,7 млрд. рублей.

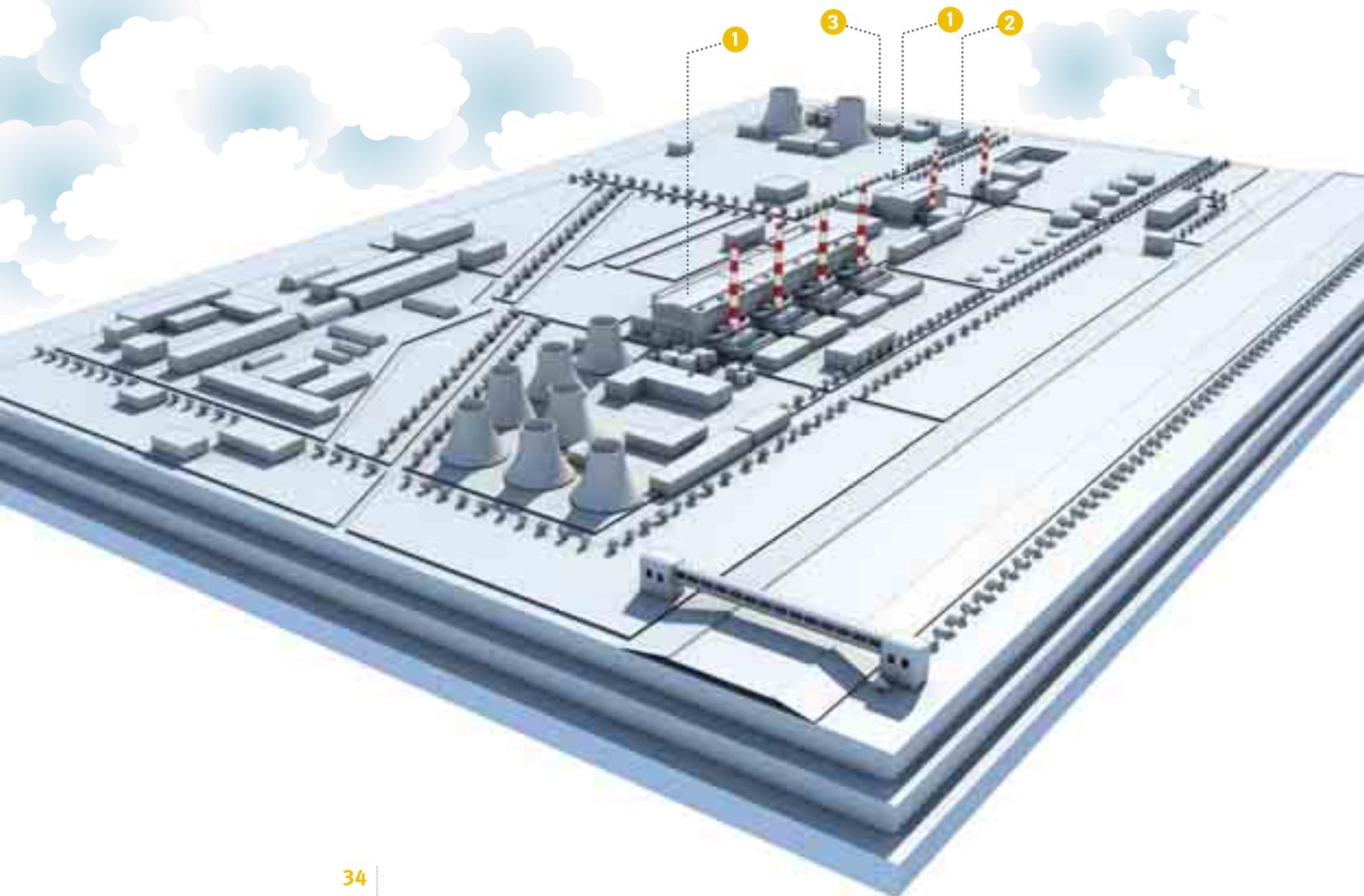
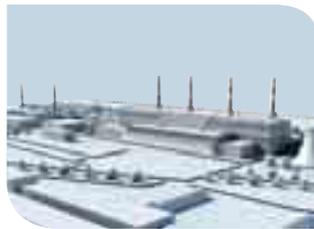
С октября 2006 года ОАО «Мосэнерго» проводились регламентированные закупочные процедуры на открытой электронной торговой площадке информационно-аналитической и торгово-операционной системы «Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики» (www.b2b-energo.ru), а также размещались копии извещений (уведомлений) о проведении закупок.

В целях обеспечения прав и законных интересов акционеров и инвесторов Общества в сети Интернет обеспечен доступ к информации о закупочной деятельности Общества и ее своевременная актуализация¹.

ТЭЦ-21 введена в эксплуатацию 22 октября 1963 года. Установленная электрическая мощность – **1350** МВт, тепловая – **4618** Гкал/ч.

- 1 Главный корпус
Площадки строительства:
2 энергоблок № 11
3 градирня № 10

На ТЭЦ-21 установлен самый крупный в мире детандер-генераторный комплекс, позволяющий переводить энергию избыточного давления природного газа в электрическую энергию.





ТЭЦ 21

В марте 2006 года началось строительство нового **энергоблока № 11**, работающего на основе технологии парогазового цикла.

Электрическая мощность нового энергоблока составит **450** МВт, тепловая – **300** Гкал/ч, КПД – **51,5%**.

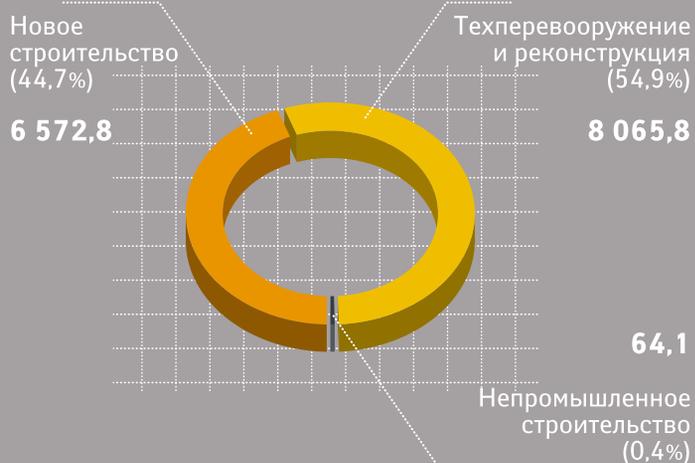
Планируемый срок ввода **энергоблока № 11** – май 2008 года.

ИНВЕСТИЦИИ В ПРОИЗВОДСТВО

4

Капитальные вложения за 2006 год составили **14,7** млрд. рублей. Инвестиционная программа на 2007 год – **33,4** млрд. рублей.

Структура капитальных вложений в 2006 году по направлениям
млн. руб.



Структура капитальных вложений в 2006 году по источникам финансирования
млн. руб.



4.1. Инвестиционная деятельность в 2006 году

2006 год стал для ОАО «Мосэнерго» определяющим по разворачиванию строительства новых объектов, принятию базовых технических, корпоративных и финансовых решений.

Общество приступило к реализации масштабной программы развития и технического перевооружения, согласно которой до 2010 года планируется введение около 2,4 ГВт мощности¹.

Компанией приняты обязательства на среднесрочную перспективу (пять лет) по вводу мощности в рамках Соглашения «О взаимодействии правительства Москвы и ОАО РАО «ЕЭС России» при реализации инвестиционных программ по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов для недопущения дефицита мощности и повышения надежности электроснабжения потребителей Москвы» от 25 мая 2006 года и Соглашения «О взаимодействии правительства Московской области и ОАО РАО «ЕЭС России» по развитию электроэнергетической системы Московской области и обеспечению надежного электроснабжения потребителей Московской области» от 15 ноября 2006 года.

Инвестиционная деятельность ОАО «Мосэнерго» связана с вводом новых мощностей, заменой изношенного оборудования и его реконструкцией, а также со строительством и реконструкцией зданий и сооружений.

Направления капитальных вложений Компании конкретизируются ежегодным специальным приказом по капитальному строительству.

Капитальные вложения за 2006 год составили 14 702,7 млн. рублей.

Динамика фактических капитальных вложений (с учетом выданных авансов), млн. руб.

Направление	2004 год*	2005 год*	2006 год
Всего	2 080,4	3 248,7	14 702,7
Техперевооружение и реконструкция	1 548,2	2 876,1	6 572,8
Новое строительство	434,7	266,0	8 065,8
Непромышленное строительство	97,5	106,6	64,1

* данные приведены по филиалам, входящим в ОАО «Мосэнерго» после реформирования

¹ 3.1.

Структура капитальных вложений в 2006 году по направлениям, млн. руб.

Наименование направления	План	Факт
Всего капитальных вложений	14 697,0	14 702,7
Электростанции*	13 909,1	13 904,6
Оборудование, не требующее монтажа	170,2	179,3
Проектно-изыскательские работы будущих лет	41,5	41,6
Непромышленное строительство (без оборудования, не требующего монтажа)	32,4	32,4
Прочие филиалы*	182,0	183,0
Тепловые сети	361,8	361,8

* без оборудования, не требующего монтажа, и проектно-изыскательских работ будущих лет

В 2006 году фактические затраты ОАО «Мосэнерго» по строительству новых производственных мощностей составили 8 065,8 млн. рублей, или 54,9% от общего выполнения инвестиционной программы.

Крупнейшими объектами нового строительства в 2006 году являлись парогазовые энергоблоки на ТЭЦ-21, ТЭЦ-26 и ТЭЦ-27.

Выполнение инвестиционной программы в 2006 году по основным объектам капитального строительства, млн. руб.

Наименование объекта	План	Факт	Источник финансирования	Срок ввода
ГРЭС-3. Ввод ГТУ-ТЭЦ в г. Электросталь	278,9	286,3	амортизация	введено 31,2 МВт
ТЭЦ-16. Расширение ГРУ 10 кВ, строительство зданий ЗРУ 20 кВ и КРУЭ 110 кВ	278,7	273,0	кредит ЕБРР	IV кв. 2007 г.
ТЭЦ-21. Расширение. Блок № 11	2 451,3	2 428,5	амортизация, кредит российских банков	II кв. 2008 г.
ТЭЦ-26. Строительство энергоблока № 8 ПГУ-420	109,3	109,2	амортизация	I кв. 2009 г.
ТЭЦ-27. Строительство энергоблока № 3 на базе ПГУ-450	4 266,9	4 266,9	амортизация, кредит российских банков	IV кв. 2007 г.
ТЭЦ-27. Строительство Осташковской тепломагистрали от ТЭЦ-27	208,2	208,2	амортизация	IV кв. 2007 г.

■ ИНВЕСТИЦИИ В ПРОИЗВОДСТВО

За 2006 год введено основных фондов на сумму 4 639,5 млн. рублей при плане 4 547,0 млн. рублей.

В целях повышения надежности энергооборудования Компания также реализовывала проекты модернизации мощностей на станциях по программе перевооружения.

Затраты на перевооружение и реконструкцию в 2006 году составили 6 572,8 млн. рублей.

В 2006 году введено в эксплуатацию 166,2 МВт мощности.

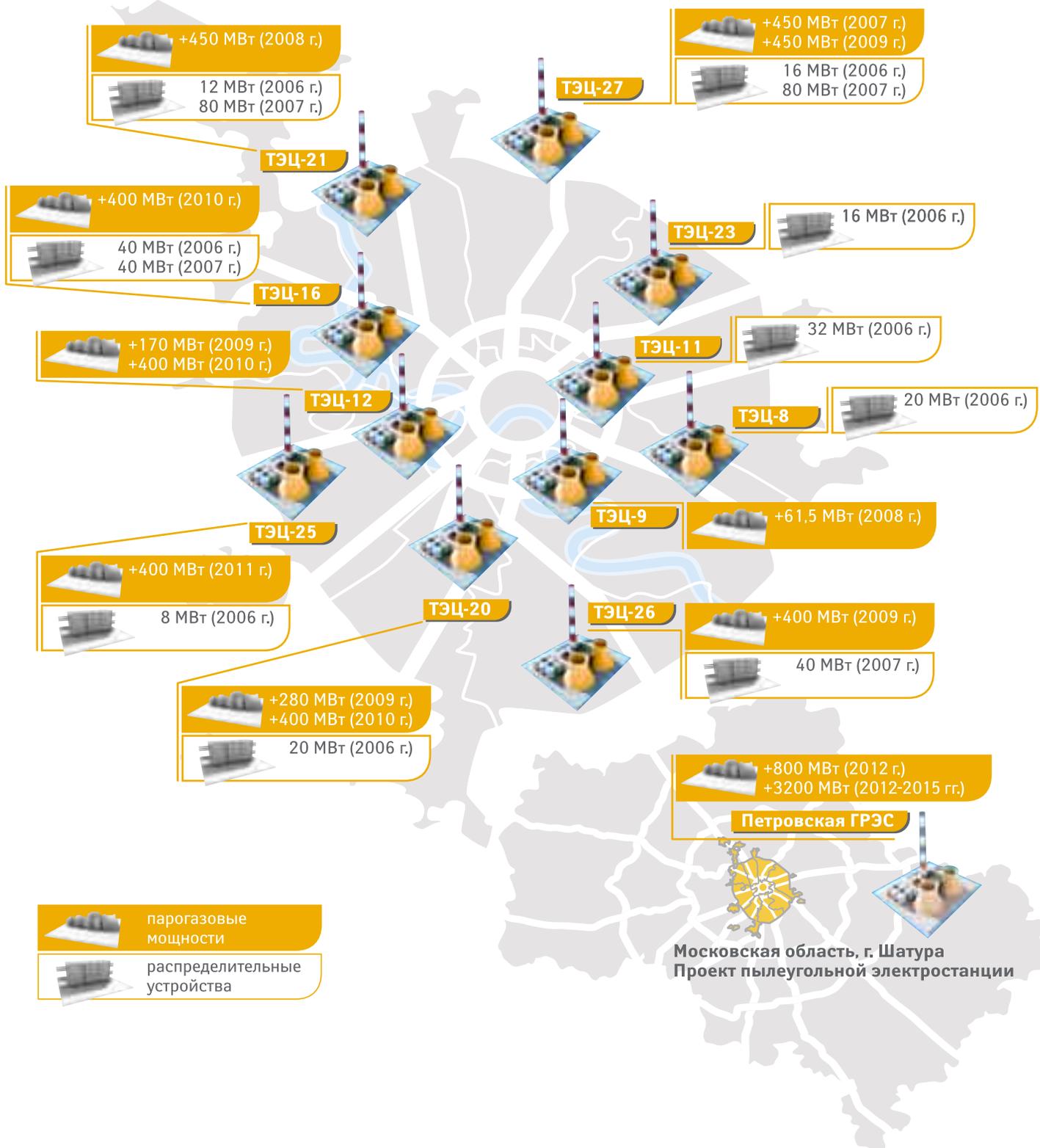
Завершенные объекты программы технического перевооружения в 2006 году

Наименование филиала	Выполненные в 2006 году работы
ГЭС-1	Замена турбины № 31 мощностью 25 МВт. Турбина № 31 введена в эксплуатацию
ГРЭС-3	Установка газовой турбины ГТЭ-25У с котлом утилизатором № 2 на ГТУ-ТЭЦ г. Электросталь. Головной образец газовой турбины ГТЭ-25У мощностью 31,2 МВт введен в опытно-промышленную эксплуатацию
ТЭЦ-8	Выполнена реконструкция схемы выхлопов от турбин Р-50-130 №№ 5 и 10 с установкой сетевых подогревателей (пиковых бойлеров). Дополнительная выдача мощности составляет 80 МВт.
ТЭЦ-9	Выполнен первый этап модернизации ТГ-5 – реконструкция проточной части турбины. Турбина введена в эксплуатацию. Второй этап – замена генератора – будет выполнен в 2007 году
ТЭЦ-21	Произведена замена турбины № 5 мощностью 110 МВт. Турбина введена в эксплуатацию

Объекты программы технического перевооружения, находящиеся в стадии реализации

Наименование филиала	Выполненные в 2006 году работы
ТЭЦ-9	Заключены договора на поставку ГТЭ-65 и котла-утилизатора, ведутся проектные работы, начат демонтаж оборудования, подлежащего замене
ТЭЦ-12	ПГУ-170. Подготовлены технические требования на ГТУ
ТЭЦ-20	Выполнены предпроектные работы по парогазовой надстройке газовой турбины мощностью 280-300 МВт с котлом-утилизатором, подготовлено обоснование инвестиций
ТЭЦ-21	Ведутся проектные работы ПГУ-450Т, заключены договора на поставку оборудования, начато строительство главного корпуса
ТЭЦ-25	ПГУ-400. Выполнены предпроектные работы, подготовлено обоснование инвестиций
ТЭЦ-26	ПГУ-420. Выполнены предпроектные работы, подготовлено обоснование инвестиций, заключен договор на поставку «под ключ»
ТЭЦ-27	ПГУ-420Т. Ведутся проектные работы, заключены договора на поставку оборудования, завершено строительство главного корпуса, начат монтаж котлов-утилизаторов
ТЭЦ-28	ПГУ-60С. Разработан проект, ведется монтаж основного и вспомогательного оборудования

**Ввод новых парогазовых мощностей
и реконструкция распределительных устройств 10 кВ
ОАО «Мосэнерго»**



4.2. Перспективы развития генерирующих мощностей

В Концепции технического перевооружения энергетического хозяйства Московского региона, разработанной рабочей группой Российской академии наук при активном участии специалистов ОАО «Мосэнерго», представлен прогноз роста электрических нагрузок. Электрические нагрузки Москвы и Московской области могут возрасти к 2010 году до 21 ГВт, к 2015 году – до 25 ГВт и к 2020 году – до 28 ГВт.

Для покрытия перспективных нагрузок необходимо создать значительно более мощную, надежную и эффективную энергосистему региона, рационально сочетающую как внутреннюю, так и внешнюю схему энергоснабжения, оптимизировать структуру генерирующих мощностей с учетом требуемой маневренности и резервирования, решить задачи повышения надежности топливообеспечения, технического водоснабжения, запуска механизмов управления спросом и энергосбережением, оценить дополнительную техногенную нагрузку.

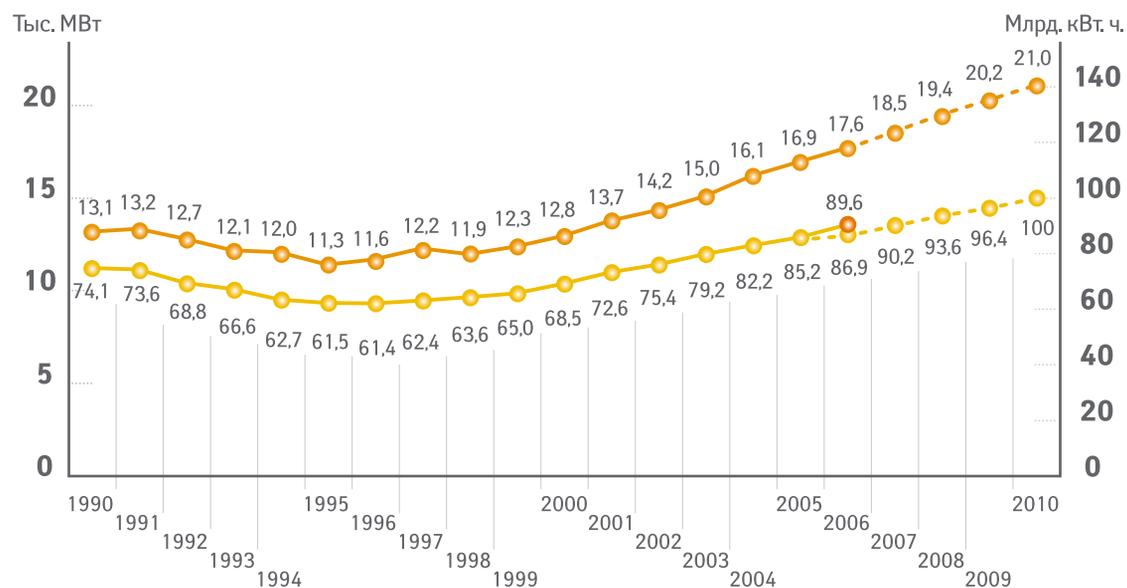
Сохраняется определяющая роль системы централизованного теплоснабжения Москвы от крупных ТЭЦ. Залогом надежного энергоснабжения является сохранение площадок действующих ТЭЦ в черте городской застройки. Важно максимальное использование данных площадок для размещения высокопроизводительного и экологически чистого энергетического оборудования.

Для условий мегаполиса применяемые энерготехнологии по показателям эффективности, надежности и воздействия на окружающую среду должны удовлетворять высоким требованиям, выработанным и реализованным в этой области мировым сообществом.

Объектами первоочередного строительства Компании являются электростанции, расположенные в центрах электрических нагрузок.

Для электростанций, работающих на газе, планируется применение современных отечественных ПГУ с к.п.д. 51–52% и ПГУ на базе зарубежных ГТУ с к.п.д. 57–58%. Для электростанций, работающих на угле, будут использоваться угольные технологии, в том числе на суперсверхкритические параметры пара с к.п.д. более 45%.

Потребление электроэнергии и мощности Московского региона



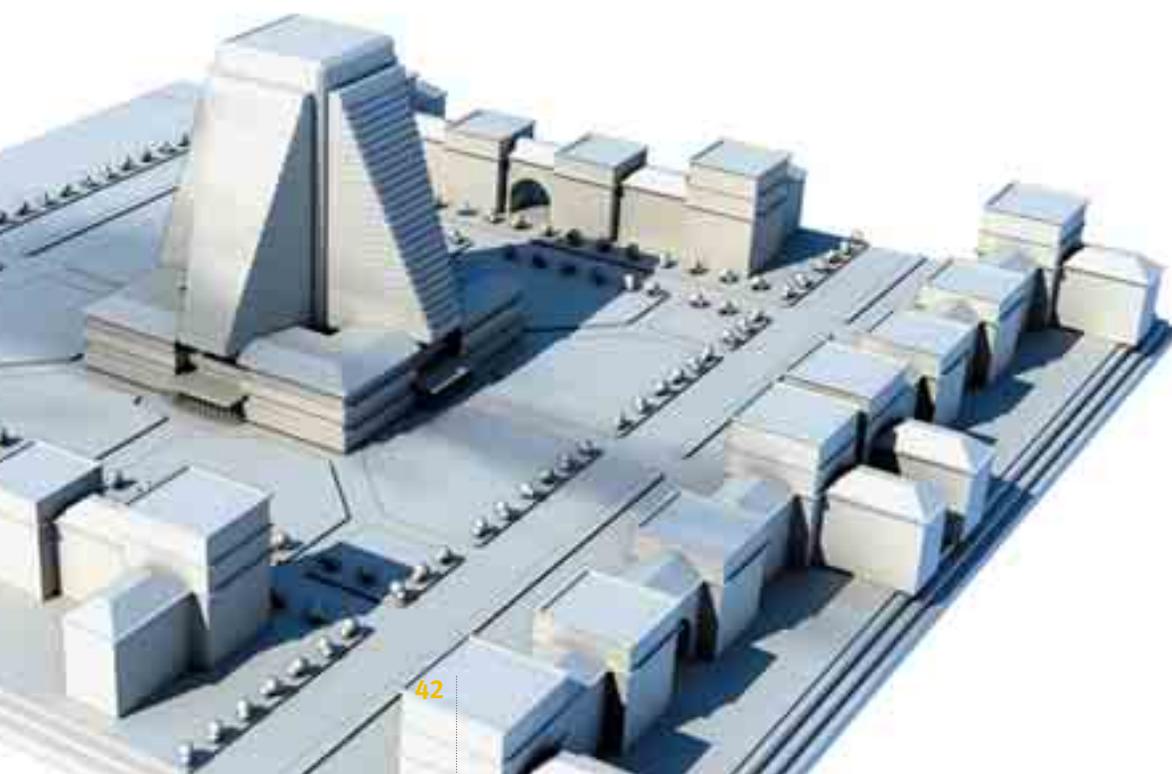
● Максимальное потребление мощности, факт и прогноз*, МВт

● Электропотребление, факт и прогноз*, млрд. кВт.ч

* прогноз, принятый в Концепции технического перевооружения энергетического хозяйства Московского региона

Программа развития ОАО «Мосэнерго» предусматривает четыре этапа строительства новых мощностей:

I этап	ТЭЦ-21 (ПГУ-450)
	ТЭЦ-26 (ПГУ-420)
	ТЭЦ-27 (2хПГУ-450)
II этап	ТЭЦ-9 (ГТЭ-65)
	ТЭЦ-12 (ПГУ-170)
	ТЭЦ-20 (ГТ-280)
III этап	ТЭЦ-12 (ПГУ-400)
	ТЭЦ-16 (ПГУ-450)
	ТЭЦ-20 (ПГУ-400)
	Петровская ГРЭС (ПГУ-800)
IV этап	ТЭЦ-25 (ПГУ-400)
	Петровская ГРЭС (4хПГУ-800)



С учетом прогноза роста цен на газ оправдан курс ОАО «Мосэнерго» на ввод высокоэффективных теплофикационных ПГУ, а также строительство новой мощной пылеугольной Петровской ГРЭС.

Помимо нового строительства, ОАО «Мосэнерго» предстоит серьезная работа по наращиванию объемов технического перевооружения с замещением отработавшего свой ресурс теплофикационного оборудования на более современное и эффективное оборудование парогазового цикла.

Советом директоров ОАО «Мосэнерго» утверждена инвестиционная программа на 2007 год в объеме 33 357,2 млн. рублей (без НДС).

Основные источники финансирования инвестиционной программы на 2007 и последующие годы определяются финансовой политикой Общества, которая опирается на долгосрочную финансовую модель Компании.

Общество планирует использовать для строительства энергоблоков ПГУ-420-450 на ТЭЦ-21, ТЭЦ-26 и ТЭЦ-27 средства, полученные за счет дополнительной эмиссии акций¹.

В качестве внешних источников финансирования рассматриваются варианты экспортного и проектного финансирования, привлечение инвесторов, выпуск облигаций на международном и российском рынках, синдицированные кредиты.

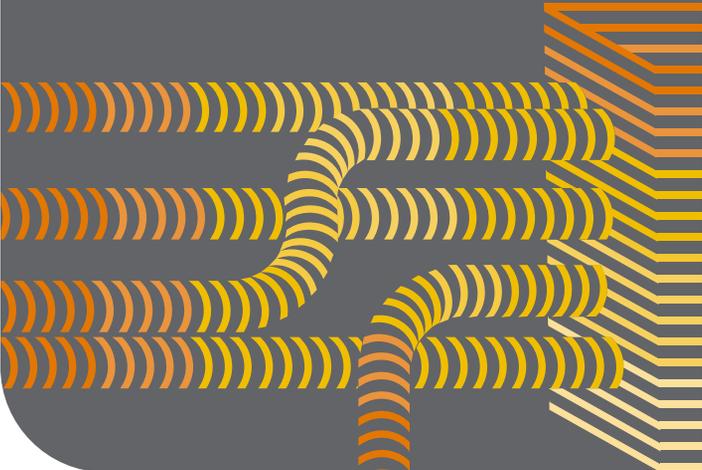
В целях продвижения инвестиционных проектов ведется работа с поставщиками топлива, потенциальными потребителями тепловой и электрической энергии, кредиторами и инвесторами.

Особое значение в реализации инвестиционных проектов приобретает привлечение инвестиций с учетом оптимизации структуры долгового финансирования по стоимости, валюте и срокам.

Инвестиционная программа будет корректироваться и уточняться по мере изменения условий финансирования, выпуска и освоения отечественными заводами-изготовителями более современного оборудования с улучшенными характеристиками, появления конкурентоспособных проектов.

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

5

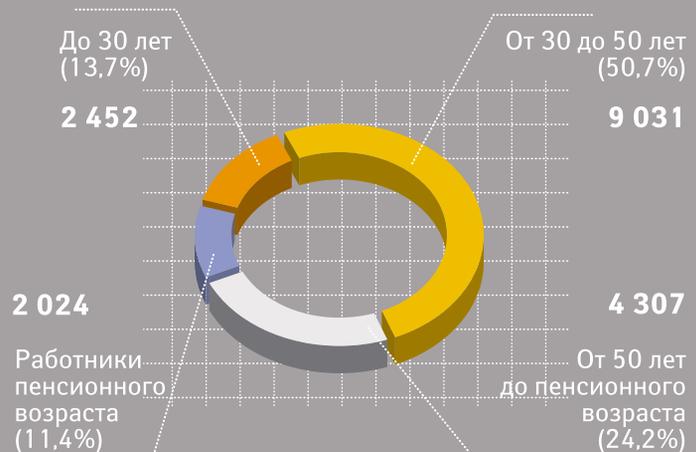


ОАО «Мосэнерго» следует этическим нормам и правилам ведения бизнеса, которые требуют правдивости и искренности между участниками деловых отношений.

Структура кадрового состава
на 01.01.2007, чел.



Возрастная структура работающих
на 01.01.2007, чел.



5.1. Управление персоналом

Основными задачами проводимой в Обществе кадровой политики являются:

- формирование профессионального кадрового состава, обеспечивающего эффективную работу энергосистемы;
- профессиональное обучение, повышение квалификации и подготовка кадров;
- создание условий для реализации каждым работником своих способностей, профессионального роста, повышение эффективности трудовой деятельности;
- достижение стабильности персонала, его качественное обогащение за счет притока молодых работников;
- подготовка кадрового резерва на замещение должностей руководителей;
- укрепление трудовой и производственной дисциплины.

Образовательный уровень работников ОАО «Мосэнерго» достаточно высок: 28,4% работников Общества имеют высшее образование, 24,8% – среднее специальное образование. В Обществе работают 65 кандидатов и 6 докторов наук.

В 2006 году на работу в ОАО «Мосэнерго» принято 253 молодых специалиста (в два раза больше, чем в 2005 году), в том числе: 181 – с высшим образованием и 72 – со средним специальным.

В 2006 году в результате проведенных мероприятий по оптимизации структуры Общества численность персонала сократилась на 6,0% (с 18 951 до 17 814 человек). Численность работников Генеральной дирекции сократилась на 7,2% (с 544 до 505 человек).

В ОАО «Мосэнерго» действует система мотивации труда, которая охватывает весь персонал Общества и включает в себя оплату труда, социальные льготы и гарантии.

В 2006 году оплата труда осуществлялась в соответствии с приказом ОАО «Мосэнерго» от 18.04.2005 № 298 «О системе оплаты труда в ОАО «Мосэнерго» и Положением о материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «Мосэнерго», утвержденным Советом директоров Общества, в редакции от 14.08.2006 и от 30.11.2006.

Должностной оклад генерального директора устанавливается в зависимости от объема выручки от продаж товаров, продукции, работ и услуг по основной деятельности за предшествующий календарный год. Должностные оклады высшим менеджерам устанавливаются в долях оклада генерального директора.

В 2006 году порядок установления должностных окладов в долях от оклада первого руководителя был распространен на руководителей филиалов – главных инженеров, их заместителей, главных бухгалтеров, заместителей директоров и директоров, не являющихся высшими менеджерами.

В основе принципов материального стимулирования лежат показатели эффективности, утвержденные Советом директоров для генерального директора и Общества в целом: коэффициент срочной ликвидности, рентабельность собственного капитала, лимит эксплуатационных расходов, критерий надежности, включающий в себя:

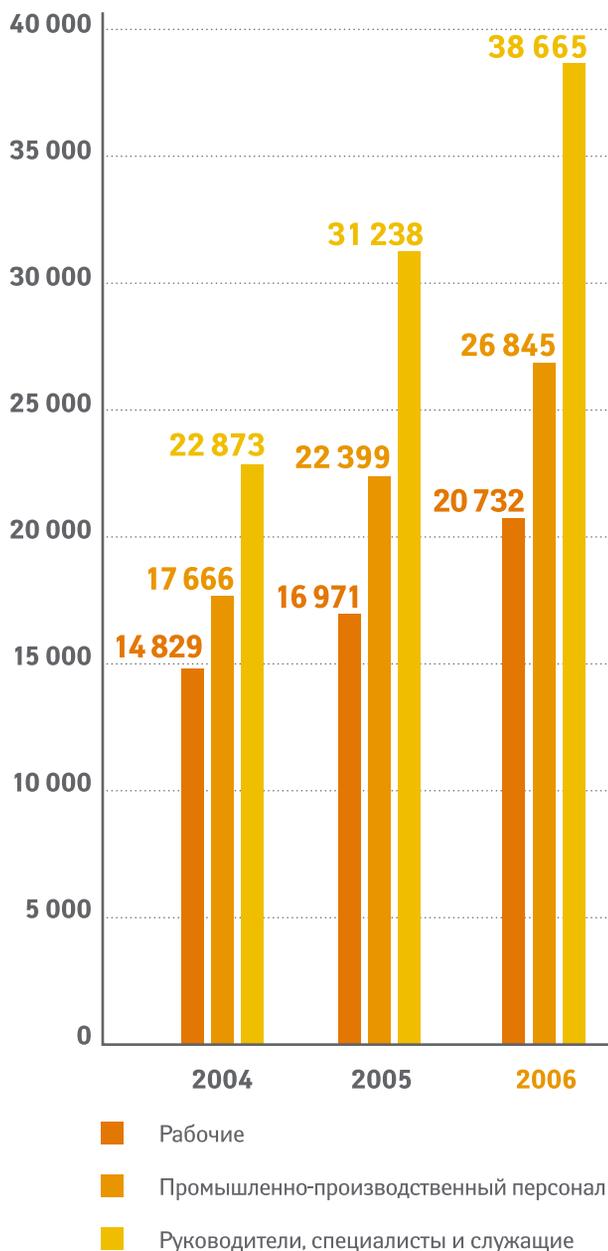
- отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом;
- отсутствие случаев невыполнения команд диспетчера ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»;
- отсутствие аварий;
- недопущение роста числа технологических нарушений относительно соответствующего периода прошлого года;
- получение паспорта готовности.

Указанные показатели являются общими для руководителей акционерного общества и его филиалов и обеспечивают коллективную ответственность за результаты работы Общества.

Помимо общих показателей премирования, в Обществе действует система индивидуальных показателей, отражающая личный вклад каждого работника.

Среднемесячная заработная плата промышленно-производственного персонала по фактическому составу Общества за 2006 год и с учетом всех видов деятельности составила 26 845 рублей.

Динамика роста среднемесячной заработной платы по категориям работников, руб.



В соответствии с коллективным договором производились социальные выплаты, в том числе материальная помощь на лечение при уходе в очередной отпуск.

В 2006 году продолжалась работа по подготовке и повышению квалификации кадров ОАО «Мосэнерго».

Всего подготовлено, переподготовлено и обучено вторым профессиям 483 рабочих, повышена квалификация 7 660 рабочих и 3 742 инженерно-технических работников.

Затраты на подготовку кадров по ОАО «Мосэнерго» составили 56,4 млн. рублей.

В 2006 году организовано и проведено 8 корпоративных семинаров для специалистов Общества, в которых приняло участие 354 человека.

ОАО «Мосэнерго» сотрудничает с Московским энергетическим институтом (МЭИ), Государственным университетом управления (ГУУ), Московским государственным открытым университетом и другими учебными заведениями, имеющими соответствующие лицензию и аккредитацию.

В 2006 году в МЭИ направлен 21 человек на обучение по программе «Применение газотурбинных и парогазовых технологий на ТЭС».

В ГУУ по программам «MBA (Master of Business Administration) – Управление энергетической компанией» и «MBA – Магистр делового администрирования в производственном менеджменте» обучено 6 руководителей высшего звена. Из кадрового резерва направлено на обучение в ГУУ 25 человек.

Компания дает возможность своим работникам обучать детей в вузах по договорам с ОАО «Мосэнерго», что направлено на создание преемственности поколений в энергетике. По договорам с ОАО «Мосэнерго» зачислено в вузы 18 человек, из них 7 – в МЭИ, 11 – в ГУУ.

Для подготовки квалифицированных специалистов для областных филиалов Общества в 2006 году в Ивановский государственный университет направлено на обучение по договору с ОАО «Мосэнерго» 14 выпускников школ Московской области.

В настоящее время в вузах обучается 451 работник ОАО «Мосэнерго».

33 молодых специалиста закончили обучение в вузах по договорам с ОАО «Мосэнерго» и направлены на работу на филиалы энергосистемы.

В Обществе большое внимание уделяется повышению квалификации работников непосредственно на электростанциях. В 2006 году в тренажерных отделениях оперативного персонала электростанций введены в действие:

- компьютерный тренажер станции с поперечными связями с двумя котлами ТГМ-96 и двумя турбинами Т-100/110-130 на ТЭЦ-8;
- компьютерный тренажер главной электрической схемы на ТЭЦ-25.

С целью повышения уровня профессиональной подготовки кадров в ноябре 2006 года на базе НОУ «ЦПК Мосэнерго» проведены системные соревнования комплексных бригад оперативного персонала блочных ТЭС с использованием современных компьютерных тренажеров.

5.2. Охрана труда

Экономическая эффективность ОАО «Мосэнерго» зависит от надежной, безаварийной работы оборудования и персонала, поэтому большое внимание в Обществе уделяется вопросам охраны труда.

В Компании внедрена и действует система управления охраной труда, которая определяет основные направления работы по охране труда и обязанности работников ОАО «Мосэнерго».

В соответствии с требованиями федерального законодательства в Компании ведется аттестация рабочих мест по условиям труда и сертификация работ по охране труда. На 31.12.2006 на филиалах ОАО «Мосэнерго» аттестовано 100% рабочих мест (около шести тысяч). По результатам аттестации рабочих мест разработаны и выполняются мероприятия по улучшению и оздоровлению условий труда:

- защита органов слуха от шума (обеспечение средствами защиты);
- улучшение микроклимата (ремонт систем вентиляции и кондиционирования);
- улучшение освещенности (замена ламп, установка дополнительных светильников);
- профилактика зрительного утомления, снижение коэффициента пульсации источников света (приобретение специальных очков для пользователей ПЭВМ, выполнение электропроводки для подключения ПЭВМ по 3-х проводной схеме с заземляющим контуром);
- улучшение санитарно-бытового обеспечения и общее улучшение условий труда работников.

В результате реализации этих мероприятий в 2006 году условия труда на 289 рабочих местах доведены до нормы.

В целях профилактики производственного травматизма в энергокомпании организовано:

- ежемесячный единый «День охраны труда», плановые и внеплановые проверки рабочих мест;
- обеспечение персонала средствами индивидуальной и коллективной защиты, приспособлениями, обеспечивающими безопасное выполнение работ;
- выполнение организационных и технических мероприятий, обеспечивающих безопасность выполнения работ;
- обучение персонала с целью повышения его квалификации в области охраны труда, проведение инструктажей по охране труда;
- проведение тренировок по оказанию первой помощи пострадавшим;
- выявление персонала, предрасположенного к травматизму, путем тестирования по компьютерно-тестовой методике;
- рассмотрение, проработка и анализ информации о случаях травматизма в энергетике;
- проведение конкурсов профмастерства и смотров-конкурсов на лучший филиал по организации охраны труда персонала.

Перед началом ремонтной кампании 2006 года проведено дополнительное обучение руководителей и производителей работ, мастеров, начальников смен, бригадиров по специальным программам.

В 2006 году на мероприятия по охране труда было израсходовано 326,8 млн. рублей, в том числе:

- мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 46,5 млн. рублей;
- мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве – 44,7 млн. рублей;
- мероприятия по общему улучшению условий труда – 203,6 млн. рублей;
- обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 32 млн. рублей.

5.3. Социальные программы

Социальная политика Общества направлена на повышение эффективности работы, социальной защищенности, улучшение качества жизни работников Компании.

Основными направлениями социальной политики ОАО «Мосэнерго» являются:

- медицинское обслуживание и страхование;
- жилищная программа;
- санаторно-курортное лечение;
- отдых детей в оздоровительных лагерях;
- физкультура и спорт;
- культура;
- пенсионное обеспечение.

Регулирование взаимоотношений между Компанией и работниками в социально-трудовой сфере определяется Коллективным договором между работодателем – ОАО «Мосэнерго» и работниками.

Представителем работодателя является генеральный директор ОАО «Мосэнерго», представителем работников – Московский городской и Московский областной комитеты «Электропрофсоюза».

В Обществе осуществляется обязательное социальное страхование работников от несчастных случаев и добровольное медицинское страхование.

В Компании принята Программа ипотечного жилищного кредитования.

Ведется реестр работников Компании, желающих приобрести жилье по Программе ипотечного жилищного кредитования.

В 2006 году 100 работников Общества получили кредитные средства в АБ «Газпромбанк» (ЗАО) на покупку квартир в Москве и Московской области. Сумма поручительства по заключенным договорам составила 242,9 млн. рублей. Фактические затраты в 2006 году на оказание адресной материальной помощи для погашения процентов за пользование кредитными средствами АБ «Газпромбанк» (ЗАО) составили 4,4 млн. рублей.

В отчетном году работники ОАО «Мосэнерго» обеспечивались санаторно-курортным лечением в Московском лечебно-санаторном объединении, некоммерческом санаторном объединении «Медкурорт», в санаториях и пансионатах Черноморского побережья Кавказа, Подмосковья и средней полосы России. В пансионат с лечением «Мосэнерго» (г. Сочи) продано 3 645 путевок на сумму 75,2 млн. рублей. Отдохнуло по этим путевкам 3 844 человека.

В 2006 году велась целенаправленная работа по организации детского отдыха. За летний сезон в оздоровительных лагерях ОАО «Мосэнерго» отдохнули 2 013 детей.

В ОАО «Мосэнерго» традиционно уделяется большое внимание организации досуга работников и их детей.

В 2006 году успешно проведена I комплексная Спартакиада московской энергосистемы по 16 видам спорта. По ее итогам были сформированы сборные команды ОАО «Мосэнерго», которые успешно участвовали в различных всероссийских и международных соревнованиях.

В феврале-марте 2006 года проведен I открытый фестиваль искусств энергетиков Московского региона. В фестивале приняли участие около 700 человек – работников ОАО «Мосэнерго» и их детей.

Традиционными стали соревнования среди руководителей филиалов – «День здоровья».

В соответствии с принятой в Обществе программой действует дополнительное пенсионное обеспечение.

Неработающие пенсионеры обеспечиваются бесплатным амбулаторным обслуживанием в НМУ «Медсанчасть Мосэнерго» и стационарным медицинским обслуживанием в больницах № 83, «Центросоюз», «Удельное». Расходы на бесплатное медицинское обслуживание пенсионеров за 2006 год составили 10,7 млн. рублей.

Неработающие пенсионеры имеют возможность льготного приобретения путевок в пределах выделяемых сумм на отдых и санаторно-курортное лечение.

Дополнительные выплаты неработающим пенсионерам, получающим негосударственную пенсию в НПФ ОАО «Мосэнерго», составили 10,9 млн. рублей.

Общество постоянно проявляет заботу об участниках Великой Отечественной войны, предоставляя им дополнительные льготы. Затраты на оказание материальной помощи участникам Великой Отечественной войны и участникам трудового фронта в 2006 году составили 8,2 млн. рублей.

В Компании работает комиссия по рассмотрению и принятию оперативных решений о доплате к государственной пенсии пенсионерам ОАО «Мосэнерго», а также по оказанию материальной помощи пенсионерам – участникам Великой Отечественной войны.

ОАО «Мосэнерго» традиционно уделяет большое внимание участию в благотворительных общественно значимых проектах, рассматривая эту работу как подтверждение статуса социально ответственной Компании.

Отличительной чертой благотворительных программ, реализуемых Обществом, является установление долгосрочных партнерских отношений с учреждениями культуры, образовательными и спортивными организациями.

Компания активно поддерживает развитие отечественной науки, оказывая благотворительную помощь Российской академии наук для поддержки перспективных молодых ученых и проводимых ими научных работ.

В Компании работает комиссия, осуществляющая планирование благотворительных программ и оперативное управление деятельностью по оказанию благотворительной помощи.

Среди объектов адресной помощи ОАО «Мосэнерго» – Свято-Троицкая Сергиева Лавра, Храм Успения Божьей Матери, Николо-Угрешский монастырь, Фонд Ирины Архиповой, московский театр «Мастерская Петра Фоменко», Благотворительный фонд социальной защиты ветеранов кинематографа «Киноцентр», Союз инвалидов России, Негосударственное образовательное учреждение «Школа-интернат им. Преподобного Сергия», московский хоккейный клуб «Крылья Советов».

Компания совместно с Международной ассоциацией содействия культуре является участником проекта «Фестиваль-конкурс детского и юношеского художественного творчества «Открытая Европа», который в 2007 году включен Советом Федерации Федерального собрания РФ в международную благотворительную программу «Новые имена».



5.4. Охрана окружающей среды

Производство электрической и тепловой энергии тесно связано с воздействием на окружающую среду, поэтому забота об экологии Московского региона – один из приоритетов в деятельности ОАО «Мосэнерго».

Основными направлениями природоохранной деятельности Компании являются:

- снижение выбросов оксидов азота при сжигании газа, мазута и твердого топлива;
- снижение выбросов золы при сжигании твердого топлива;
- снижение шума от оборудования во всем контролируемом диапазоне;
- снижение сбросов сточных вод от технологического цикла как по количественным, так и по качественным показателям;
- внедрение систем экологического мониторинга;
- охрана земель и водоемов, размещение отходов.

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

Водопотребление, водоотведение, сбросы загрязняющих веществ, размещение отходов производятся согласно государственным разрешениям и лицензиям.

В 2006 году впервые в истории российской электроэнергетики Система экологического менеджмента ОАО «Мосэнерго» сертифицирована по международному стандарту ISO 14001:2004. Сертификация проведена в рамках Программы реализации экологической политики ОАО «Мосэнерго» на 2006–2008 годы, утвержденной Советом директоров Общества.

В 2006 году затраты ОАО «Мосэнерго» на природоохранные мероприятия составили 266,2 млн. рублей, что на 70,3 млн. рублей больше, чем в 2005 году в сопоставимых условиях.

Финансирование природоохранных мероприятий в 2006 году осуществлялось за счет собственных средств Общества и привлеченных средств (кредит ЕБРР).

Охрана воздушного бассейна

На долю предприятий энергетики приходится около 5% от общего числа выбросов в атмосферу Московского региона. Преобладание в топливном балансе ОАО «Мосэнерго» природного газа (95,7%) позволяет минимизировать воздействие производственного процесса на экологию Москвы и Московской области.

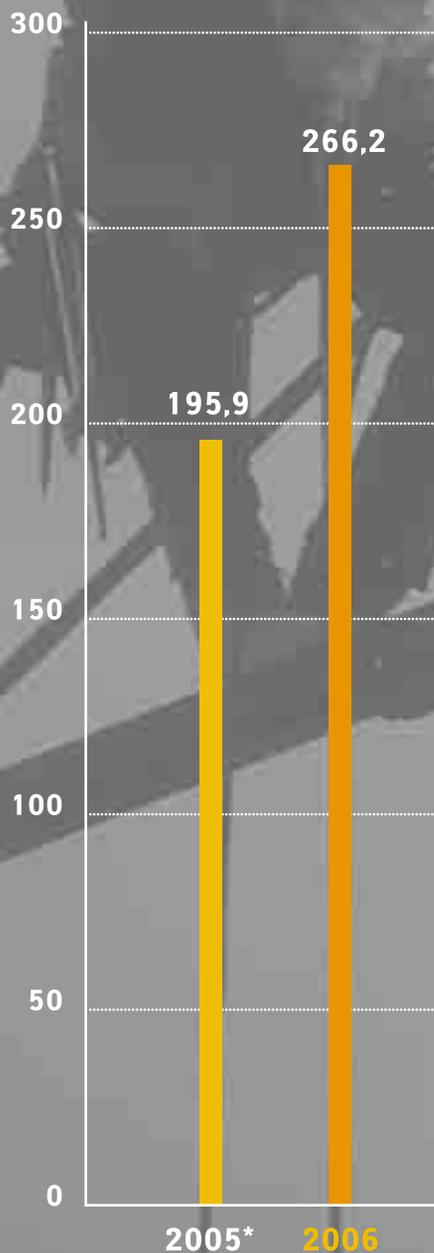
Выбросы загрязняющих веществ по электростанциям Общества в целом в 2006 году возросли против уровня 2005 года с 68,3 до 79,9 тыс. тонн (17,1%), в том числе по ингредиентам:

- выбросы твердых веществ – с 3,4 до 4,2 тыс. тонн;
- выбросы диоксида серы – с 16,9 до 23,5 тыс. тонн;
- выбросы оксидов азота – с 46,4 до 51,6 тыс. тонн.

Тем не менее установленные нормативы предельно допустимых выбросов не были превышены ни по одному из показателей на всех электростанциях.

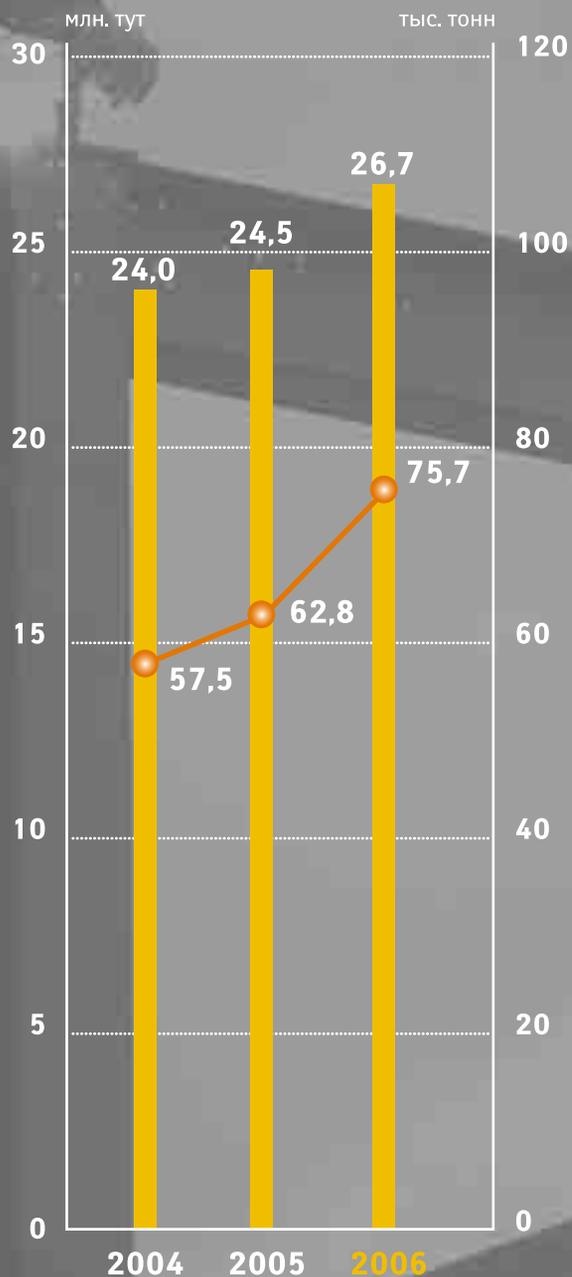
Увеличение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2006 году обусловлено увеличением общего количества сожженного топлива и увеличением доли жидкого и твердого топлива с более низкими экологическими характеристиками. В 2006 году в целом по Обществу общий расход топлива по сравнению с уровнем 2005 года увеличился на 4,0%. Расход газа увеличился на 3,0%, расходы жидкого и твердого топлива – на 44,5% и 24,4%, соответственно. Значительно возросла доля сжигания мазута в I квартале 2006 года в связи с ограничением лимита газа и работой ОАО «Мосэнерго» в режиме высоких рисков, обусловленной низкой температурой воздуха.

Затраты на выполнение природоохранных мероприятий (без НДС), млн. руб.



* по филиалам, входящим в состав ОАО «Мосэнерго» после реформирования

Расход условного топлива и выбросы загрязняющих веществ по Московским ТЭЦ (включая ТЭЦ-22)



■ Расход условного топлива, млн. т.т.
 ● Выбросы загрязняющих веществ, тыс. тонн

В целях снижения воздействия деятельности Общества на окружающую среду Компанией в 2006 году был выполнен комплекс природоохранных мероприятий:

Наименование мероприятия	Цель	Эффективность
Внедрение малотоксичных горелок на энергетических котлах № 6 ГЭС-1, №№ 1-5 ТЭЦ-7, № 4 ТЭЦ-20 и водогрейных котлах № 1 ГЭС-1, № 1 и № 2 ТЭЦ-7, №№ 4-6 и 11 ТЭЦ-21, № 3 ТЭЦ-23		135 т/год
Внедрение и модернизация систем рециркуляции дымовых газов энергетических котлов № 1 ТЭЦ-6, № 7 ТЭЦ-9 и № 6 ТЭЦ-20	Снижение выбросов окислов азота	70 т/год
Внедрение ступенчатого сжигания на энергетических котлах №№ 1, 4 и 5 ТЭЦ-16, № 7 ТЭЦ-26		520 т/год
Ремонт схем подачи мазута на сжигание с гидродинамической обработкой жидкого топлива на энергетических котлах № 24 ГРЭС-3, № 16 ТЭЦ-8, № 10 ТЭЦ-12, № 4 ТЭЦ-23 и № 6 ТЭЦ-25		50 т/год
Внедрение стационарных приборов контроля выбросов на ГЭС-1, ТЭЦ-20, 21, 23 и 26 (10 штук)		45 т/год
Ремонт и модернизация системы встряхивания осадительных электродов электрофильтров энергетических котлов № 6 и № 7 ТЭЦ-17, № 1 и № 4 ТЭЦ-22	Снижение выбросов золы угля	3 000 т/год
Внедрение шумоглушителей на главных предохранительных клапанах энергетических котлов № 12 ТЭЦ-8, № 4 ТЭЦ-9, № 2 ТЭЦ-23, № 6 ТЭЦ-25 и за дымососами энергетического котла № 21 ГЭС-1; установка противозумных экранов градирни № 1 ТЭЦ-23	Устранение негативного шумового влияния на жилые дома	

Охрана водного бассейна

Производственная деятельность ОАО «Мосэнерго» связана со значительным потреблением воды. В 2006 году Компанией использовано 584,9 млн. м³ воды, в том числе воды питьевого качества на производственные нужды – 4,7 млн. м³, что меньше по сравнению с уровнем 2005 года на 0,7 млн. м³ (14,9 %).

На всех электростанциях Общества имеется необходимая разрешительная документация: лицензии на водопользование, нормативы ПДС, нормативы водопотребления и водоотведения на единицу продукции, договоры на пользование водными объектами и сбросы сточных вод.

В течение года выполнялись работы по сокращению использования воды питьевого качества на производственные нужды. В результате рационализации водопользования на ТЭЦ-8 по сравнению с уровнем 2005 года сэкономлено 458 тыс. м³ водопроводной воды. На ТЭЦ-9 и ТЭЦ-16 ведутся

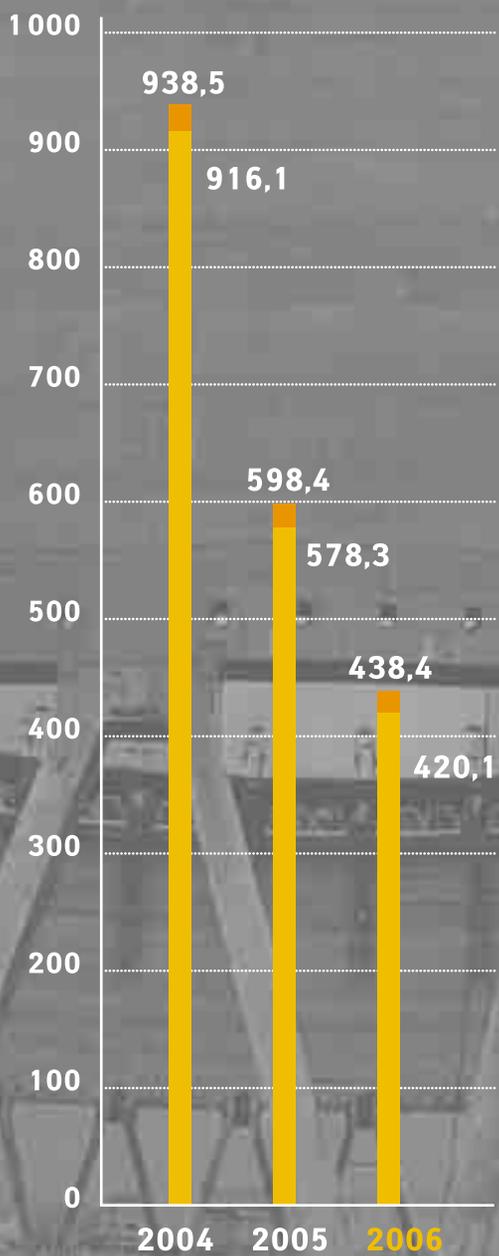
работы по внедрению современных методов водоподготовки. Экономия воды питьевого качества составит более 1,0 млн. м³ в год.

Общий объем сброса сточных вод в поверхностные водоемы за 2006 год составил 438,4 млн. м³, из них нормативно чистых – 420,1 млн. м³, нормативно очищенных – 18,3 млн. м³. Сброс отработанных рассолов в подземный горизонт – 0,022 млн. м³.

Снижение негативного воздействия на водный бассейн достигается за счет сокращения сбросов вредных веществ в результате очистки, повторного использования сточных вод в цикле ТЭЦ, уменьшения объемов стоков в поверхностные водоемы, утилизации твердых отходов.

На всех электростанциях, кроме ГЭС-1, имеются общестанционные очистные сооружения от нефтепродуктов. На ГЭС-1 существуют локальные очистные сооружения поверхностного стока и мазутного хозяйства, ведется строительство общестанционных очистных сооружений.

Сброс сточных вод,
млн. м³/год



■ в том числе нормативно чистые

Для снижения водопотребления, водоотведения, улучшения качества сточных вод и повышения эффективности работы очистных сооружений на филиалах ОАО «Мосэнерго» в 2006 году проведены мероприятия:

Наименование мероприятия	Цель	Эффективность
Реконструкция и наладка узлов нейтрализации сбросных вод ХВО на ГРЭС-3, ТЭЦ-12, 16, 21, 23 и 25	Снижение сброса кислых и щелочных вод	63 тыс. т/год
Внедрение и ремонт существующих схем очистки вод, загрязненных нефтепродуктами на ГЭС-1, ГТУ-ТЭЦ, ТЭЦ-6, 8, 9, 11, 16, 17, 20, 23, 25 и 26	Снижение сброса нефтепродуктов	40 т/год
Модернизация узлов разбавления засоленных сточных вод ТЭЦ-16 и ТЭЦ-26	Снижение концентрации хлоридов в сточных водах	Обработка ~ 600 тыс. м ³ /год до норм ПДК
Замена водоуловителей на градирнях № 2 ТЭЦ-8, № 4 ТЭЦ-16, № 6 ТЭЦ-23 и № 3 ТЭЦ-25	Снижение уноса влаги	до 0,007%
Монтаж, ремонт и наладка кавитационных рыбозащитных устройств на филиале ГЭС-1 и береговой насосной станции № 1 ГРЭС-3	Защита рыбной молоди	80% (норма – 70%)
Внедрение приборов контроля сбросов на ТЭЦ-22 и ТЭЦ-26	Обеспечение непрерывного контроля сбросных вод	

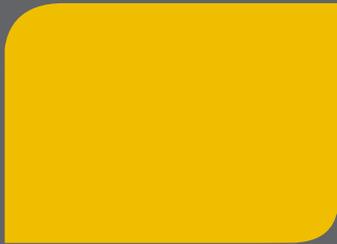
Размещение отходов

Компания имеет лицензию на осуществление деятельности по обращению с опасными отходами (№ М 03/0038/Л от 03.03.2004 со сроком действия до 03.03.2009). Сфера лицензируемого вида деятельности включает в себя образование, сбор, использование, обезвреживание, транспортирование и размещение (хранение) отходов 1-5 классов опасности для окружающей среды.

Филиалы ОАО «Мосэнерго» имеют проекты нормативов образования отходов и лимиты (разрешения) на их размещение, в которых указаны способы использования, обезвреживания и места размещения. Отходы передаются другим организациям на переработку для обезвреживания, или дальнейшего использования как вторичного сырья (например, металлолом), либо для размещения на полигонах ТБО (твердых бытовых отходов) по договорам с организациями, имеющими лицензию на право деятельности в данной области, в строгом соответствии с природоохранными требованиями. Основную часть (99,3%) отходов

составляют отходы 5 класса опасности, а именно золошлаки от сжигания угля. Они размещаются на собственных объектах Общества – золоотвалах.

Для ОАО «Мосэнерго» девиз «К свету, теплу и чистому воздуху!» – это не просто слова, а руководство к действию. Самая молодая электростанция Общества – ТЭЦ-27 – была построена с учетом передовых разработок и достижений энергетической отрасли, направленных на повышение эффективности производства тепловой и электрической энергии и минимизацию вредного воздействия на окружающую среду. Сегодня ТЭЦ-27 – одна из наиболее «чистых» не только в России, но и в мире. Цель ОАО «Мосэнерго» в том, чтобы все филиалы Общества соответствовали высоким экологическим стандартам.



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

6

В ноябре 2006 года
Советом директоров
Общества утвержден
Кодекс корпоративного
управления
ОАО «Мосэнерго».



ОАО «Мосэнерго» рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации и обеспечения взаимодействия между Советом директоров, исполнительными органами Общества и акционерами в интересах акционеров.

В соответствии со ст. 9 Устава ОАО «Мосэнерго» органами управления Общества являются:

- общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- генеральный директор.

Органом контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества является Ревизионная комиссия.

6.1. Принципы корпоративного управления

Принципы корпоративного управления Общества основаны на нормативно-правовой базе, включающей в себя законодательство Российской Федерации и внутренние документы ОАО «Мосэнерго»¹, утвержденные общим собранием акционеров и Советом директоров Общества.

В ноябре 2006 года Советом директоров Общества утвержден Кодекс корпоративного управления ОАО «Мосэнерго»¹, соответствующий Кодексу корпоративного поведения Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг, а также признанным в международной практике принципам корпоративного управления Организации экономического сотрудничества и развития.

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующих принципах:

- подотчетность Совета директоров Общества его акционерам и подотчетность исполнительных органов Общества Совету директоров в соответствии с действующим законодательством;
- справедливость при реализации прав акционеров, равноправное отношение ко всем акционерам, эффективная защита прав акционеров;
- прозрачность и своевременность раскрытия достоверной информации о существенных фактах, касающихся деятельности Общества, свободный доступ к необходимой информации для всех заинтересованных лиц;
- ответственность перед акционерами и другими лицами, стремление к сотрудничеству в целях финансовой устойчивости и развития Общества.

¹ 1.3.3.

ОАО «Мосэнерго» гарантирует всем акционерам и инвесторам возможность реализации своих прав, защита которых обеспечивается:

- регистрацией прав собственности на акции;
- ведением и хранением Реестра акционеров Общества в соответствии со ст. 44, 45 и 46 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- возможностью свободного и быстрого отчуждения принадлежащих акционерам акций;
- правом на участие в управлении Обществом посредством участия в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, участия представителей акционеров в работе Совета директоров и других органов управления и контроля Общества;
- участием в прибылях Общества в виде дивидендов;
- правом на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе.

Всестороннее информационное сопровождение деятельности Компании – главная задача пресс-службы ОАО «Мосэнерго». Благодаря регулярному проведению пресс-конференций, брифингов и пресс-туров на различные объекты ОАО «Мосэнерго» журналисты центральных и региональных СМИ получают точную, оперативную и полную информацию о деятельности Компании. Важным источником информации и действенным средством коммуникации является официальный сайт ОАО «Мосэнерго» (www.mosenergo.ru).

Компанией публикуются квартальные и годовые отчеты для акционеров, в которых освещаются ключевые направления производственной и финансовой деятельности и проводится экономический анализ итогов работы за отчетный период¹.

Контроль и оценка качества управления бизнесом ОАО «Мосэнерго» осуществляются Советом директоров, Ревизионной комиссией, Комитетом по аудиту Совета директоров, дирекцией по внутреннему аудиту, внешним аудитором Общества.

В целях совершенствования корпоративного управления и в соответствии с российскими и международными стандартами в Обществе созданы комитеты Совета директоров Общества. Совет директоров утверждает внутренние документы и стандарты ОАО «Мосэнерго», регламентирующие различные аспекты взаимодействия Общества с акционерами, регулирующими и государственными органами, контрагентами в процессе осуществления Обществом финансово-хозяйственной деятельности².

Управление организациями, в которых участвует ОАО «Мосэнерго», осуществляется в соответствии с установленным Советом директоров порядком. Представители ОАО «Мосэнерго» принимают участие в собраниях, заседаниях органов управления и других корпоративных мероприятиях, проводимых в ДЗО, некоммерческих и других организациях, в которых участвует Общество.

В то же время в планы Общества входят мероприятия по прекращению участия ОАО «Мосэнерго» в ряде организаций, осуществляющих непрофильные для Общества виды деятельности.

Для обеспечения реализации принципов корпоративного управления и достижения поставленных перед ОАО «Мосэнерго» целей и задач совершенствуется организационная структура Общества и выстраиваются соответствующие взаимоотношения между филиалами.

 ¹ 5.2.5.
 ² 1.3.3.



6.2. Собрание акционеров

Вершиной структуры корпоративного управления ОАО «Мосэнерго» является общее собрание акционеров. Порядок проведения и подготовки общих собраний отвечает закону «Об акционерных обществах», определен Уставом Общества и соответствует оптимальной практике корпоративного управления. Установленный порядок обеспечивает равное отношение ко всем акционерам Компании.

Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» по итогам производственно-хозяйственной деятельности Общества за 2005 год состоялось 26 мая 2006 года¹.

Собрание акционеров утвердило: годовой отчет Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчет о прибылях и убытках по результатам финансового года, распределение прибыли Общества по итогам 2005 года, размер дивиденда, выплачиваемого на одну акцию. Проведены выборы в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию, утвержден аудитор Общества на предстоящий период – ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит». Принято решение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров и Ревизионной комиссии, приняты изменения и дополнения во внутренние документы Общества.

В рамках подготовки к дополнительной эмиссии акций Общества 20 декабря 2006 года было проведено внеочередное собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» в заочной форме². На собрании были приняты решения об определении размера объявленных акций, о внесении соответствующих изменений в Устав Общества, об увеличении уставного капитала Общества. Решением внеочередного собрания акционеров были одобрены сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, по размещению дополнительных акций ОАО «Мосэнерго» в пользу Группы «Газпром».

6.3. Совет директоров

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» осуществляет руководство Обществом в соответствии с Уставом Общества, последние изменения и дополнения в который были внесены годовым общим собранием акционеров 26 мая 2006 года³.

В состав Совета директоров в 2006 году, как и в предыдущие годы, входят 13 человек.

Персональный состав Совета директоров, избранный на годовом общем собрании акционеров Общества 26 мая 2006 года, изменился существенно.

В результате выборов в Совет директоров были прекращены полномочия Бодункова А.Ф., Васильева Д.В., Дубнова О.М., Кузнецова А.В., Чикунова А.В. и Штыкова Д.В.

В новый состав Совета директоров были избраны: Загретдинов И.Ш. – заместитель управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»; Логовинский Е.И. – заместитель председателя Правления ОАО «СОГАЗ»; Негомедзянов А.А. – первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансово-экономическим вопросам, логистике и сбыту; Пичугина М.Н. – заместитель управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»; Скрибот В. – директор департамента корпоративного финансирования АБ «Газпромбанк» (ЗАО); Филь С.С. – начальник управления корпоративных событий Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России».

¹ с. 158
² с. 161

³ 1.3.1.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

(избран на годовом общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго» 26 мая 2006 года)

Удальцов Юрий Аркадьевич

Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго»; член Правления, руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»

Должности, занимаемые ранее (последние пять лет): начальник департамента реформирования энергетики ОАО РАО «ЕЭС России»; начальник департамента корпоративной стратегии ОАО РАО «ЕЭС России»; генеральный директор ООО «Карана»

Копсов Анатолий Яковлевич

Председатель Правления ОАО «Мосэнерго», генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

Должности, занимаемые ранее (последние пять лет): директор дирекции капитального строительства Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России», директор по строительству объектов генерации ОАО РАО «ЕЭС России», советник председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России»

Логовинский Евгений Ильич

Заместитель председателя Правления ОАО «СОГАЗ»

Должности, занимаемые ранее (последние пять лет): заместитель генерального директора ОАО «СОГАЗ»; заместитель генерального директора по экономике и финансам ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда); менеджер отдела аудита ЗАО «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит»



Скрибот Вольфганг

**Управляющий директор
департамента корпоративного
финансирования
АБ «Газпромбанк» (ЗАО)**

Должности, занимаемые ранее (последние пять лет): заместитель генерального директора ООО «Газпромбанк-Инвест»; директор департамента корпоративного финансирования ЗАО «ОФГ»

Пичугина Мария Николаевна

**Заместитель управляющего
директора, исполнительный
директор Бизнес-единицы № 1
ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должности, занимаемые ранее (последние пять лет): заместитель руководителя, менеджер проекта, аналитик Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго ОАО РАО «ЕЭС России»; начальник отдела, главный специалист отдела финансового и управленческого консалтинга, главный специалист отдела методологии и финансового анализа, управленческого консалтинга ОАО «Центр по урегулированию дебиторской и кредиторской задолженностей Единой энергетической системы» «Центр оптимизации расчетов ЕЭС», финансовый аналитик ЗАО «Центр экспертиз и консультаций «Анвальт»

Филь Сергей Сергеевич

**Начальник управления
корпоративных событий
Бизнес-единицы № 1
ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должности, занимаемые ранее (последние пять лет): и.о. начальника отдела корпоративных событий, главный специалист, ведущий специалист, специалист 1 категории департамента корпоративной политики ОАО РАО «ЕЭС России»



**Негомедзянов
Александр
Александрович**

**Первый заместитель
генерального директора
ОАО «Мосэнерго»
по финансово-экономическим
вопросам, логистике и сбыту**

Должности, занимаемые
ранее (последние пять лет):
заместитель управляющего
директора, исполнительный
директор Бизнес-единицы № 1
ОАО РАО «ЕЭС России»; директор
по оперативному управлению
ОАО РАО «ЕЭС России»; начальник
департамента абонентной платы
ОАО РАО «ЕЭС России»

**Загретдинов
Ильяс
Шамилович**

**Заместитель управляющего
директора, исполнительный
директор Бизнес-единицы № 1
ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должности, занимаемые
ранее (последние пять лет):
первый заместитель начальника,
заместитель начальника
департамента генеральной
инспекции по эксплуатации
электрических станций и сетей
ОАО РАО «ЕЭС России»

**Соболь
Александр
Иванович**

**Заместитель
председателя Правления
АБ «Газпромбанк» (ЗАО)**

Должности, занимаемые
ранее (последние пять лет):
заместитель председателя
Правления АБ «Газпромбанк» (ЗАО)



**Смирнов
Павел
Степанович**

**Член Правления
ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должности, занимаемые ранее (последние пять лет): член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»

**Гавриленко
Анатолий
Анатольевич**

**Генеральный директор
ЗАО «Лидер» (компания
по управлению активами
пенсионного фонда)**

Должности, занимаемые ранее (последние пять лет): директор по стратегическому финансовому планированию ЗАО «Алор Инвест»

**Аксенов
Петр
Николаевич**

**Первый заместитель
мэра Москвы
в правительстве
Москвы, руководитель
Комплекса городского
хозяйства Москвы**

Должности, занимаемые ранее (последние пять лет): префект Южного административного округа Москвы

**Матвеев
Алексей
Анатольевич**

**Заместитель
председателя
Правления
АБ «Газпромбанк» (ЗАО)**

Должности, занимаемые ранее (последние пять лет): советник председателя Правления АБ «Газпромбанк» (ЗАО); управляющий директор ЗАО «Инвестиционная компания «Тройка-Диалог»



**Сведения о членах Совета директоров ОАО «Мосэнерго»,
избранного на годовом общем собрании акционеров 26 мая 2006 года**

Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Гражданство	Образование	Количество акций ОАО «Мосэнерго» в собственности, %	Дата первого избрания в Совет директоров ОАО «Мосэнерго»
Удальцов Юрий Аркадьевич	1961	Россия	Высшее, кандидат физико-математических наук	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	28.06.2004
Аксенов Петр Николаевич	1946	Россия	Высшее, кандидат экономических наук	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	28.06.2004
Гавриленко Анатолий Анатольевич	1972	Россия	Высшее	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	28.06.2005
Загретдинов Ильяс Шамилович	1956	Россия	Высшее	0,0004	26.05.2006
Копсов Анатолий Яковлевич	1942	Россия	Высшее, доктор технических наук, профессор	0,0015	22.04.1996
Логовинский Евгений Ильич	1972	Россия	Высшее, кандидат экономических наук	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	26.05.2006
Матвеев Алексей Анатольевич	1963	Россия	Высшее	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	28.06.2004
Негомедзянов Александр Александрович	1952	Россия	Высшее	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	26.05.2006
Пичугина Мария Николаевна	1980	Россия	Высшее	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	26.05.2006
Скрибот Вольфганг	1966	Австрия	Высшее	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	26.05.2006
Смирнов Павел Степанович	1952	Россия	Высшее, кандидат юридических наук, доктор экономических наук	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	18.05.2001
Соболь Александр Иванович	1969	Россия	Высшее, кандидат экономических наук	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	28.06.2004
Филь Сергей Сергеевич	1980	Россия	Высшее	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	26.05.2006

На первом заседании вновь избранного Совета директоров председателем единогласно был избран Ю.А. Удальцов – член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»; заместителем председателя единогласно избран Смирнов П.С. – член Правления ОАО РАО «ЕЭС России».

В новом составе Совета директоров 8 независимых директоров.

Всего в 2006 году Совет директоров провел 31 заседание.

Наиболее важные решения Совета директоров:

- одобрение важнейших для реализации инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» соглашений с ОАО «Силовые машины» на поставку оборудования для строительства и ввода новых мощностей на базе ПГУ на ТЭЦ-21 и ТЭЦ-27 как сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- одобрение заключения договора на строительство энергоблока ПГУ-420 на ТЭЦ-26 с ООО «Альстом», ALSTOM Ltd. и ОАО «ЭМАльянс» как сделки, цена которой превышает 2,0 процента балансовой стоимости активов ОАО «Мосэнерго»;
- проведение полного цикла необходимых корпоративных процедур по подготовке и реализации дополнительной эмиссии акций ОАО «Мосэнерго» с проведением внеочередного собрания акционеров Общества 20.12.2006;
- принятие решения о проведении переоценки основных фондов ОАО «Мосэнерго» по состоянию на 01.01.2007;
- корректировка и утверждение Инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» на 2007–2011 годы.

В соответствии со своей компетенцией Совет директоров осуществлял систематический контроль за выполнением менеджментом Компании утвержденного бизнес-плана, заслушивая квартальные и годовой отчеты генерального директора по широкому кругу показателей.

Отдельным вопросом в октябре 2006 года был заслушан отчет главного инженера ОАО «Мосэнерго» об итогах ремонтной кампании на филиалах энергосистемы и готовности электростанций к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок 2006/2007 года.

На заседаниях Совета директоров был рассмотрен вопрос «О работе Общества в условиях Нового рынка электроэнергии и мощности», а также утверждена Программа управления издержками на 2007–2008 годы.

В 2006 году Советом директоров ОАО «Мосэнерго» было одобрено 293 сделки, в совершении которых имелась заинтересованность¹.

Крупных сделок, требующих одобрения органами управления Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», в 2006 году ОАО «Мосэнерго» не совершалось.

Информация о решениях, принятых Советом директоров ОАО «Мосэнерго», отражена на Интернет-сайте Общества².

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго» определен Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций³, утвержденным общим собранием акционеров 26.05.2006. В соответствии с данным Положением членам Совета директоров установлены следующие виды вознаграждений:

1. Вознаграждение за участие в заседании Совета директоров. Основанием для выплаты вознаграждения является зафиксированный в протоколе заседания Совета директоров факт участия/присутствия члена Совета директоров в заседании, проводимом в очной либо в очно-заочной форме. Базой для расчета данного вознаграждения является проиндексированная на день проведения заседания Совета директоров минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда.

2. Дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли. Основанием для выплаты является наличие чистой прибыли отчетного года по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной годовым общим собранием акционеров.

3. Дополнительное вознаграждение за рыночную капитализацию.

Общая сумма вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров в 2006 году, составляет 7 260 153 рубля.

 1 5.2.5.

 2 5.3.5.

 3 1.3.3.

Сведения о комитетах Совета директоров

Комитет по кадрам и вознаграждениям: председатель – Скрибот В., члены Комитета – Аксенов П.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Пичугина М.Н., Смирнов П.С., Филь С.С.

Комитет по кадрам и вознаграждениям способствует привлечению к управлению Обществом квалифицированных специалистов и созданию необходимых стимулов для их успешной работы.

В 2006 году Комитет провел три заседания, на которых рассмотрел вопросы о Коллективном договоре, о негосударственном пенсионном обеспечении сотрудников Общества, о целесообразности реализации опционной программы ОАО «Мосэнерго», о новой редакции Положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества. Выводы по итогам обсуждения перечисленных вопросов были доложены членам Совета директоров.

Комитет по аудиту: председатель – Пичугина М.Н.; члены Комитета – Аксенов П.Н., Соболев А.И., Логвинский Е.И., Смирнов П.С.

Комитет по аудиту вырабатывает рекомендации по кандидатуре аудитора ОАО «Мосэнерго», оценивает Заключение аудитора, анализирует эффективность процедур внутреннего контроля Общества и готовит предложения по их совершенствованию.

В 2006 году Комитет провел четыре заседания, на которых были рассмотрены вопросы о переоценке основных фондов ОАО «Мосэнерго», об организации системы внутреннего контроля Общества, а также вопросы взаимодействия Общества с аудитором по составлению и утверждению консолидированной финансовой отчетности ОАО «Мосэнерго».

Комитет по надежности: председатель – Загрединов И.Ш., члены Комитета – Щедролубов В.Л., Павликов В.С., Пронин С.А., Модин Б.П., Плешивцев В.Г., Молчанов П.С., Степанов Д.В., Тимофеев О.А.

Основными задачами Комитета являются выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров по следующим направлениям: экспертиза и анализ исполнения инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности; оценка полноты и достаточности разработанных мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения; контроль и оценка деятельности технических служб Общества в части обеспечения надежности работы генерирующего оборуду-

ования; анализ мероприятий по выполнению механизмов управления надежностью (договорных и экономических).

Как показал опыт работы Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям, предварительное рассмотрение вопросов на их заседаниях позволяет более детально и обстоятельно обсудить рассматриваемые вопросы с участием представителей менеджмента, сформировать определенное мнение, которое доводится до сведения членов Совета директоров и учитывается при принятии решений по обсуждаемым вопросам.

Исходя из необходимости проведения большой работы по реализации Инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» на 2007–2011 годы в декабре 2006 года Советом директоров принято решение о создании **Комитета по инвестициям** и утверждении Положения о Комитете.

Основной целью деятельности Комитета по инвестициям является предварительное рассмотрение и обсуждение вопросов инвестиционной деятельности Общества, мониторинг хода реализации инвестиционных проектов, а также выработка рекомендаций Совету директоров о совершенствовании и развитии инвестиционной политики ОАО «Мосэнерго» и механизмов подготовки, утверждения и реализации инвестиционных проектов и программ Общества.

6.4. Исполнительные органы

Руководство текущей деятельностью ОАО «Мосэнерго» осуществляется единоличным исполнительным органом – генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом – Правлением, которые подотчетны общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества. Члены Правления Общества избираются Советом директоров в количестве, определенном Советом директоров по предложению генерального директора Общества.

Права и обязанности генерального директора и членов Правления¹ по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества², Положением о Правлении³, а также трудовым договором, заключаемым каждым из них с Обществом.

Правление отвечает за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества, формируемых решениями общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

В 2006 году проведено 56 заседаний Правления, на которых рассмотрено 286 вопросов, связанных с текущей и перспективной деятельностью Общества. Из общего количества заседаний 5 заседаний было проведено в заочной форме.

На заседаниях Правления регулярно рассматривались такие вопросы, как:

- финансовое состояние Общества;
- выполнение планов капитального строительства и ремонтного обслуживания;
- анализ технико-экономических показателей работы ОАО «Мосэнерго»;
- создание запасов топлива и его оплата;
- подготовка к осенне-зимнему периоду 2006/2007 года;
- инвентаризация дебиторской и кредиторской задолженности, создание резерва по сомнительным долгам.

Для дальнейшего развития энергетического хозяйства Общества и повышения надежности энергоснабжения потребителей Московского региона Правлением был рассмотрен ряд важных вопросов, по которым приняты решения:

- инвестиционная программа ОАО «Мосэнерго» на 2006–2007 годы – одобрена и утверждена Советом директоров на 2006 год;
- программа повышения надежности и живучести Московской энергосистемы – одобрена и утверждена главным инженером;

- проект программы внедрения и развития средств автоматизации на электростанциях Общества – принято решение о его доработке и представлении на утверждение генеральному директору;
- проект перспективной программы реконструкции оборудования водоподготовительных установок химических цехов электростанций на 2006–2009 годы одобрен, программа включена в инвестиционную программу ОАО «Мосэнерго» на 2007–2011 годы.

В 2006 году Правлением ОАО «Мосэнерго» также был проработан, одобрен и представлен на рассмотрение Совета директоров ряд программных документов Общества:

- основные направления стратегии ОАО «Мосэнерго»;
- программа ремонтного обслуживания электростанций ОАО «Мосэнерго» на 2007 год – принято решение о реформировании в 2007 году ремонтной деятельности, осуществляемой хозспособом на пяти ТЭС;
- программа управления издержками на 2006 год, а также на 2007–2008 годы – рекомендована Совету директоров к утверждению;
- годовая комплексная программа закупок на 2006 год и проект этой программы на 2007 год;
- Положение о хозяйственном механизме ОАО «Мосэнерго»;
- программа о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «Мосэнерго» – рекомендована Совету директоров к утверждению;
- программа страховой защиты ОАО «Мосэнерго» на 2007 год – рекомендована Совету директоров к утверждению.

Особое внимание в работе Правления в 2006 году уделялось рассмотрению результатов финансово-хозяйственной деятельности филиалов Общества: были заслушаны отчеты директоров 11-ти филиалов и приняты решения по повышению эффективности работы этих филиалов.

Правление уделяло большое внимание вопросам, связанным с подготовкой и проведением общего годового собрания акционеров Общества по итогам работы за 2005 год.

Регулярно Правление рассматривало социальные вопросы, связанные с дальнейшим развитием системы управления персоналом и его мотивации, повышением заработной платы, пенсионным обеспечением работников Общества, а также оказанием благотворительной и спонсорской помощи. Также регулярно Правлением осуществлялся контроль за выполнением ранее принятых решений.

 1 1.4.4.

 2 1.3.1.

 3 1.3.3.

ТЭЦ-26 введена в эксплуатацию 30 марта 1979 года. Установленная электрическая мощность – **1410** МВт, тепловая – **4006** Гкал/ч.

- ① Главный корпус
- ② Площадка строительства энергоблока № 8

На ТЭЦ-26 внедрена уникальная система добычи рассолов с глубины 1350 метров для регенерации фильтров очистки воды и обратной закачки отработанных рассолов в тот же горизонт.





ТЭЦ 26

В 2006 году на **ТЭЦ-26** начались работы по подготовке площадки для строительства нового **энергоблока № 8** на базе **ПГУ-420**. Энергоблок станет самой эффективной парогазовой установкой в России, его КПД составит **59%**. В 2006 году подписано соглашение между **ОАО «Мосэнерго»** и концерном **Alstom** (Франция) о строительстве **энергоблока № 8** «под ключ».

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ

Копсов Анатолий Яковлевич

**Генеральный директор
ОАО «Мосэнерго», председатель
Правления ОАО «Мосэнерго»**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
директор дирекции капитального
строительства Корпоративного
центра ОАО РАО «ЕЭС России»;
директор по строительству
объектов генерации
ОАО РАО «ЕЭС России»;
советник председателя Правления
ОАО РАО «ЕЭС России»

| год рождения – 1942
| гражданство – Россия
| образование – высшее, доктор
технических наук, профессор
Владеет 0,0015% акций ОАО «Мосэнерго»

Баршак Дмитрий Александрович

**Директор по теплотехнической
части ОАО «Мосэнерго»**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
заместитель главного инженера
ОАО «Мосэнерго»
по теплотехнической части

| год рождения – 1956
| гражданство – Россия
| образование – высшее,
кандидат технических наук
Владеет 0,0017% акций ОАО «Мосэнерго»

Борисов Евгений Иванович

**Заместитель генерального
директора ОАО «Мосэнерго»
по финансам**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
полномочный представитель по рабо-
те с федеральными органами испол-
нительной власти Корпоративного
центра департамента финансов и кре-
дита ОАО РАО «ЕЭС России»; менед-
жер проекта Центра по реализации

проектов реформирования АО-энерго
ОАО РАО «ЕЭС России» (по совмести-
тельству); начальник департамента
финансового контроля и прогнозиро-
вания ОАО РАО «ЕЭС России»

| год рождения – 1950
| гражданство – Россия
| образование – высшее, доктор
экономических наук, профессор
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Васильев Дмитрий Валерьевич

**Первый заместитель
генерального директора
ОАО «Мосэнерго» по стратегии
и корпоративной политике**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
первый заместитель генерального
директора ОАО «Мосэнерго» – управ-
ляющий директор по корпоративной
политике и управлению собственно-
стью; первый заместитель генераль-
ного директора ОАО «Мосэнерго»
по корпоративной политике и управ-
лению собственностью; председа-
тель Совета директоров Ассоциации
по защите прав инвесторов; испол-
нительный директор АНО «Институт
корпоративного права и управления»

| год рождения – 1962
| гражданство – Россия
| образование – высшее
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Гуськов Юрий Леонидович

**Директор ТЭЦ-21 –
филиала ОАО «Мосэнерго»**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
директор ТЭЦ-21 – филиала
ОАО «Мосэнерго»

| год рождения – 1938
| гражданство – Россия
| образование – высшее,
кандидат технических наук
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Долин Юрий Ефимович

**Заместитель генерального дирек-
тора ОАО «Мосэнерго» по капита-
льному строительству и закупкам**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
заместитель генерального директора
ОАО «Мосэнерго» по логистике
и закупкам; заместитель управляюще-
го директора, исполнительный
директор Бизнес-единицы № 1
ОАО РАО «ЕЭС России»; начальник
департамента топливообеспечения
ОАО РАО «ЕЭС России»

| год рождения – 1949
| гражданство – Россия
| образование – высшее
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Дронова Татьяна Петровна

**Главный бухгалтер
ОАО «Мосэнерго»**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
заместитель руководителя департа-
мента по бухгалтерскому учету и отчет-
ности Концерна «Росэнергоатом»
Министерства РФ по атомной энергии

| год рождения – 1954
| гражданство – Россия
| образование – высшее
Владеет 0,0017% акций ОАО «Мосэнерго»

Карев Алексей Николаевич

**Директор ЦРМЗ –
филиала ОАО «Мосэнерго»**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
директор ЦРМЗ – филиала
ОАО «Мосэнерго»

| год рождения – 1941
| гражданство – Россия
| образование – высшее, доктор
технических наук, академик
Владеет 0,014% акций ОАО «Мосэнерго»

Кимерин Владимир Анатольевич

**Генеральный директор
ОАО «Мосэнергосбыт»,
заместитель генерального
директора ОАО «Мосэнерго»
по энергосбытовой деятельности
(по совместительству)**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
заместитель начальника департамента – начальник отдела; первый заместитель начальника департамента; начальник департамента; заместитель управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»

| год рождения – 1963
| гражданство – Россия
| образование – высшее
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Кривоносов Василий Яковлевич

**Заместитель генерального
директора ОАО «Мосэнерго»
по общим вопросам**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
первый заместитель генерального директора ОАО «Волгаэнергоснабкомплект»; заместитель генерального директора; и.о. заместителя генерального директора по общим вопросам; начальник отдела маркетинга ОАО «Владимирэнерго»

| год рождения – 1955
| гражданство – Россия
| образование – высшее
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Кулешов Анатолий Павлович

**Директор по капитальному
строительству ОАО «Мосэнерго»**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по капитальному строительству; директор ППТК – филиала ОАО «Мосэнерго»

| год рождения – 1954
| гражданство – Россия
| образование – высшее
Владеет 0,0035% акций ОАО «Мосэнерго»

Негомедзянов Александр Александрович

**Первый заместитель
генерального директора
ОАО «Мосэнерго» по финансово-
экономическим вопросам,
логистике и сбыту**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
заместитель управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»; директор по оперативному управлению ОАО РАО «ЕЭС России»; начальник департамента абонентной платы ОАО РАО «ЕЭС России»

| год рождения – 1952
| гражданство – Россия
| образование – высшее
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Румянцев Сергей Юрьевич

**Заместитель генерального
директора ОАО «Мосэнерго»
по экономике**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
заместитель председателя Правления по финансам и расчетам НП «АТС»; финансовый директор ЗАО «ДитГаз»

| год рождения – 1956
| гражданство – Россия
| образование – высшее, кандидат экономических наук
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Сергеев Владимир Валентинович

**Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер
ОАО «Мосэнерго»**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
директор ТЭЦ-20 – филиала ОАО «Мосэнерго»

| год рождения – 1957
| гражданство – Россия
| образование – высшее, кандидат технических наук
Владеет 0,014% акций ОАО «Мосэнерго»

Серебряников Нестор Иванович

**Советник генерального
директора ОАО «Мосэнерго»**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
советник генерального директора ОАО «Мосэнерго»

| год рождения – 1929
| гражданство – Россия
| образование – высшее, доктор технических наук
Владеет 0,0003% акций ОАО «Мосэнерго»

Размер выплат генеральному директору Общества определяется в соответствии с утвержденным Советом директоров Положением о материальном стимулировании генерального директора ОАО «Мосэнерго» в редакции, утвержденной протоколом от 14.08.2006 № 5.

Положением о материальном стимулировании генерального директора ОАО «Мосэнерго» предусмотрена система оплаты труда, включающая в себя:

1. Должностной оклад, определяемый в зависимости от выручки Общества за предшествующий год;

2. Премирование:

- по итогам квартала – по ключевому показателю эффективности, отражающему результаты финансовой деятельности Общества в целом, а именно «Кoeffициент срочной ликвидности». Квартальное вознаграждение выплачивается при условии выполнения Критерия надежности, включающего в себя:
 - отсутствие случаев невыполнения команд диспетчера ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» в отчетном периоде;
 - отсутствие в квартале несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом в отчетном периоде;
 - наличие (получение) паспорта готовности в установленный срок. Данное условие рассматривается в IV и I кварталах;
 - недопущение роста числа технологических нарушений (инцидентов) относительно соответствующего периода прошлого года;
 - отсутствие аварий;
- по итогам работы за год – по показателям, отражающим технико-экономические и финансовые результаты работы Общества в целом:
 - рентабельность собственного капитала (ROE);
 - лимит эксплуатационных расходов;
 - годовой критерий надежности.

Годовое премирование осуществляется при условии наличия чистой прибыли по итогам года.

В целях мотивации генерального директора Общества на достижение высокого значения КПЭ «Рентабельность собственного капитала» генеральному директору устанавливается специальное премирование по итогам работы Общества за год как доля от чистой прибыли.

Контрольные значения ключевых показателей эффективности утверждены Советом директоров ОАО «Мосэнерго».

Вознаграждения членам Правления, являющимся одновременно и членами Совета директоров Общества, выплачиваются только как членам Совета директоров.

Размер вознаграждения членам Правления определен решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго» в долях от установленного им оклада (протокол № 15 от 30.01.2006) и за 2006 год составил 3 367 303 рубля.

Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органам управления эмитента

Суммарный размер вознаграждений, льгот и компенсаций расходов по всем органам управления за 2006 год составляет:

заработная плата (руб.)	42 465 643
премии (руб.)	55 647 573
иные имущественные предоставления (руб.)	4 663 312
Всего (руб.)	102 776 528
В том числе:	
Правление	
заработная плата (руб.)	33 169 637
премии* (руб.)	29 804 790
иные имущественные предоставления (руб.)	2 878 312
Всего (руб.)	65 852 739
Совет директоров	
заработная плата (руб.)	9 296 006
премии** (руб.)	25 842 783
иные имущественные предоставления (руб.)	1 785 000
Всего (руб.)	36 923 789

* с учетом вознаграждений за работу в составе Правления ОАО «Мосэнерго»

** с учетом вознаграждений за работу в составе Совета директоров ОАО «Мосэнерго»



6.5. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия ОАО «Мосэнерго» является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, независимым от должностных лиц органов управления Общества и исполнительного аппарата Общества. В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется полномочиями, определенными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества¹, Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» и другими внутренними документами Общества².

В целях осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и обеспечения наблюдения за соответствием совершенных финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества, а также для осуществления независимой оценки финансового состояния Общества Ревизионной комиссией проведены документальные проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго» за 9 месяцев 2006 года и за 2006 год.

На основании данных проверок и аудиторского заключения аудитора Общества Ревизионной комиссией составлено Заключение³, которое подтверждает достоверность данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества за 2006 год. Экземпляры Заключения направлены в Совет директоров и генеральному директору Общества.

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии устанавливается в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций², утвержденным общим собранием акционеров 30 мая 2002 года.

Членам Ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседаниях Ревизионной комиссии и проведением проверок, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов. За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение, базой для расчета которого является проиндексированная минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда.

Общая сумма вознаграждений, льгот и компенсаций, выплаченных Обществом членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» в 2006 году, составила 542 800 рублей, в том числе:

заработная плата (руб.)	0
премии (руб.)	542 800
иные имущественные предоставления (руб.)	0

 1 1.3.1.
 2 1.3.3.
 3 с. 100

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Сидоров Сергей Борисович

Председатель Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго»; начальник департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
начальник департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»;
начальник департамента финансового аудита ОАО РАО «ЕЭС России»

| год рождения – 1952
| гражданство – Россия
| образование – высшее
Владеет 0,000000035% акций ОАО «Мосэнерго»

Васильев Сергей Вячеславович

Начальник Юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России»

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
начальник юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России»;
и.о. начальника юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России»;
первый заместитель начальника юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России»;
заместитель генерального директора – начальник Управления ЗАО «Юрэнерго-ЕЭС»

| год рождения – 1975
| гражданство – Россия
| образование – высшее
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Санникова Ольга Андреевна

Операционный директор по инвестиционной деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО)

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
операционный директор по инвестиционной деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО);
главный специалист отдела контроля и анализа налогообложения департамента внутреннего контроля АБ «Газпромбанк» (ЗАО);
специалист отдела аудита ЗАО «Артур Андерсен»

| год рождения – 1979
| гражданство – Россия
| образование – высшее
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Тушунов Дмитрий Юрьевич

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

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
главный экономист ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда);
начальник отдела обслуживания профессиональных участников рынка ценных бумаг ООО Аудиторская фирма «Деловая перспектива»;
менеджер проекта ЗАО Инвестиционная компания «Росбилдинг»;
научный сотрудник Государственного университета «Высшая школа экономики»

| год рождения – 1964
| гражданство – Россия
| образование – высшее, кандидат экономических наук
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Узгоров Игорь Иванович

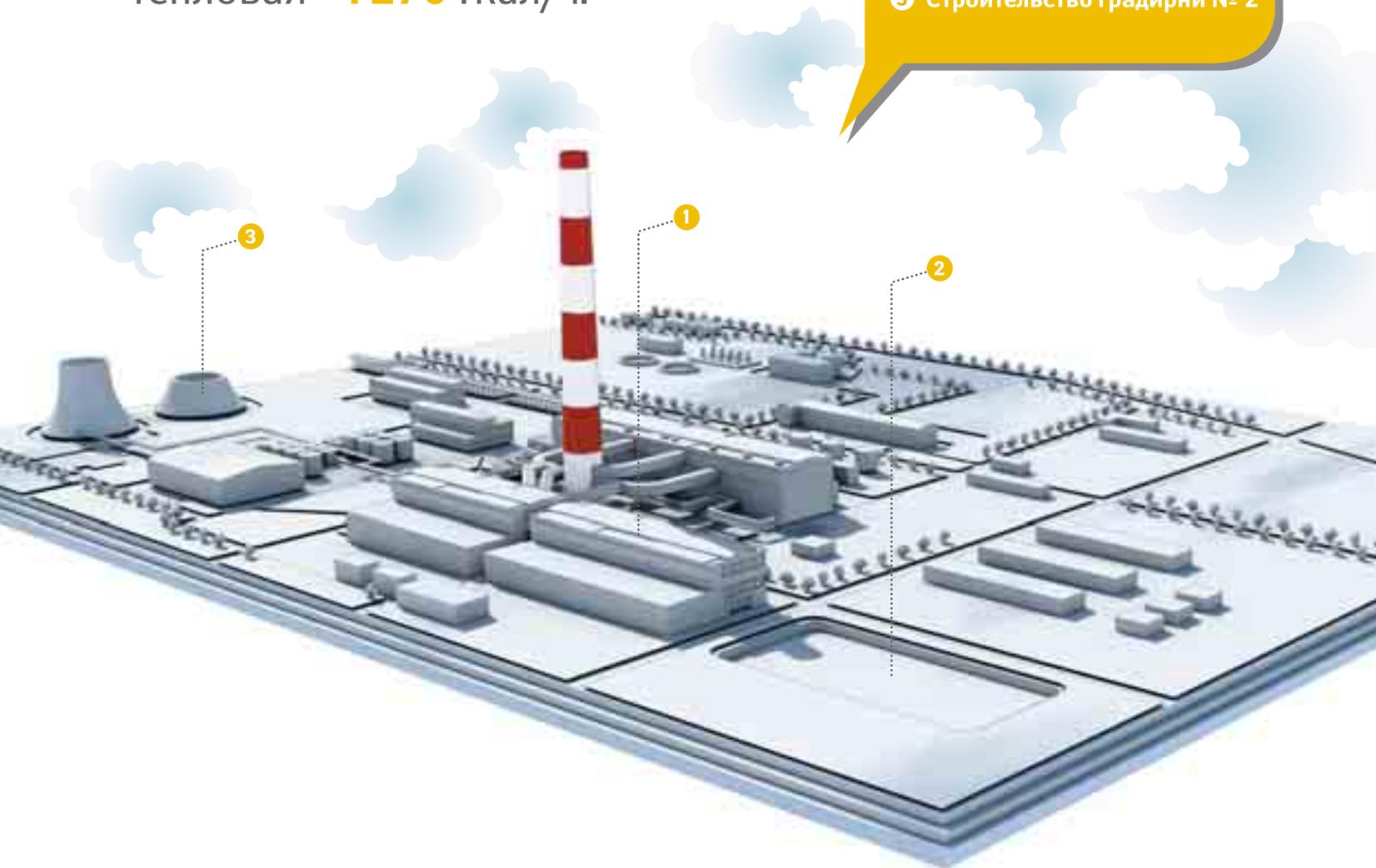
Руководитель управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
руководитель управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
руководитель управления организации деятельности ревизионных комиссий Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
исполнительный директор ОАО «Российские коммунальные системы»;
советник фонда «Институт профессиональных директоров»;
советник генерального директора по работе советов директоров, советник генерального директора по работе ревизионных комиссий представительства ОАО РАО «ЕЭС России»
«Сибирьэнерго»

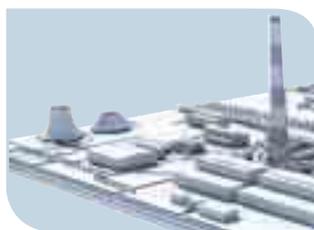
| год рождения – 1964
| гражданство – Россия
| образование – высшее
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

ТЭЦ-27 введена в эксплуатацию 25 декабря 1992 года. Установленная электрическая мощность – **160 МВт**, тепловая – **1276 Гкал/ч**.

- ① Новый гл. корпус блока № 3
- ② Котлован под гл. корпус блока № 4
- ③ Строительство градирни № 2



ТЭЦ-27 – одна из самых экологически чистых в России и Европе и передовых в технологическом отношении станций Московского региона. При ее строительстве были использованы новейшие достижения отечественного и зарубежного энергомашиностроения.





ТЭЦ 27

В декабре 2005 года началось строительство парогазового **блока № 3** мощностью **450 МВт**. К концу 2006 года завершено строительство главного корпуса, начался монтаж котлов-утилизаторов и развернуты работы по строительству **блока № 4**. Срок ввода в эксплуатацию **блока № 3** – конец 2007 года, **блока № 4** – 2009 год.

АКЦИИ И ФОНДОВЫЙ РЫНОК

7

В 2006 году
капитализация
ОАО «Мосэнерго»
выросла на **27,8%**
и составила на конец года
148,76 млрд. рублей.

Структура акционерного капитала ОАО «Мосэнерго»

	Доля в уставном капитале, %	
	на 31.12.2005	на 31.12.2006
ОАО РАО «ЕЭС России»	50,90	50,90
ОАО «Московская объединенная энергетическая компания»	2,95	2,95
Юридические лица и номинальные держатели	41,11	41,32
Физические лица	5,04	4,83

7.1. Эмиссионная деятельность

ОАО «Мосэнерго» осуществило четыре выпуска обыкновенных именных акций. В процессе приватизации Общества в 1993 году первый выпуск акций ОАО «Мосэнерго» был распределен следующим образом: 49,0% акций передано государством в уставный капитал ОАО РАО «ЕЭС России», 51,0% акций размещен по закрытой подписке среди членов трудового коллектива. Второй и третий выпуски акций ОАО «Мосэнерго», осуществленные за счет средств от переоценки основных фондов Общества в 1994 и 1998 годах соответственно, размещены среди акционеров пропорционально доле их вклада в уставном капитале ОАО «Мосэнерго». Четвертый выпуск акций ОАО «Мосэнерго» размещен в 2000 году по целевой закрытой подписке правительству Москвы в лице Департамента имущества Москвы и ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2004 году годовым общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» было принято решение о реорганизации Общества. В результате погашения выкупленных Обществом акций в соответствии со ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ размер уставного капитала ОАО «Мосэнерго» уменьшился и составляет 28 249 359 700 рублей. Обществом размещено 28 249 359 700 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру, ее владельцу, одинаковый объем прав в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В 2006 году размещены два выпуска облигаций облигационного займа общим объемом 10 млрд. рублей с целью рефинансирования долговых обязательств и оптимизации финансовой деятельности Общества.

Облигации ОАО «Мосэнерго» серии 02 с мая 2006 года торгуются на фондовой бирже – ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» (включены в котировальный список «А» первого уровня). Объем выпуска облигаций составил 5 млрд. рублей, сроком обращения 10 лет, офертой 6 лет и доходностью 7,65% годовых. 31 августа 2006 года владельцам облигаций был выплачен доход по первому купону в размере 190 750 тыс. рублей.

Размещение второго выпуска облигаций серии 01 (объемом 5 млрд. рублей, сроком обращения 5 лет, офертой 3 года и доходностью 7,54% годовых) состоялось 19 сентября 2006 года. Отчет об итогах выпуска ценных бумаг ОАО «Мосэнерго» был зарегистрирован ФСФР РФ 31 октября 2006 года.

В течение 2006 года велись работы по подготовке дополнительной эмиссии акций ОАО «Мосэнерго» для целей финансирования инвестиционной программы Общества.

На основании решения Совета директоров ОАО «Мосэнерго» финансовым консультантом организации дополнительной эмиссии акций выступил международный инвестиционный банк «J.P. Morgan».

В соответствии с графиком мероприятий по осуществлению дополнительного выпуска акций 20 декабря 2006 года проведено внеочередное собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» в заочной форме, на котором приняты решения об определении размера объявленных акций и увеличении уставного капитала Общества¹.

Акционеры ОАО «Мосэнерго» утвердили предельный размер объявленных обыкновенных акций Общества в количестве 11 500 000 000 штук, внесение изменений в Устав Общества, связанных с изменением количества объявленных акций, одобрили размещение эмиссии дополнительных акций в пользу ОАО «Газпром» и/или иных лиц, являющихся аффилированными лицами ОАО «Газпром».

В соответствии со ст. 41 Федерального закона «Об акционерных обществах» акционером ОАО «Мосэнерго» предоставляется преимущественное право приобретения дополнительных акций.

Цена размещения акций определена как средневзвешенная цена по результатам торгов на НП «Фондовая биржа РТС» и ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» за шесть месяцев, предшествующих дате проведения собрания акционеров ОАО «Мосэнерго», и составила 5 рублей 28 копеек. Цена размещения акций при реализации преимущественного права выкупа также составляет 5 рублей 28 копеек.

ФСФР России была осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска акций и регистрация Проспекта ценных бумаг. Дополнительному выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-00085-А-004D от 23.01.2006. Текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске и Проспекта ценных бумаг опубликован на сайте Общества².

¹ с. 161
² 5.3.

Крупнейшие держатели акций

	Доля в уставном капитале, %	
	на 31.12.2005	на 31.12.2006
ОАО РАО «ЕЭС России»	50,90	50,90
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель)	29,72	30,47
НП «Национальный Депозитарный Центр» (номинальный держатель)	9,30	9,55
ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)»/ИНГ Депозитарий (номинальный держатель, депозитарий программы АДР)	1,68	1,19
ОАО «Московская объединенная энергетическая компания»	2,95	2,95

Данные об акционерах Общества на дату составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров, 03.11.2006

	Количество акционеров	Доля в уставном капитале, %
Юридические лица, в т.ч.:	513	94,72
ОАО РАО «ЕЭС России»	1	50,9
ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда) Доверительное управление НПФ «Газфонд»	1	19,86
Веллстоун Трейдинг Лимитед (Wellstone Trading Limited)	1	5,32
Каллендер Трейдинг Лимитед	1	4,72
ОАО «Объединенная энергетическая компания»	1	4,60
ОАО «Московская объединенная энергетическая компания»	1	2,95
Барвила Энтерпрайсиз Лимитед	1	3,95
The Bank of New York International Nominees	1	1,21
Физические лица	21 085	5,27
Нераскрывшиеся номинальные держатели	17	0,01
ВСЕГО	21 615	100

7.2. Обращение акций ОАО «Мосэнерго» на фондовом рынке

Акции ОАО «Мосэнерго» обращаются на основных торговых площадках российского фондового рынка – ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и НП «Фондовая биржа РТС».

В 1995 году ОАО «Мосэнерго» осуществило программу АДР (американские депозитарные расписки) на акции Общества по правилу 144А, положению S. В настоящее время в обращении находятся АДР первого уровня. Доля акций ОАО «Мосэнерго», депонированных под АДР, по состоянию на 31.12.2006 составляет 1,2% от уставного капитала Общества.

Депозитарием программы является The Bank of New York. Одна депозитарная расписка соответствует 100 акциям ОАО «Мосэнерго». Депозитарные расписки на акции ОАО «Мосэнерго» обращаются на внебиржевом рынке США и Европы.

Коды акций ОАО «Мосэнерго» в основных российских торговых системах

НП «Фондовая биржа РТС»	MSNG
ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»	MSNG

Коды (тикеры), присвоенные АДР ОАО «Мосэнерго»

Внебиржевой рынок США	AOMOY
Внебиржевой рынок Европы (Лондон)	AOMD

Объем торгов акциями ОАО «Мосэнерго» в 2006 году на основных торговых площадках

НП «Фондовая биржа РТС», тыс. долл. США	6 467,80
ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», млн. руб.	37 375,64
Внебиржевой рынок Европы (Лондон)*, тыс. долл. США	15 106,00

* объем торгов депозитарными расписками, выпущенными на акции Общества

Рыночная капитализация на дату завершения финансового года

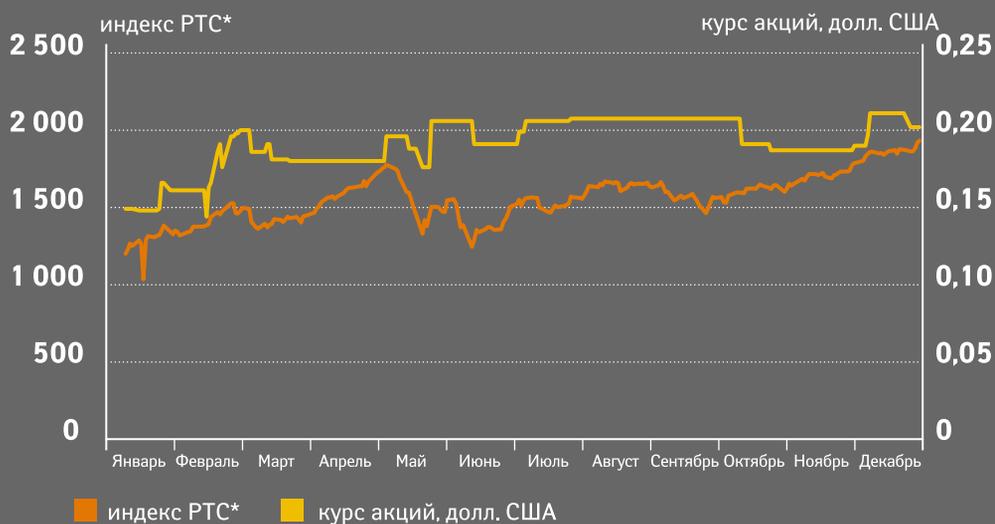
Дата	Цена одной акции, руб.	Кол-во акций, шт.	Капитализация, руб.
31.12.2004	4,108	28 267 726 000	116 123 818 408
30.12.2005	4,122	28 249 359 700	116 443 860 683
29.12.2006	5,266	28 249 359 700	148 761 128 180

ОАО «Мосэнерго» регулярно проводит мероприятия, направленные на повышение капитализации Компании, выполняя требования российского законодательства и законодательства США, предъявляемые к компаниям, акции которых обращаются на фондовых рынках, в том числе по соблюдению норм корпоративного поведения, информационной открытости и прозрачности деятельности Компании. В 2006 году капитализация ОАО «Мосэнерго» выросла на 27,8% и составила на конец года 148,76 млрд. рублей¹.

В 2006 году акции Общества были включены в следующие котировальные списки организаторов торговли: ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» – котировальный список «А» первого уровня, в НП «Фондовая биржа РТС» – список «А» второго уровня, в ОАО «РТС» акции находились во внесписочной торговле.

¹ Рыночная капитализация рассчитана по данным ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» о рыночной цене одной акции, раскрываемой фондовой биржей ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» на дату завершения соответствующего отчетного периода, и количестве выпущенных акций ОАО «Мосэнерго».

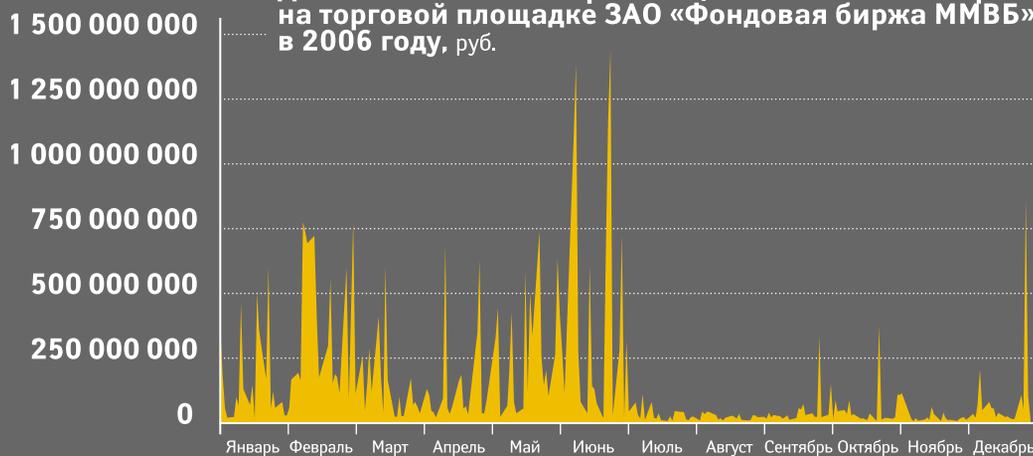
**Динамика курса акций ОАО «Мосэнерго»
и индекса РТС* в 2006 году**



**Динамика объемов торгов акциями
ОАО «Мосэнерго» на торговых площадках РТС*
и внебиржевых площадках Лондона
в 2006 году, долл. США**



**Динамика объемов торгов акциями ОАО «Мосэнерго»
на торговой площадке ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»
в 2006 году, руб.**



* НП «Фондовая биржа РТС»

Обращение акций ОАО «Мосэнерго» в течение года характеризовалось небольшим по сравнению с предыдущими годами объемом торгов, что объясняется низкой долей акций ОАО «Мосэнерго», находящихся в свободном обращении. Колебания курса акций в течение 2006 года вызваны, по мнению аналитиков фондового рынка, в основном покупкой акций стратегическим инвестором.

Минимальное за 2006 год значение курса акций ОАО «Мосэнерго» было зафиксировано 15 февраля и составило 3,969 рубля, а максимальное значение – 30 мая – 6,298 рубля.

7.3. Дивидендная история

При начислении и выплате дивидендов ОАО «Мосэнерго» придерживается требований Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества.

В 2006 году по итогам работы за 2005 год начисление и выплата дивидендов по акциям ОАО «Мосэнерго» производились в точном соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 26 мая 2006 года¹. Общая сумма начисленных дивидендов составила 453 967 тыс. рублей. С учетом удержанного налога на доход сумма дивидендов к выплате составила 412 596 тыс. рублей.

Дивиденды были выплачены полностью в течение 60 дней со дня принятия решения собранием акционеров.

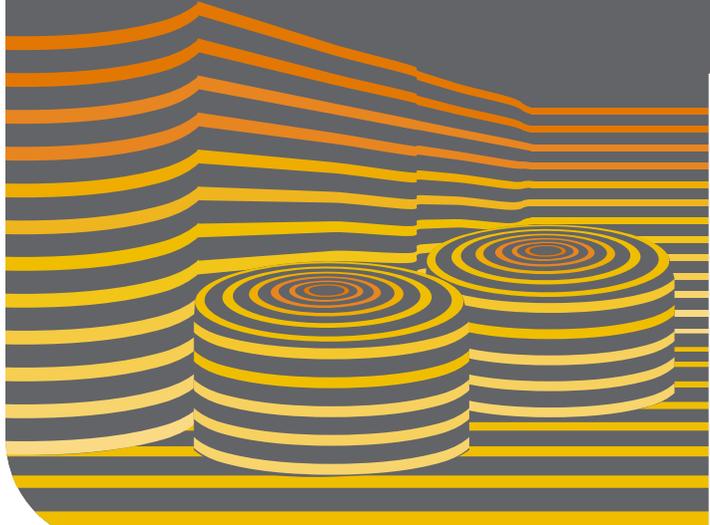
Дивиденды, причитающиеся ОАО РАО «ЕЭС России», перечислялись в соответствии с подписанным обеими сторонами графиком.

Период	Размер выплаты на акцию, руб.	Общая сумма начисленных дивидендов, тыс. руб.	Доходность дивидендных выплат*, %
в 2004 году по итогам работы за 2003 год	0,02169	613 127	0,97
в 2005 году по итогам работы за 2004 год	0,0221	624 311	0,98
в 2006 году по итогам работы за 2005 год	0,01607	453 967	0,32
в 2007 году по итогам работы за 2006 год**	0,02116 ***	600 000	–

* рассчитано как отношение размера выплачиваемого дивиденда к курсовой стоимости акций на дату составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов
 ** вынесено на утверждение общего собрания акционеров
 *** рассчитано с учетом количества акций дополнительного выпуска, приобретенных акционерами в период реализации преимущественного права выкупа акций

ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

8



Выручка от продаж
товарной продукции
в 2006 году составила
70,3 млрд. рублей.
Чистая прибыль –
1,5 млрд. рублей.

8.1. Продажи

За 2006 год выручка от продаж товарной продукции (без НДС) составила 70,3 млрд. рублей, в том числе от продаж электрической и тепловой энергии – 62,4 млрд. рублей.

С 1 января 2006 года ОАО «Мосэнерго» является субъектом оптового рынка электроэнергии (с 1 сентября – НОРЭМ) и самостоятельно осуществляет операции по продаже и покупке электроэнергии в его секторах.

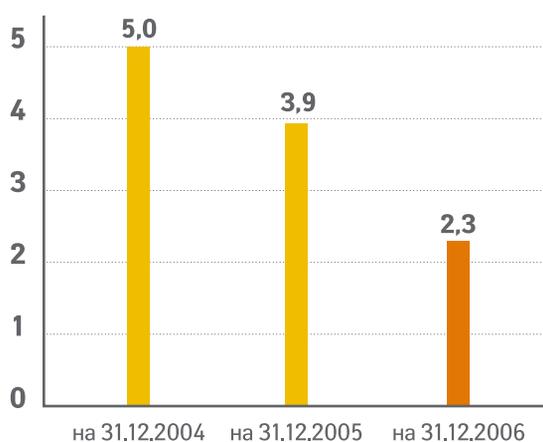
В 2006 году ОАО «Мосэнерго» поставило на ОРЭ (НОРЭМ) электроэнергию на сумму 30,8 млрд. рублей.

В регулируемом секторе ОРЭ (с 1 сентября – РДД) выручка от продажи электроэнергии и мощности (с учетом сектора отклонений) составила 26,7 млрд. рублей, в том числе выручка от продажи электроэнергии составила 17,2 млрд. рублей, оплата за установленную мощность – 10,6 млрд. рублей. Из-за стоимостного небаланса ОРЭ в этом секторе Обществом недополучено 1,1 млрд. рублей.

Стоимостной небаланс на ОРЭ обусловлен несоответствием стоимости фактически отпущенной и купленной электрической энергии.

В 2006 году стоимостной небаланс ОРЭ был распределен НП «АТС» среди участников рынка – поставщиков электроэнергии (мощности) и составил для ОАО «Мосэнерго» 1,1 млрд. рублей. По итогам 2006 года эта сумма была исключена из состава выручки в бухгалтерском учете.

Динамика краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков (с НДС), млрд. руб.



С введением с 1 сентября 2006 года НОРЭМ стоимостной небаланс не начисляется.

В секторе свободной торговли (с 1 сентября – РСВ) за год выручка от продажи электроэнергии составила 4,1 млрд. рублей.

Продажа тепловой энергии потребителям осуществляется филиалом ОАО «Мосэнерго» – Теплосбытом в Москве и городах Московской области: Люберцах, Котельниках, Дзержинске, Химках, Мытищах, Балашихе, Орехово-Зуеве.

Для обеспечения сбыта тепловой энергии и организации расчетов за потребленную теплотенергию Теплосбытом по договору оказания услуг привлекались в 2006 году независимая сбытовая компания – ООО «Орехово-энергосбыт» и ЗАО «Центр обслуживания продаж энергии», персонал которого с 1 сентября вошел в состав Теплосбыта.

Продажу тепловой энергии в городах Электрогорск и Ступино осуществляют ГРЭС-3 и ТЭЦ-17.

Уровень оплаты энергии в целом в 2006 году составил 103,3%, при этом уровень оплаты электроэнергии составил 103,5%, а тепловая энергия оплачена потребителями на 103,2%.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по состоянию на 31.12.2006 снизилась по сравнению с началом года на 1,6 млрд. рублей и составила 2,3 млрд. рублей.

Дебиторская задолженность потребителей электрической и тепловой энергии с учетом поставки электроэнергии на оптовый рынок уменьшилась с начала года на 2,0 млрд. рублей (с 3,4 до 1,4 млрд. рублей), в том числе:

- за электроэнергию – на 0,8 млрд. рублей;
- за тепловую энергию – на 1,2 млрд. рублей.

Задолженность в объеме 1,1 млрд. рублей, признанная нереальной к взысканию, включена в резерв сомнительных долгов.

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

В 2006 году ОАО «Мосэнерго» потребителям энергии через арбитражные суды предъявлено 392 иска о взыскании просроченной дебиторской задолженности на сумму 1,6 млрд. рублей.

Арбитражными судами удовлетворено 88 исков на сумму 1,3 млрд. рублей.

8.2. Управление затратами

Себестоимость товарной продукции ОАО «Мосэнерго» в 2006 году составила 65,2 млрд. рублей, в том числе затраты на производство энергии – 59,6 млрд. рублей.

Себестоимость производства 1 кВт.ч электрической энергии составила 46,83 коп./кВт.ч, себестоимость производства 1 Гкал тепловой энергии – 454,82 руб./Гкал.

Стоимость топлива в затратах на производство энергии составила 33,2 млрд. рублей. Удельный вес топлива в затратах на производство энергии составил 55,8%.

Цена на основной вид топлива – природный газ – составила в 2006 году 1397,8 руб./тыс. куб. м, что выше, чем в 2005 году, на 12,7%.

Цена одной тонны мазута составила 2 960,2 рубля, что на 23,2% выше уровня 2005 года.

Стоимость одной тонны кузнецкого угля составила 1 255,2 рубля с учетом железнодорожного тарифа, что выше на 13,5%, чем в 2005 году.

Средняя цена тонны условного топлива составила 1 248,4 рубля и увеличилась на 13,3% в сравнении с уровнем прошлого года.

Затраты на ремонтное обслуживание за 2006 год составили 4,7 млрд. рублей, или 8,0% от затрат на производство энергии.

Затраты на оплату труда с отчислениями составили 4,6 млрд. рублей, или 7,7% от общей суммы затрат на производство энергии.

ОАО «Мосэнерго» постоянно проводит работу по оптимизации расходов для повышения прибыльности Компании. Эта работа осуществляется в соответствии с программой управления издержками по следующим основным направлениям:

- увеличение выручки;
- снижение себестоимости;
- оптимизация операционной и внеоперационной деятельности.

Фактическое выполнение программы в 2006 году составило 1 652,9 млн. рублей, что на 2,3% превышает плановую величину.

Для оптимизации расходов ОАО «Мосэнерго» путем заключения договоров по закупке товаров, работ и услуг на наиболее выгодных для ОАО «Мосэнерго» условиях Обществом проводились регламентированные закупочные процедуры¹.

¹ с. 33

8.3. Прибыль

В 2006 году ОАО «Мосэнерго» получило прибыль от продаж товарной продукции в размере 5,0 млрд. рублей, в том числе прибыль от продаж электрической и тепловой энергии – 2,8 млрд. рублей.

Прибыль от продаж электрической энергии составила 3,3 млрд. рублей, убыток от продаж тепловой энергии в 2006 году – 0,5 млрд. рублей.

Прибыль от продаж прочей продукции, включая операции на оптовом рынке электроэнергетики, составила 2,2 млрд. рублей.

Прибыль до налогообложения (с учетом операционных и внереализационных доходов и расходов) составила 3,0 млрд. рублей, налог на прибыль – 1,47 млрд. рублей.

Чистая прибыль Общества после уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей составила 1,52 млрд. рублей.

Полученную прибыль планируется направить на капитальное строительство, выплату дивидендов по итогам 2006 года и в Резервный фонд.

В соответствии с п. 8.1. Устава Общества размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд составляет пять процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера (пять процентов от уставного капитала Общества).

Распределение чистой прибыли, тыс. руб.

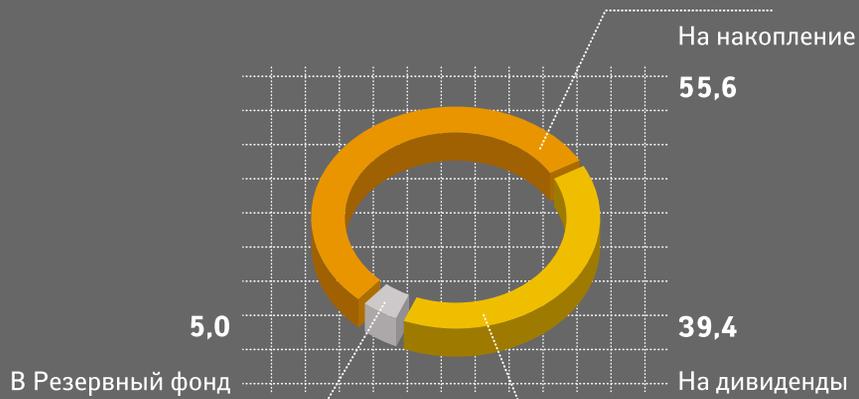
	2004	2005	2006*
Нераспределенная прибыль	2 207 693	2 081 926	1 523 725
В Резервный фонд	110 385	104 096	76 186
На накопление	1 472 997	1 523 863	847 539**
На дивиденды	624 311	453 967	600 000

* вынесено на утверждение общего собрания акционеров
** в том числе на инвестиции 2006 года – 159 027 тыс. рублей, на инвестиции 2007 года – 688 512 тыс. рублей

Структура затрат на производство энергии в 2006 году, %



Распределение чистой прибыли 2006 года*, %



* вынесено на утверждение общего собрания акционеров

8.4. Выполнение ключевых показателей эффективности

Ключевые показатели эффективности (КПЭ), по которым оцениваются результативность и эффективность действий, процессов и функций управления Компанией, утверждаются Советом директоров ОАО «Мосэнерго».

Выполнение ключевых показателей эффективности в 2006 году

Показатели	План	Факт	Откл.	Формула расчета
Годовые КПЭ				
Доходность собственного капитала (ROE), %	3,83	3,84	0,01	Чистая прибыль / Итого по разделу III (Капитал и резервы)
Лимит эксплуатационных расходов, тыс. руб.	60 688 686	59 661 333	-1 027 353	Расходы на производство продукции без учета условно-постоянных затрат
Квартальные КПЭ (IV квартал)				
Коэффициент срочной ликвидности	1,0	1,96	0,96	Дебиторская задолженность до 12 мес. + Краткосрочные финансовые вложения + Денежные средства / Краткосрочные займы и кредиты + Краткосрочная кредиторская задолженность + Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов + Прочие краткосрочные обязательства

По итогам 2006 года коэффициент доходности собственного капитала (ROE), который характеризует величину чистой прибыли, полученной с каждого рубля собственного капитала Общества, выполнен.

Лимит эксплуатационных расходов показывает расходы Общества на производство продукции, за исключением условно-постоянных затрат, не зависящих от количества отпущенной продукции.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует способность Общества расплатиться по краткосрочным обязательствам собственными денежными средствами и ожидаемыми поступлениями за отпущенную продукцию. По итогам 2006 года коэффициент срочной ликвидности увеличился по сравнению с планом на 0,96 пункта.

8.5. Тарифная политика

Тарифную политику Общество осуществляло во взаимодействии с регулирующими организациями по установлению тарифов на электрическую и тепловую энергию, способствующих при высоком уровне надежности энергетического оборудования обеспечить выполнение производственной и инвестиционной программ, а также получение прибыли для выполнения установленных ключевых показателей.

Электрическая энергия

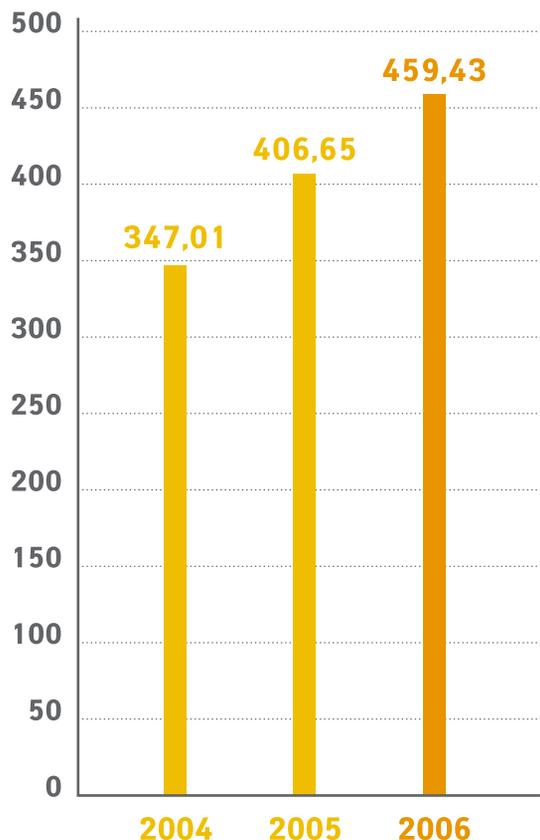
В 2006 году расчеты за электроэнергию, поставляемую на регулируемый сектор оптового рынка, производились по тарифам, установленным приказом ФСТ России от 03.12.2005 № 572-э/5 индивидуально для каждой электростанции Общества¹.

Расчеты за электроэнергию, поставляемую в сектор свободной торговли оптового рынка, производились по тарифам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов.

Установленные тарифы в регулируемом секторе оптового рынка

	2005 год	2006 год	% изменения
Ставка за мощность, тыс. руб./МВт	77 397	93 682,8	21,0
Ставка за энергию, руб./МВт.ч	305,2	335,9	10,0
Средний тариф, руб./МВт.ч	482,1	548,2	14,2

Среднеотпускной тариф на теплоэнергию, руб./Гкал



По итогам года фактический средний тариф на оптовом рынке составил 525,2 руб./МВт.ч. На снижение тарифа оказало влияние изменение с 1 сентября схемы продаж на оптовом рынке при введении НОРЭМ, а также исключение из состава выручки в бухгалтерском учете стоимостного небаланса ОРЭ в сумме 1,1 млрд. рублей.

Тепловая энергия

Для конечных потребителей тепловой энергии с 1 января 2006 года действовали тарифы¹, утвержденные:

- в Москве – постановлением РЭК Москвы от 12.12.2005 № 86;
- в Московской области – протоколом правления ЭКМО от 27.12.2005 № 37.

Для ОАО «Мосэнерго» на отпуск тепловой энергии ОАО «Московская теплосетевая компания» на компенсацию потерь действовали тарифы, утвержденные РЭК Москвы постановлением от 30.12.2005 № 114 для Москвы и протоколом правления ЭКМО от 27.12.2005 № 37 – для Московской области.

¹ 4.2.

Динамика тарифов на тепловую энергию (руб./Гкал)

	ОАО «Мосэнерго»	Москва	Московская область
Среднегодовой установленный тариф с 1.01.2006	459,49	460,49	444,53
Среднеотпускной фактический тариф за 2006 год	459,43	459,78	451,26
Установленный тариф на отпуск теплоэнергии для компенсации потерь с 1.01.2006	277,65	274,9	346,5
Среднегодовой установленный тариф с 1.01.2005	409,89	409,47	417,46
Среднеотпускной фактический тариф за 2005 год	406,65	407,09	397,41
Прирост среднегодового установленного тарифа, %	12,1	12,5	6,48
Прирост среднеотпускного фактического тарифа, %	13,0	12,9	13,6

Некоторое снижение среднеотпускного фактического тарифа по Москве против установленного произошло из-за увеличения объема продаж потребителям, непосредственно присоединенным к паровым коллекторам электростанций и имеющим паровые сети на собственном балансе, так

как к ним не применяется составляющая тарифа на услуги по транспорту.

Фактический средний тариф на отпуск теплоэнергии для компенсации потерь за 2006 год составил 276,82 руб./Гкал.

Динамика фактических тарифов на тепловую энергию (горячая вода) по группам потребителей (руб./Гкал)

Группы потребителей	Москва			Московская область		
	2005	2006	Отклон.%	2005	2006	Отклон.%
Бюджетные потребители	414,6	464,7	12,1	398,9	422,6	5,9
Население (без НДС)	246,6	328,8	33,3	333,0	358,5	7,7
Прочие потребители	441,2	488,1	10,6	397,4	441,1	11,0

8.6. Анализ финансовых результатов

АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС, тыс. руб.

АКТИВ	Структура баланса, %					
	На 31.12. 2005	На 31.12. 2006	Откло- нение	На 31.12. 2005	На 31.12. 2006	Откло- нение
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Нематериальные активы	42	94	52	0,00	0,00	0,00
Основные средства	38 330 619	40 275 999	1 945 380	70,30	58,18	-12,12
Незавершенное строительство	2 951 279	8 071 827	5 120 548	5,41	11,66	6,25
Долгосрочные финансовые вложения	31 387	25 693	-5 694	0,06	0,04	-0,02
Отложенные налоговые активы	339	261	-78	0,00	0,00	0,00
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ I	41 313 666	48 373 874	7 060 208	75,77	69,88	-5,89
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Запасы	3 320 635	4 675 754	1 355 119	6,09	6,76	0,67
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 006 954	584 851	-422 103	1,85	0,84	-1,01
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	72 908	71 001	-1 907	0,13	0,10	-0,03
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	6 257 111	9 632 412	3 375 301	11,48	13,92	2,44
Краткосрочные финансовые вложения	17 392	910 427	893 035	0,03	1,32	1,29
Денежные средства	2 538 256	4 971 776	2 433 520	4,65	7,18	2,53
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ II	13 213 256	20 846 221	7 632 965	24,23	30,12	5,89
БАЛАНС	54 526 922	69 220 095	14 693 173	100,00	100,00	
ПАССИВ						
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
Уставный капитал	28 249 360	28 249 360	0	51,81	40,81	-11,00
Добавочный капитал	8 910 561	8 896 312	-14 249	16,34	12,85	-3,49
Резервный капитал	508 339	612 435	104 096	0,93	0,89	-0,04
Нераспределенная прибыль (убыток)	950 187	1 924 917	974 730	1,74	2,78	1,04
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ III	38 618 447	39 683 024	1 064 577	70,82	57,33	-13,49
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Займы и кредиты	957 188	20 283 054	19 325 866	1,76	29,30	27,54
Отложенные налоговые обязательства	331 976	578 355	246 379	0,61	0,84	0,23
Прочие долгосрочные обязательства	0	190 247	190 247	0,00	0,27	0,27
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ IV	1 289 164	21 051 656	19 762 492	2,37	30,41	28,04
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Займы и кредиты	8 856 645	869 941	-7 986 704	16,24	1,26	-14,98
Кредиторская задолженность	5 115 780	7 035 210	1 919 430	9,38	10,16	0,78
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	296	607	311	0,00	0,00	0,00
Доходы будущих периодов	646 590	579 657	-66 933	1,19	0,84	-0,35
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ V	14 619 311	8 485 415	-6 133 896	26,81	12,26	-14,55
БАЛАНС	54 526 922	69 220 095	14 693 173	100,00	100,00	

Совокупные активы ОАО «Мосэнерго» на конец 2006 года составили в балансовой оценке 69 220 095 тыс. рублей, что на 14 693 173 тыс. рублей, или на 26,9%, больше, чем на начало года. Такой существенный рост обусловлен привлечением средств для начала реализации Обществом масштабной программы по строительству новых и реконструкции существующих генерирующих мощностей.

Внеоборотные активы возросли на 7 060 208 тыс. рублей, или на 17,1%, главным образом за счет увеличения активов по статье «Незавершенное строительство» и роста стоимости основных средств. Доля внеоборотных активов в структуре совокупных активов Компании сократилась с 75,8% на начало до 69,9% на конец отчетного года.

Стоимость оборотных активов ОАО «Мосэнерго» увеличилась по сравнению с началом 2006 года на 7 632 965 тыс. рублей, или на 57,8%. Это вызвано следующими причинами:

- ростом на 1 355 119 тыс. рублей (40,8%) по статье «Запасы» в основном за счет удорожания мазута и увеличения запасов угля;
- увеличением на 3 375 301 тыс. рублей (53,9%) краткосрочной дебиторской задолженности, в числе которой задолженность покупателей и заказчиков сократилась на 1 633 137 тыс. рублей (41,6%), задолженность прочих дебиторов – на 980 210 тыс. рублей (52,9%), величина выданных авансов возросла на 5 988 648 тыс. рублей (более чем в 13 раз). Данный рост обусловлен авансированием строительных организаций в связи с реализацией инвестиционной программы;
- возникновением дополнительных краткосрочных финансовых вложений в связи с временным наличием в распоряжении Общества свободных денежных средств и размещением их на депозитном счете;
- увеличением на 2 433 520 тыс. рублей (95,9%) текущего остатка денежных средств.

Доля оборотных активов возросла с 24,2% до 30,1% общей величины активов ОАО «Мосэнерго».

В структуре пассивов Общества также произошли существенные изменения.

Собственный капитал увеличился на 1 064 577 тыс. рублей (2,8%), при этом его доля в валюте баланса сократилась с 70,8% на начало до 57,3% на конец 2006 года.

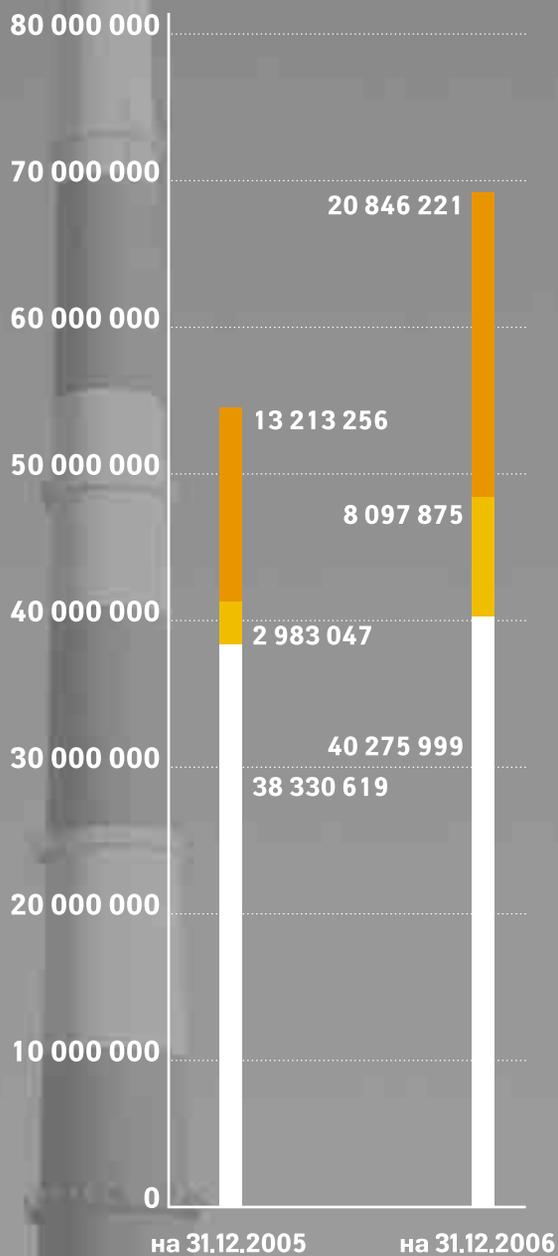
В течение 2006 года Общество привлекало краткосрочные кредитные ресурсы для пополнения оборотных средств, недостаток которых был вызван неравномерным поступлением денежных средств в оплату электрической и тепловой энергии. Кроме того, для обеспечения инвестиционной деятельности Общества в 2006 году было осуществлено привлечение кредитных ресурсов в размере 7 200 000 тыс. рублей, предоставленных ЕБРР в рамках заключенного в декабре 2005 года Соглашения, а также в размере 2 787 044 тыс. рублей, предоставленных ОАО «Внешторгбанк» в рамках кредитной линии с лимитом 4 млрд. рублей.

С целью рефинансирования краткосрочных кредитов, имевшихся в кредитном портфеле на начало 2006 года, были размещены два выпуска облигационного займа по 5 млрд. рублей каждый, сроком погашения 10 и 5 лет. По состоянию на 31.12.2006 были погашены все краткосрочные кредиты, за исключением инвестиционных кредитов, привлеченных в 1998 и 2002 годах от международных финансовых организаций и реклассифицированных в краткосрочные кредиты в связи с приближением срока погашения в 2007 году.

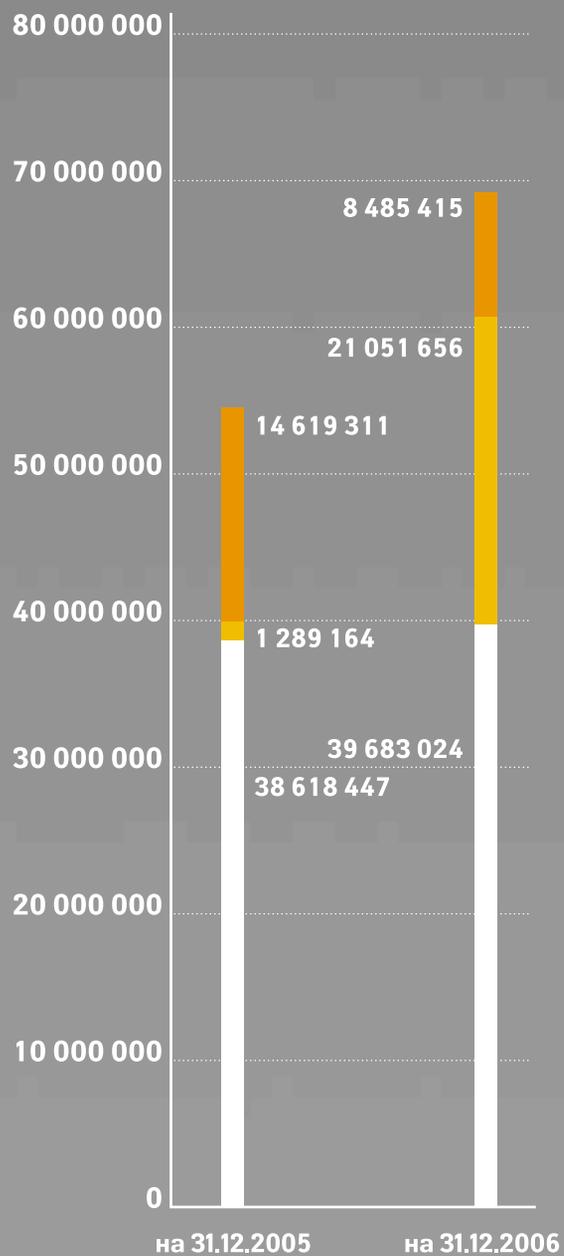
Подробная информация о движении заемных средств и их обеспечении представлена в приложении № 1 к пояснительной записке к бухгалтерской отчетности¹.

Кредиторская задолженность увеличилась по сравнению с началом 2006 года на 1 919 430 тыс. рублей, или на 37,5%. При этом задолженность поставщикам и подрядчикам возросла на 2 059 578 тыс. рублей (82,1%) главным образом за счет роста текущей задолженности строительным организациям. Удельный вес кредиторской задолженности в валюте баланса Общества увеличился незначительно и составил на конец отчетного года 10,2%.

Структура совокупных активов,
тыс. руб.



Структура совокупных пассивов,
тыс. руб.



■ Основные средства

■ Прочие внеоборотные активы

■ Оборотные активы

■ Собственный капитал

■ Долгосрочные заемные средства

■ Краткосрочные заемные средства

Положительная динамика коэффициентов ликвидности и финансовой устойчивости в основном стала следствием рефинансирования краткосрочных кредитов Компании средствами, полученными от размещения в 2006 году долгосрочного облигационного займа, а также от привлечения дополнительных долгосрочных кредитов. Деятельность ОАО «Мосэнерго» финансируется главным образом за счет устойчивых источников – собственного капитала и долгосрочных заемных средств.

По сравнению с 2005 годом также наблюдается положительная динамика коэффициентов оборачиваемости капитала, мобильных средств и фондоотдачи. Это стало результатом получения Обществом выручки от продажи продукции в отчетном году на уровне прошлого года, в котором ОАО «Мосэнерго» в течение первых трех месяцев функционировало в составе 61 филиала.

Некоторое увеличение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности, рассчитанного в днях, вызвано авансированием строительных организаций в связи с реализацией инвестиционной программы Общества.

Снижение показателей рентабельности продаж и производства продукции вызвано следующими причинами:

- уменьшением прибыли от продаж в 2006 году по сравнению с 2005 годом в связи с сокращением видов деятельности Общества в результате реорганизации с 1 апреля 2005 года;
- уменьшением прибыли от продаж за счет снижения выручки от продажи электроэнергии на сумму тарифного небаланса ОРЭ;
- неэкономичными режимами работы оборудования электростанций из-за аномальных погодных условий в 1 квартале 2006 года и работы на резервном топливе (мазуте), а также снижением полезного отпуска тепловой энергии в 4 квартале 2006 года в связи с высокими температурами наружного воздуха.

Основные коэффициенты ликвидности, устойчивости, деловой активности и рентабельности ОАО «Мосэнерго»

Показатель	На 31.12. 2002	На 31.12. 2003	На 31.12. 2004	На 31.12. 2005	На 31.12. 2006
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,18	0,28	0,23	0,18	0,74
Коэффициент текущей ликвидности	1,93	1,46	1,02	0,95	2,64
Коэффициент финансовой устойчивости	0,92	0,87	0,84	0,74	0,89
Коэффициент общей оборачиваемости капитала (число оборотов)	0,44	0,57	0,69	0,76	1,14
Коэффициент оборачиваемости мобильных средств (число оборотов)	2,68	3,20	3,86	4,04	4,13
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности (дни)	80,72	61,03	41,66	36,89	40,70
Фондоотдача	0,55	0,73	0,91	1,02	1,79
Рентабельность продаж	8,7%	9,5%	15,2%	9,5%*	7,1%
Рентабельность производства	9,5%	10,6%	18,0%	10,5%*	7,6%
Рентабельность совокупного капитала	0,5%	1,4%	1,7%	2,2%	2,5%

* пересчитано в связи с изменением методологии расчета налога на имущество в 2006 году с отнесением величины налога на себестоимость проданных товаров, услуг (по отчету за 2005 год рентабельность продаж составила 11,0%, рентабельность производства – 12,4%)

Методика расчета аналитических коэффициентов

Коэффициент абсолютной ликвидности	Показывает, какую часть краткосрочной задолженности организация может погасить в ближайшее время за счет денежных средств (Краткосрочные финансовые вложения + Денежные средства) / (Краткосрочные займы и кредиты + Краткосрочная кредиторская задолженность + Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов + Прочие краткосрочные обязательства)
Коэффициент текущей ликвидности	Показывает, какую часть краткосрочной задолженности можно погасить, мобилизовав все оборотные средства Итого по разделу II (ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ) / (Краткосрочные займы и кредиты + Краткосрочная кредиторская задолженность + Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов + Прочие краткосрочные обязательства)
Коэффициент финансовой устойчивости	Показывает, какая часть активов финансируется за счет устойчивых источников (Итого по разделу III (КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ) + Итого по разделу IV (ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА) + Доходы будущих периодов + Резервы предстоящих расходов) / Валюта баланса
Коэффициент общей оборачиваемости капитала (число оборотов)	Отражает скорость оборота (в количестве оборотов за период) всего капитала организации Выручка от продаж / Валюта баланса (среднее значение за рассматриваемый период)
Коэффициент оборачиваемости мобильных средств (число оборотов)	Показывает скорость оборота всех оборотных средств организации (как материальных, так и денежных) Выручка от продаж / Итого по разделу II (ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ) (среднее значение за рассматриваемый период)
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности (дни)	Характеризует эффективность использования выручки от продаж продукции и качество работы с должниками (Среднее значение дебиторской задолженности до 12 мес. X 360) / выручка от продаж
Фондоотдача	Показывает эффективность использования основных средств организации Выручка от продаж / Основные средства (среднее значение за рассматриваемый период)
Рентабельность продаж (%)	Показывает, сколько прибыли приходится на единицу реализованной продукции (Прибыль от продаж / Выручка от продаж) X 100%
Рентабельность производства (%)	Показывает, сколько прибыли приходится на единицу затраченных на производство и реализацию продукции средств (Прибыль от продаж / Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг) X 100%
Рентабельность совокупного капитала (%)	Показывает эффективность использования совокупного капитала (Чистая прибыль / Валюта баланса (среднее значение за рассматриваемый период) X 100%

В 2008 году в Москве завершится строительство нового **Звенигородского проспекта**, который соединит центр столицы с федеральной трассой **«Балтия»** и даст новый импульс развитию прилегающих к нему районов.

Общая протяженность моста «Живописный» составит 1460 метров. Пролет дорожного полотна длиной более 400 метров будет подвешен на 72 вантах к несущему пилону моста – жесткой металлической арке. Под природным заповедником «Серебряный бор» будет построен 1600-метровый подземный тоннель, по которому пройдут автомагистраль и новая линия метрополитена.

- 1 Мост «Живописный»
- 2 Звенигородский проспект
- 3 Москва-река





до

21000

МВт

прогнозируется рост
электрических нагрузок
Москвы и **Московской**
области к 2010 году,
а к 2020 году – до **28000** МВт.

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

9

ОАО «Мосэнерго» осуществляет подготовку годовой финансовой отчетности в соответствии с российскими стандартами финансовой отчетности, а также в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с российскими стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, представлена в данном разделе настоящего годового отчета.

Финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, размещена на сайте Общества в разделе «Акционерам и инвесторам»¹.

¹ 5.2.4.

9.1. Мнение руководства ОАО «Мосэнерго» о финансовой (бухгалтерской) отчетности

Данное мнение руководства необходимо рассматривать вместе с финансовой (бухгалтерской) отчетностью Общества, составленной в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета.

Руководство Общества несет полную ответственность за подготовку финансовой (бухгалтерской) отчетности, достоверно отражающей имущественное состояние, финансовые результаты и движение денежных средств ОАО «Мосэнерго» за год, закончившийся 31 декабря 2006 года.

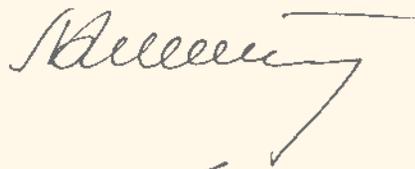
В Обществе предусмотрена система ревизионного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Состав Ревизионной комиссии был утвержден общим собранием акционеров 26 мая 2006 года.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2006 год проверена независимой аудиторской фирмой ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», которая была утверждена в качестве аудитора Общества общим собранием акционеров 26 мая 2006 года. Независимые аудиторы осуществляли проверку в рамках общепринятых аудиторских норм. В ходе проверки аудиторы имели доступ к финансовой (бухгалтерской) отчетности и иным документам, а также осуществляли необходимые процедуры с целью получения достаточных оснований для выражения мнения о соответствии финансовой (бухгалтерской) отчетности требованиям действующего законодательства и отсутствию в ней существенных искажений.

По результатам проведенных проверок руководством ОАО «Мосэнерго» получены соответствующие заключения.

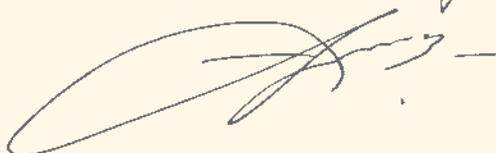
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Мосэнерго» за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, утверждена 01 марта 2007 года от имени руководства:

Генеральный директор



А.Я.Копсов

Главный бухгалтер



Т.П. Дронова

9.2. Заключение Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго»

23 марта 2007 года

г. Москва

Ревизионная комиссия Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго», избранная общим собранием акционеров 26 мая 2006 года, руководствуясь полномочиями, определенными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» и Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго», провела ревизию финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2006 год.

Основываясь на результатах проверки и учитывая аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» от 21.03.2007, Ревизионная комиссия считает, что данные, содержащиеся в годовом отчете ОАО «Мосэнерго», можно признать достоверными.

Председатель Ревизионной комиссии

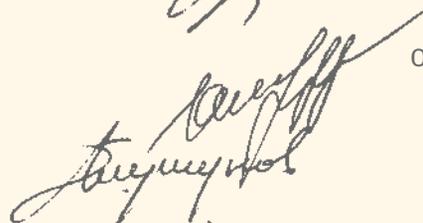


С.Б.Сидоров

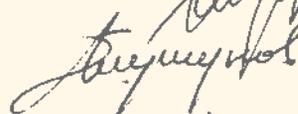
Члены комиссии:



С.В.Васильев



О.А.Санникова



Д.Ю.Тушунов



И.И.Узгоров

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Акционерам Открытого акционерного общества энергетики и электрификации
«Мосэнерго»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
(ЗАО «ПвК Аудит»)

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

Лицензия на осуществление аудита № E000376 выдана Министерством финансов
Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»
(сокращенное наименование – ОАО «Мосэнерго»).

Российская Федерация, г. Москва, Раушская наб., д. 8.

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.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного
общества энергетики и электрификации «Мосэнерго»**

Акционерам Открытого акционерного общества энергетики и электрификации
«Мосэнерго»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

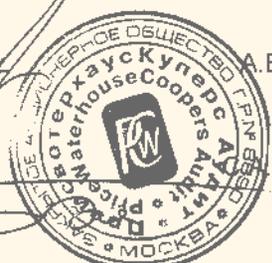
- 4 Общество ведет учет двух групп основных средств («Машины и оборудование, используемые для производства электрической и тепловой энергии» и «Тепловые магистральные сети») по восстановительной (переоцененной) стоимости. Последняя переоценка была проведена по состоянию на 1 января 2002 г. Изменения в экономике за прошедший с даты последней переоценки период свидетельствуют о существенном изменении остаточной (восстановительной) стоимости указанных основных средств, которое не было отражено в финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2006 год.
- 5 Общество не отразило в финансовой (бухгалтерской) отчетности по состоянию на 31 декабря 2006 года задолженность по налогу на прибыль в сумме 576 млн. рублей по строке 624 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса и начисление по налогу на прибыль в той же сумме по строке 150 «Текущий налог на прибыль» Отчета о прибылях и убытках (см. пункт 14 «Налоги» раздела III Пояснительной записки).
- 6 По нашему мнению, за исключением корректировок, которые могли бы оказаться необходимыми при возможности получить достаточные подтверждения в отношении обстоятельств, указанных в параграфе 4 настоящего Заключение, а также влияния на финансовую (бухгалтерскую) отчетность обстоятельств, указанных в параграфе 5 настоящего Заключение, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2006 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

21 марта 2007 года

Директор акционерного общества

Аудитор

Квалификационный аттестат № К 008770
в области общего аудита (бессрочный)


 А. В. Чмель
Блохин

9.4. Бухгалтерский баланс

	Код показателя	тыс. руб.	
		На 31.12.2005	На 31.12.2006
АКТИВ			
I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	42	94
Основные средства	120	38 330 619	40 275 999
Незавершенное строительство	130	2 951 279	8 071 827
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	31 387	25 693
Отложенные налоговые активы	145	339	261
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
ИТОГО по разделу I	190	41 313 666	48 373 874
II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы, в том числе:	210	3 320 635	4 675 754
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 058 725	4 326 284
животные на выращивании и откорме	212	73 547	83 059
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	38 270	72 406
готовая продукция и товары для перепродажи	214	32 311	25 646
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	117 782	168 359
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 006 954	584 851
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	230	72 908	71 001
покупатели и заказчики	231	10 054	171
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	240	6 257 111	9 632 412
покупатели и заказчики	241	3 929 555	2 296 418
Краткосрочные финансовые вложения	250	17 392	910 427
Денежные средства	260	2 538 256	4 971 776
Прочие оборотные активы	270	0	0
ИТОГО по разделу II	290	13 213 256	20 846 221
БАЛАНС	300	54 526 922	69 220 095

	Код показателя	На 31.12.2005	На 31.12.2006
тыс. руб.			
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	28 249 360	28 249 360
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	8 910 561	8 896 312
Резервный капитал, в том числе:	430	508 339	612 435
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	508 339	612 435
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	950 187	1 924 917
ИТОГО по разделу III	490	38 618 447	39 683 024
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	957 188	20 283 054
Отложенные налоговые обязательства	515	331 976	578 355
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	190 247
ИТОГО по разделу IV	590	1 289 164	21 051 656
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	8 856 645	869 941
Кредиторская задолженность, в том числе:	620	5 115 780	7 035 210
поставщики и подрядчики	621	2 507 968	4 567 546
задолженность по оплате труда перед персоналом организации	622	210 237	215 424
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	62 859	86 327
задолженность по налогам и сборам	624	844 153	725 210
прочие кредиторы	625	1 490 563	1 440 703
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	296	607
Доходы будущих периодов	640	646 590	579 657
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
ИТОГО по разделу V	690	14 619 311	8 485 415
БАЛАНС	700	54 526 922	69 220 095

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

тыс. руб.

Наименование показателя	Код показателя	На 31.12.2005	На 31.12.2006
Арендованные основные средства, в том числе:	910	178 454	139 608
по лизингу	911	166 523	112 899
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	101 393	15 747
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	2 509 951	2 056 449
Обеспечение обязательств и платежей, полученные	950	347 098	1 967 421
Обеспечение обязательств и платежей, выданные	960	4 272 752	1 376 564
Износ жилого фонда	970	7 296	4 146
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	995	0	0

9.5. Отчет о прибылях и убытках за 2006 год

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
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	70 267 375	71 010 108
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(65 210 940)	(64 187 703)
Валовая прибыль	029	5 056 435	6 822 405
Коммерческие расходы	030	(72 862)	(67 038)
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	4 983 573	6 755 367
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	16 219	3 400
Проценты к уплате	070	(538 412)	(1 131 400)
Доходы от участия в других организациях	080	24 525	4 713
Прочие доходы	090	2 329 224	2 983 256
Прочие расходы	100	(3 822 561)	(5 459 621)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	2 992 568	3 155 715
Отложенные налоговые активы	141	(78)	(215)
Отложенные налоговые обязательства	142	(246 379)	(32 941)
Текущий налог на прибыль	150	(1 222 386)	(1 040 633)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1 523 725	2 081 926
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	750 627	294 751
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,0539	0,0737
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0,0000	0,0000

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании			
прибыль	210	3 328	108 512
убыток	211	114 384	311 614
Прибыль (убыток) прошлых лет			
прибыль	220	218 502	71 605
убыток	221	347 536	178 828
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств			
прибыль	230	1 666	1 341
убыток	231	26 813	4 157
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте			
прибыль	240	122 952	55 071
убыток	241	23 057	114 013
Отчисления в оценочные резервы			
убыток	250	1 149 489	1 475 128
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности			
прибыль	260	2 554	1 771
убыток	261	3 565	15 871

9.6. Отчет об изменении капитала за 2006 год

I. Изменение капитала

тыс. руб.

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2005 год (предыдущий год)						
	010	28 249 360	72 429 312	397 954	4 903 295	105 979 921
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	28 249 360	72 429 312	397 954	4 903 295	105 979 921
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	2 081 926	2 081 926
Дивиденды	026	x	x	x	(624 311)	(624 311)
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	110 385	(110 385)	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	-	-	-	54 639	54 639
дополнительного выпуска акций	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	-	-	54 639	54 639
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	(63 518 751)	-	(5 354 977)	(68 873 728)
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	(63 518 751)	-	(5 354 977)	(68 873 728)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	28 249 360	8 910 561	508 339	950 187	38 618 447
2006 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	28 249 360	8 910 561	508 339	950 187	38 618 447
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	1 523 725	1 523 725
Дивиденды	106	x	x	x	(453 967)	(453 967)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	104 096	(104 096)	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	5 622	-	19 871	25 493
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	5 622	-	19 871	25 493
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(19 871)	-	(10 803)	(30 674)
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	x
прочее	134	-	(19 871)	-	(10 803)	(30 674)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	28 249 360	8 896 312	612 435	1 924 917	39 683 024

II. Резервы

тыс. руб.

Показатель		Остаток	Поступило	Исполь- зовано	Остаток
наименование	код				
Резервы, образованные в соответствии с законодательством					
данные предыдущего года	150	397 954	110 385	-	508 339
данные отчетного года	151	508 339	104 096	-	612 435
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	7 445 814	1 475 128	(7 493 809)	1 427 133
данные отчетного года	161	1 427 133	1 149 489	(1 466 405)	1 110 217
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	5 403	-	5 403
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

Справки

тыс. руб.

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
		Из бюджета за отчетный год	за предыду- щий год	Из внебюджетных фондов за отчетный год	за предыду- щий год
1) Чистые активы	200	39 265 037		40 262 681	
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности – всего	210	22 714	9 872	270	623
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	1 279	355	-	-
Прочее	212	21 435	9 517	270	623
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

9.7. Отчет о движении денежных средств за 2006 год

тыс. руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	код		
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	2 522 664	4 993 364
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	83 014 987	79 029 290
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	672 331	762 904
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	2 338	43 346
Поступление денег со счета внутри организации	045	43 332 879	30 617 255
Прочие доходы (поступления)	050	1 500 097	4 057 053
возвраты денежных средств	0501	1 301 089	285 246
другие доходы (поступления)	0502	199 008	3 771 807
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(23 085 284)	(23 193 002)
на оплату труда	160	(4 569 235)	(6 315 475)
на выплату дивидендов, процентов	170	(412 785)	(562 946)
на расчеты по налогам и сборам	180	(4 854 841)	(9 576 166)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	0	0
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(43 332 879)	(30 617 255)
социальные выплаты	183	(283 920)	(65 047)
на прочие расходы (выплаты)	190	(45 118 443)	(48 047 549)
отчисления в государственные внебюджетные фонды	1901	(1 204 533)	(1 524 843)
оплата процентов по кредитам и займам	1902	(844 275)	(1 163 578)
выдача авансов	1903	(40 872 507)	(38 466 888)
другие расходы	1904	(2 197 128)	(6 892 240)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	6 865 245	(3 867 592)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	22 317	277 463
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	154	153 085
Полученные дивиденды	230	22 318	4 297
Полученные проценты	240	629	4
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	0	0
Прочие поступления	260	9 990 985	50 790
целевое финансирование	2601	0	960
другие поступления	2602	9 990 985	49 830
Приобретение дочерних организаций	280	0	0
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(6 452 613)	(1 203 499)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	0	0
Займы, предоставленные другим организациям	310	0	0
Прочие расходы	320	(8 207 482)	(1 290 810)
долевое участие в строительстве	3201	0	(12 629)
выдача авансов	3202	(7 888 222)	(1 194 417)
другие расходы	3203	(319 260)	(83 764)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(4 623 692)	(2 008 670)

тыс. руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	код		
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	9 998 100	0
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	21 695 858	31 905 000
Поступление средств по целевому финансированию	370	21 496	9 874
Прочие доходы	380	3 300 000	200 016
<i>Депозит АБ «Газпромбанк» (ЗАО)</i>	3801	3 300 000	200 016
<i>Краткосрочные депозитные вклады</i>	3802	0	0
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(30 492 309)	(28 600 455)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(117 294)	(84 962)
Прочие расходы	405	(4 200 003)	(9 769)
<i>Финансовые вложения</i>	40501	(4 200 000)	(9 769)
<i>другие расходы</i>	40502	(3)	0
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	205 848	3 419 704
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	2 447 401	(2 456 558)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	4 970 065	2 536 806
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	(14 142)	(5 785)

9.8. Приложение к бухгалтерскому балансу за 2006 год

Нематериальные активы

тыс. руб.

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)		50	96	(50)	96
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель		0	0	0	0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных		0	0	0	0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров		50	96	(50)	96
Организационные расходы		0	0	0	0
Деловая репутация организации		0	0	0	0
Прочие		0	0	0	0
Всего		50	96	(50)	96

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
Амортизация нематериальных активов – всего		8	2

Основные средства

тыс. руб.

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
Здания	110	21 557 038	311 241	(36 619)	21 831 660
Сооружения и передаточные устройства	111	24 742 358	957 036	(329 645)	25 369 749
Машины и оборудование	112	45 221 369	3 552 672	(281 934)	48 492 107
Транспортные средства	113	399 669	52 470	(19 241)	432 898
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	130 355	22 212	(14 637)	137 930
Рабочий скот	115	0	0	0	0
Продуктивный скот	116	74 113	42 687	(26 590)	90 210
Многолетние насаждения	117	84	0	0	84
Другие виды основных средств	118	64 278	5 244	(7 637)	61 885
Земельные участки и объекты природопользования	119	85	0	0	85
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	0	0	0	0
Итого	130	92 189 349	4 943 562	(716 303)	96 416 608

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
Амортизация основных средств – всего	140	53 858 730	56 140 609
в том числе:			
зданий и сооружений	141	23 448 523	24 199 192
машин, оборудования, транспортных средств	142	30 318 429	31 842 154
других	143	91 778	99 263
Передано в аренду объектов основных средств – всего	150	12 209 149	12 271 663
в том числе:			
здания, сооружения	151	12 135 402	11 950 307
машин, оборудования, транспортных средств	152	71 566	319 544
других	153	2 181	1 812
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	70 434	207 766
Получено объектов основных средств в аренду – всего	160	178 454	139 608
в том числе:			
зданий и сооружений	161	11 007	18 278
машин, оборудования, транспортных средств	162	167 062	121 330
других	163	385	0
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	478 169	111 486

СПРАВОЧНО

Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	170	0	0
амортизации	171	0	0
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	172	0	0
	180	6 159 457	7 586 544

Доходные вложения в материальные ценности

тыс. руб.

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
Имущество для передачи в лизинг	210	0	0	0	0
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	0	0	0	0
Прочие	230	0	0	0	0
Итого	240	0	0	0	0
	код	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	0		0	

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

тыс. руб.

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
Всего	310	0	0	0	0
в том числе:					
	311	0	0	0	0
	312	0	0	0	0
	313	0	0	0	0

СПРАВОЧНО

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Сумма расходов по не законченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	0	0
	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	330	0	0

Расходы на освоение природных ресурсов

тыс. руб.

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
Расходы на освоение природных ресурсов – всего		0	0	0	0
в том числе:					
	411	0	0	0	0
	412	0	0	0	0
	413	0	0	0	0

СПРАВОЧНО

код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	0
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы, как безрезультатные	430	0

Финансовые вложения

тыс. руб.

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего		12 980	12 826	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ		12 980	12 826	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги		18	18	0	0
Ценные бумаги других организаций – всего		13 829	8 289	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)		0	0	0	0
Предоставленные займы		0	0	0	0
Депозитные вклады		0	0	0	900 000
Прочие		4 560	4 560	17 392	10 427
Итого		31 387	25 693	17 392	910 427

Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего		0	0	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ		0	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги		0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций – всего		0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)		0	0	0	0
Прочие		0	0	0	0
Итого		0	0	0	0

СПРАВОЧНО

По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	0	0	0	0
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	0	0	0	0

Дебиторская и кредиторская задолженность

тыс. руб.

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная – всего	610	6 257 111	9 632 412
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	3 929 555	2 296 418
авансы выданные	612	474 685	6 463 333
прочая	613	1 852 871	872 661
долгосрочная – всего	620	72 908	71 001
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	10 054	171
авансы выданные	622	0	0
прочая	623	62 854	70 830
Итого	630	6 330 019	9 703 413
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная – всего	640	13 972 425	7 905 151
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	2 507 968	4 567 546
авансы полученные	642	366 450	1 027 743
расчеты по налогам и сборам	643	844 153	725 210
кредиты	644	8 856 645	635 680
займы	645	0	234 261
прочая	646	1 397 209	714 711
долгосрочная – всего	650	957 188	20 473 301
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	0	0
расчеты по налогам и сборам	652	0	0
кредиты	653	957 188	10 283 054
займы	654	0	10 000 000
прочая	655	0	190 247
Итого	660	14 929 613	28 378 452

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

тыс. руб.

Показатель наименование	код	За отчетный год	За предыдущий год
Материальные затраты	710	51 782 057	34 163 494
Затраты на оплату труда	720	5 556 746	6 323 023
Отчисления на социальные нужды	730	1 220 077	1 652 408
Амортизация	740	2 569 674	3 702 249
Прочие затраты	750	4 155 248	18 413 567
Итого по элементам затрат	760	65 283 802	64 254 741
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	34 136	(150 790)
расходов будущих периодов	766	50 577	(373 011)
резервов предстоящих расходов	767	0	0

Обеспечения

тыс. руб.

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
Полученные – всего	810	347 098	1 967 421
в том числе:			
векселя	811	0	0
Имущество, находящееся в залоге	820	77 555	57 249
из него:			
объекты основных средств	821	77 555	57 249
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	0	0
прочее	823	0	0
Выданные – всего	830	4 272 752	1 376 564
в том числе:			
векселя	831	2 413 000	0
Имущество, переданное в залог	840	1 854 332	1 163 827
из него:			
объекты основных средств	841	500 978	1 163 827
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	0	0
прочее	843	1 353 354	0

Государственная помощь

тыс. руб.

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
наименование	код				
Получено в отчетном году бюджетных средств – всего	910	21 414	9 517		
в том числе:					
Дотации для сельского хозяйства	911	21 414	9 517		
Прочие	912	-	-		
		на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвращено за отчет- ный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты – всего	920	0	0	0	0
в том числе					
	921	0	0	0	0
	922	0	0	0	0

9.9. Пояснительная записка

I. Общие сведения

ОАО «Мосэнерго» – региональная энергетическая компания, сфера деятельности которой распространяется на производство электрической энергии и мощности с поставкой на оптовый рынок, производство тепловой энергии, сбыт тепловой энергии для конечных потребителей Москвы и Московской области.

ОАО «Мосэнерго» было зарегистрировано 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.

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго».

Место нахождения и почтовый адрес:

115035, г. Москва, Раушская набережная, дом 8.

Дата государственной регистрации:

06.04.1993, регистрационный номер 012.473.

Среднегодовая численность работающих за отчетный период составила 18 459 человек.

Сведения об уставном капитале

Уставный капитал составляет: 28 249 360 тыс. рублей, он разделен на 28 249 359 700 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,0 рубль каждая.

Доля акций в собственности ОАО ПАО «ЕЭС России» составляет 50,90%.

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре на дату проведения последнего общего собрания акционеров с учетом данных, раскрытых номинальными держателями, составляет 21 615, в том числе количество акционеров, имеющих право на участие в общем годовом собрании, – 21 615.

1.1. Организационная структура

В соответствии с Уставом Общества на 01.01.2006 в состав ОАО «Мосэнерго» входили 33 филиала. Из них 17 электростанций с суммарной установленной мощностью на 31 декабря 2006 года 10 677 тыс. МВт, в числе которых пиковая – ГРЭС-3, оснащенная газотурбинными установками.

Интересы ОАО «Мосэнерго» в договорах с потребителями тепловой энергии на основании выданных им доверенностей представляют: Теплосбыт, ГРЭС-3, ТЭЦ-17.

В состав ОАО «Мосэнерго» входят ремонтные заводы – ЦРМЗ и ОЗАП, выполняющие работы по ремонту оборудования и выпускающие промышленную продукцию.

Помимо ремонтных заводов, в структуре ОАО «Мосэнерго» работает несколько специализированных филиалов.

Мосэнергогоспецремонт (МЭСР) – выполняет ремонт дымовых труб, градирен, дамб, золоотвалов и других зданий и сооружений, а также является генеральным подрядчиком при строительстве объектов ОАО «Мосэнерго».

Энергосвязь – осуществляет эксплуатацию телефонных каналов и радиостанций, систем автоматики и телемеханики.

Специальное конструкторско-технологическое бюро высоковольтной и криогенной техники (СКТБ ВКТ) – ведет разработки, исследования и испытания высоковольтных маслонаполненных и полиэтиленовых кабелей, элегазового оборудования, электронных приборов для автоматизации технологических процессов.

Проектную деятельность осуществляет филиал Мосэнергопроект (МЭП) – проектирует теплоэлектроцентрали, тепломагистраль, электроподстанции и другое оборудование.

Информационно-вычислительный центр (ИВЦ) – является генеральным разработчиком автоматизированных систем управления технологическими процессами станций и сетей.

Автохозяйство – обеспечивает автомобильным транспортом, подъемными механизмами и большегрузными автомобилями филиалы ОАО «Мосэнерго».

Мосэнергоналадка (МЭН) – специализированный наладочный филиал, предназначенный для выполнения наладочных и экспериментальных работ на вновь вводимом и действующем оборудовании электростанций и сетей.

Предприятие производственно-технологической комплектации (ППТК) – обеспечивает филиалы оборудованием, материалами для проведения работ по капитальному строительству и ремонту, а также выпускает промышленную продукцию: опоры, пиломатериалы, товары народного потребления.

Мосэлектроремэнерго (МЭРЭ) – выполняет работы по монтажу, наладке, ремонту и реконструкции электрооборудования, КИП, решает вопросы охранной и пожарной сигнализации и автоматики на филиалах ОАО «Мосэнерго».

Энерготорг – осуществляет торговую, коммерческую посредническую и закупочную деятельность, реализует товары народного потребления, оказывает услуги населению, сторонним организациям.

АПК «Шатурский» – сельскохозяйственный филиал, обеспечивает работников ОАО «Мосэнерго» продукцией сельского хозяйства.

Начиная с 2002 года ОАО «Мосэнерго» приступило к подготовительному этапу по реформированию Общества, в 2005 году процесс реформирования закончился, и 2006 год был первым годом работы ОАО «Мосэнерго» в новых условиях.

1.2. Органы управления Обществом

1. Общее собрание акционеров.
2. Совет директоров Общества.
3. Генеральный директор – председатель Правления Общества.
4. Правление Общества.

Сведения о составе Совета директоров, Ревизионной комиссии и Правления ОАО «Мосэнерго» за 2006 год

До проведения годового собрания акционеров в 2006 году в состав органов управления Обществом входили:

Совет директоров

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1. Удальцов Юрий Аркадьевич	Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго», член Правления, руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
2. Аксенов Петр Николаевич	Первый заместитель мэра Москвы в правительстве Москвы, руководитель Комплекса городского хозяйства Москвы
3. Бодунков Алексей Феликсович	Министр имущественных отношений правительства Московской области
4. Васильев Дмитрий Валерьевич	Первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по стратегии и корпоративной политике
5. Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер»
6. Дубнов Олег Маркович	Первый заместитель генерального директора фонда «Институт профессиональных директоров»
7. Копсов Анатолий Яковлевич	Председатель Правления, генеральный директор ОАО «Мосэнерго»
8. Кузнецов Артем Владиславович	Старший вице-президент НП «Группа «ГУТА»
9. Матвеев Алексей Анатольевич	Заместитель председателя Правления АБ «Газпромбанк» (ЗАО)
10. Смирнов Павел Степанович	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
11. Соболев Александр Иванович	Заместитель председателя Правления АБ «Газпромбанк» (ЗАО)
12. Чикунов Александр Васильевич	Управляющий директор Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»
13. Штыков Дмитрий Викторович	Генеральный директор фонда «Институт профессиональных директоров»

Ревизионная комиссия

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1. Габов Андрей Владимирович	Начальник департамента корпоративного управления корпоративного центра ОАО ПАО «ЕЭС России»
2. Санникова Ольга Андреевна	Операционный директор по инвестиционной деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО)
3. Сидоров Сергей Борисович	Начальник департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО ПАО «ЕЭС России»
4. Тушунов Дмитрий Юрьевич	Главный экономист ЗАО «Лидер»
5. Узгоров Игорь Иванович	Руководитель управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-единицы № 1 ОАО ПАО «ЕЭС России»

Правление

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1. Копсов Анатолий Яковлевич	Председатель Правления, генеральный директор ОАО «Мосэнерго»
2. Негомедзянов Александр Александрович	Первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансово-экономическим вопросам, логистике и сбыту – заместитель председателя Правления
3. Баликоев Урусбий Агубекирович	Директор ОАО «Московская теплосетевая компания»
4. Баршак Дмитрий Александрович	Директор по теплотехнической части ОАО «Мосэнерго»
5. Борисов Евгений Иванович	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансам
6. Васильев Дмитрий Валерьевич	Первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по стратегии и корпоративной политике
7. Гуськов Юрий Леонидович	Директор ТЭЦ-21 – филиала ОАО «Мосэнерго»
8. Дронова Татьяна Петровна	Главный бухгалтер ОАО «Мосэнерго»
9. Карев Алексей Николаевич	Директор Центрального ремонтно-механического завода (ЦРМЗ) – филиала ОАО «Мосэнерго»
10. Кимерин Владимир Анатольевич	Генеральный директор ОАО «Мосэнергосбыт», заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по энергосбытовой деятельности
11. Кривонос Василий Яковлевич	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по общим вопросам
12. Кулешов Анатолий Павлович	Директор по капитальному строительству ОАО «Мосэнерго»
13. Румянцев Сергей Юрьевич	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по экономике
14. Сергеев Владимир Валентинович	Первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» – главный инженер
15. Серебряников Нестор Иванович	Советник генерального директора ОАО «Мосэнерго»

Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» по итогам производственно-хозяйственной деятельности Общества за 2005 год состоялось 26 мая 2006 года. На собрании были утверждены годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках по результатам финансового года, утверждено распределение прибыли Общества по итогам 2005 года, размер дивидендов, выплачиваемых на одну акцию, проведены выборы в Ревизионную комиссию и Совет директоров Общества, утвержден аудитор Общества на предстоящий период – ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», принято решение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров и Ревизионной комиссии, внесены изменения и дополнения в Устав Общества, а также приняты новые редакции внутренних документов Общества.

По итогам голосования в Совет директоров ОАО «Мосэнерго» были избраны:

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1. Удальцов Юрий Аркадьевич	Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго», член Правления, руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
2. Аксенов Петр Николаевич	Первый заместитель мэра Москвы в правительстве Москвы, руководитель Комплекса городского хозяйства Москвы
3. Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер»
4. Загретдинов Ильяс Шамилович	Заместитель управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»
5. Копсов Анатолий Яковлевич	Председатель Правления, генеральный директор ОАО «Мосэнерго»
6. Логовинский Евгений Ильич	Заместитель председателя Правления ОАО «СОГАЗ»
7. Матвеев Алексей Анатольевич	Заместитель председателя Правления АБ «Газпромбанк» (ЗАО)
8. Негомедзянов Александр Александрович	Первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансово-экономическим вопросам, логистике и сбыту – заместитель председателя Правления
9. Пичугина Мария Николаевна	Заместитель управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»
10. Скрибот Вольфганг	Управляющий директор департамента корпоративного финансирования АБ «Газпромбанк» (ЗАО)
11. Смирнов Павел Степанович	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
12. Соболев Александр Иванович	Заместитель председателя Правления АБ «Газпромбанк» (ЗАО)
13. Филь Сергей Сергеевич	Начальник управления корпоративных событий Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»

В Ревизионную комиссию Общества были избраны:

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1. Васильев Сергей Вячеславович	Начальник юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России»
2. Санникова Ольга Андреевна	Операционный директор по инвестиционной деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО)
3. Сидоров Сергей Борисович	Начальник департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
4. Тушунов Дмитрий Юрьевич	Главный экономист ЗАО «Лидер»
5. Узгоров Игорь Иванович	Руководитель управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»

Советом директоров ОАО «Мосэнерго» был избран новый состав Правления Общества:

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1. Копсов Анатолий Яковлевич	Председатель Правления, генеральный директор ОАО «Мосэнерго»
2. Негомедзянов Александр Александрович	Первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансово-экономическим вопросам, логистике и сбыту – заместитель председателя Правления
3. Баршак Дмитрий Александрович	Директор по теплотехнической части ОАО «Мосэнерго»
4. Борисов Евгений Иванович	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансам
5. Васильев Дмитрий Валерьевич	Первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по стратегии и корпоративной политике
6. Гуськов Юрий Леонидович	Директор ТЭЦ-21 – филиала ОАО «Мосэнерго»
7. Дронова Татьяна Петровна	Главный бухгалтер ОАО «Мосэнерго»
8. Долин Юрий Ефимович	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по капитальному строительству
9. Карев Алексей Николаевич	Директор Центрального ремонтно-механического завода (ЦРМЗ) – филиала ОАО «Мосэнерго»
10. Кимерин Владимир Анатольевич	Генеральный директор ОАО «Мосэнергосбыт», заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по энергосбытовой деятельности
11. Кривонос Василий Яковлевич	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по общим вопросам
12. Кулешов Анатолий Павлович	Директор по капитальному строительству ОАО «Мосэнерго»
13. Румянцев Сергей Юрьевич	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по экономике
14. Сергеев Владимир Валентинович	Первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» – главный инженер
15. Серебряников Нестор Иванович	Советник генерального директора ОАО «Мосэнерго»

II. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 9 декабря 1998 года № 60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 года № 34н.

Отражение в учете хозяйственных операций производилось согласно «Рабочему плану счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго», утвержденному приказом генерального директора ОАО «Мосэнерго» от 15.12.2005 № 759. В ОАО «Мосэнерго» и на всех его филиалах применяются типовые межведомственные формы первичных учетных документов, рекомендованные Госкомстатом России (Росстатом), Министерством финансов РФ и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти.

Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, и для внутренней бухгалтерской отчетности применяются утвержденные ОАО «Мосэнерго» формы первичных учетных документов.

Оценка имущества, обязательств и хозяйственных операций осуществляется в валюте Российской Федерации – рублях.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и нематериальных активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действующий в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, финансовые вложения в краткосрочные ценные бумаги и средства в расчетах, включая займы, выданные и полученные в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах,

исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2006 года. Курсы валют составили на эту дату 26,3311 рубля за 1 доллар США (31 декабря 2005 года – 28,7825 рубля), 34,6965 рубля за 1 евро (31 декабря 2005 года – 34,1850 рубля).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы и расходы.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

4. Нематериальные активы

В составе нематериальных активов в течение 2006 года учитывался товарный знак ОАО «Мосэнерго».

В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за вычетом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

5. Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Инвентарным объектом основных средств признается отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенных для выполнения определенной работы.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не включаемые в библиотечный фонд, списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 «Амортизация основных средств». В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в ОАО «Мосэнерго» организуется контроль за их движением и наличием в количественном выражении.

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости. При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость определяется как сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны организации. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах ОАО «Мосэнерго» обычно определяет стоимость аналогичных ценностей.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации и частичной ликвидации соответствующих объектов на величину произведенных фактически затрат или остаточной стоимости частично ликвидированных объектов.

Амортизация основных средств начислена линейным способом. Для целей бухгалтерского учета начисление амортизации по основным средствам, принятым к учету до 1 января 2002 года, производится исходя из срока их полезного использования, который применялся на дату ввода в эксплуатацию данных объектов основных средств. Срок полезного использования основных средств, принятых к учету с 1 января 2002 года, определяется в соответствии с постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По основным средствам, принятым в эксплуатацию до 1 января 2002 года, амортизация начислялась по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.1990 № 1072. По объектам основных средств, принятым в эксплуатацию после 1 января 2002 года, амортизация начислялась в соответствии с постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По земельным участкам, объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 года, а также полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса, амортизация не начислялась. По объектам жилищного фонда, приобретенным с 1 января 2006 года, амортизация начисляется в общеустановленном порядке.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов. Расходы от списания и безвозмездной передачи основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках также в составе прочих расходов.

При выбытии объектов основных средств, стоимость которых в результате переоценки была увеличена, сумма их дооценки списывается с дебета счета учета добавочного капитала в корреспонденции с кредитом счета учета нераспределенной прибыли ОАО «Мосэнерго».

Проценты по кредитам, привлеченным для финансирования приобретения (сооружения) объектов основных средств, включены в первоначальную стоимость этих объектов. Проценты, начисленные по кредитам после принятия к учету объектов основных средств, отражены в составе прочих расходов.

Перечень основных средств приведен в пояснении III.1.

В 2005 году была завершена процедура реорганизации Общества. Из состава вертикально интегрированной компании ОАО «Мосэнерго» было выделено 13 самостоятельных компаний и, соответственно, следующие самостоятельные направления бизнеса:

- передача и распределение электроэнергии и теплоэнергии;
- продажа электроэнергии потребителям;
- оказание ремонтных и строительных услуг;
- четыре электростанции.

После реорганизации ОАО «Мосэнерго» осталось собственником и оператором основных электро- и теплогенерирующих мощностей, однако по сравнению с условиями деятельности вертикально интегрированной компании условия деятельности реорганизованного Общества существенно изменились.

До завершения процесса реорганизации Общество вело учет основных средств по переоцененной восстановительной стоимости (последняя переоценка основных средств была проведена по состоянию на 1 января 2002 года).

В связи с существенным изменением условий деятельности Общества в результате реорганизации, учетная политика Общества на 2006 год в части учета основных средств была изменена:

- основные средства, приобретенные до 1 января 2002 года, учитываются по восстановительной стоимости, определенной на дату проведения переоценки по состоянию на 1 января 2002 года;
- основные средства, приобретенные в течение периода с 1 января 2002 года до 31 декабря 2005 года, отражены по первоначальной стоимости;
- начиная с 1 января 2006 года Общество переоценивает две группы основных средств, а именно «Машины и оборудование, используемые для производства электрической и тепловой энергии» и «Тепловые магистральные сети». Остальные группы основных средств не переоцениваются.

5 марта 2007 года Совет директоров Общества принял решение о проведении переоценки групп основных фондов «Машины и оборудование, используемые для производства электрической и тепловой энергии» и «Тепловые магистральные сети по состоянию на 1 января 2007 года». Краткое изложение примерной оценки наиболее существенных аспектов влияния результатов переоценки приведено в разделе «События после отчетной даты».

6. Финансовые вложения

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов. В Обществе создан резерв под обесценение финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость (продаются и покупаются на бирже), отражаются в бухгалтерском учете по текущей рыночной стоимости путем ежеквартальной корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты в составе операционных доходов и расходов.

Под финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость и наблюдается устойчивое существенное снижение стоимости, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной и расчетной стоимостью. Проверка на обесценение финансовых вложений проводится один раз в год 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения. Указанный резерв образуется за счет финансовых результатов в составе операционных расходов.

Перечень дочерних и зависимых обществ приведен в пояснении.

7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Инвентарь, инструмент и хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

В составе материально-производственных запасов учитываются также специальный инструмент, специальные приспособления, специальное оборудование (специальная оснастка) и спецодежда независимо от срока полезного использования.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости группы однородных материально-производственных запасов по местам хранения.

Списание учтенных на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» отклонений осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов в зависимости от направления расхода.

Списание стоимости специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования (специальной оснастки), специальной одежды (срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев) производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

8. Незавершенное производство и готовая продукция

Незавершенное производство оценено по фактической себестоимости без учета управленческих расходов. Управленческие расходы ежемесячно списывались в полной сумме на себестоимость продаж отчетного периода.

В составе готовой продукции отражены законченные производством изделия, прошедшие испытания и приемку, укомплектованные всеми частями согласно требованиям соответствующих стандартов. Готовая продукция оценена по фактической производственной себестоимости без учета управленческих расходов.

9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

10. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставляемых скидок (накидок) и НДС.

Учет задолженности за электроэнергию каждого абонента и плательщика осуществляется в Генеральной дирекции на основе договора с ОАО «Мосэнергосбыт» от 24 октября 2005 года № 441/56-210/7156-67. Учет задолженности за теплоэнергию каждого абонента и плательщика осуществляет Теплосбыт – филиал ОАО «Мосэнерго».

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резерв сомнительных долгов создается на основе результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов. Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв не будет использован, то неизрасходованные суммы резерва относятся на увеличение прочих доходов Общества.

11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

Сумма дооценки основных средств, объектов капитального строительства и других материальных объектов имущества со сроком полезного использования свыше 12 месяцев, проводимой в установленном порядке, и другие аналогичные суммы учитываются как добавочный капитал.

При формировании добавочного капитала учтены средства по введенным основным фондам, направленные на финансирование капитальных вложений, источником формирования которых являлась прибыль Общества.

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, эмиссионного дохода, полученного в результате продажи акций Общества по цене, превышающей их номинальную

стоимость, безвозмездно принятого имущества, фонда накопления использованного, полученного в результате ввода объектов основных средств, источником финансирования которых являлась прибыль Общества.

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества в размере 5% от уставного капитала.

Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет не менее 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным фондом установленного размера.

12. Резервы предстоящих расходов

В Обществе не создаются резервы предстоящих расходов.

13. Распределение и использование прибыли

Использование прибыли ОАО «Мосэнерго», остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждается общим собранием акционеров.

В отчете о прибылях и убытках финансовый результат отчетного года отражается как чистая прибыль (нераспределенная прибыль), т.е. конечный финансовый результат, выявленный за отчетный период, за минусом причитающихся за счет прибыли налогов и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, а также с учетом отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств.

14. Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам». Размер купонного дохода в процентах и цена реализации (распространения) определяются решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям производится в соответствии с условиями договора и отражается ОАО «Мосэнерго» в операционных расходах тех отчетных периодов, к которым относятся данные начисления.

Общество не учитывает предварительно суммы причитающегося к уплате займодавцу дохода по проданным облигациям как расходы будущих периодов.

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Дополнительные затраты, производимые Обществом в связи с получением кредитов и займов, выпуском и размещением заемных обязательств, включают в себя расходы по оказанию Обществу юридических и консультационных услуг, осуществлению копировально-множительных работ, оплате налогов и сборов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством), другие затраты, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств. Включение дополнительных затрат, связанных с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, производится в отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

15. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка от продажи продукции и оказания услуг отражена в Отчете о прибылях и убытках за вычетом налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин, скидок, предоставленных покупателям, и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств организации, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации в банке.

16. Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергии, продажа которых составляет 93,1% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют ни вместе, ни по отдельности отдельных отчетных сегментов. Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

17. Изменения в учетной политике

В соответствии с изменениями в порядке бухгалтерского учета доходов и расходов, введенными нормативными документами Министерства финансов РФ, начиная с бухгалтерской отчетности за 2006 год, прочие доходы и прочие расходы не должны подразделяться на операционные, внереализационные и чрезвычайные. В связи с этим были внесены изменения в форму отчета о прибылях и убытках за 2006 год и скорректированы сравнительные данные за 2005 год, отраженные в годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 год.

В отчетном году в учетную политику Общества было внесено изменение в квалификации расходов по уплате налога на имущество организации. Суммы указанного налога в 2006 году относились на расходы по обычным видам деятельности (в 2005 году эти расходы учитывались как прочие). В связи с этим были скорректированы сравнительные данные за 2005 год, отраженные в годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 год.

В учетную политику Общества на 2006 год было внесено следующее существенное изменение:

В связи с существенным изменением условий деятельности Общества в результате реорганизации, учетная политика Общества на 2006 год в части учета основных средств была изменена:

- основные средства, приобретенные до 1 января 2002 года, учитываются по восстановительной стоимости, определенной на дату проведения переоценки по состоянию на 1 января 2002 года;
- основные средства, приобретенные в течение периода с 1 января 2002 года до 31 декабря 2005 года, отражены по первоначальной стоимости;
- начиная с 1 января 2006 года, Общество переоценивает две группы основных средств, а именно «Машины и оборудование, используемые для производства электрической и тепловой энергии» и «Тепловые магистральные сети». Остальные группы основных средств не переоцениваются.

В учетную политику Общества на 2007 год никаких других существенных изменений не внесено.

18. Вступительные и сравнительные данные

Сравнительные данные в отчетности за 2006 год сформированы путем корректировки данных заключительной отчетности за 2005 год для приведения их в соответствие с изменениями в формах отчетности за 2006 год.

Данное изменение отражено в справке об изменении валюты баланса по строке 470 и 460 формы № 1 Бухгалтерского баланса. Нераспределенная прибыль текущего года по состоянию на 31.12.2005 (строка 470 формы № 1 Бухгалтерского баланса) в сумме 2 081 926 тыс. рублей перешла в нераспределенную прибыль прошлых лет (строка 470 формы № 1 Бухгалтерского баланса).

В связи с отмеченным в п. 15 изменением порядка бухгалтерского учета прочих доходов и расходов статьи «Прочие операционные доходы» (строка 090) и «Внереализационные доходы» (строка 120), представленные в отчете о прибылях и убытках Общества за 2005 год, заменены в отчете о прибылях и убытках за 2006 год на статью «Прочие доходы» (строка 090). Аналогично статьи «Прочие операционные расходы» (строка 120) и «Внереализационные расходы» (строка 130) отчета о прибылях и убытках за 2005 год заменены в отчете за 2006 год статьями «Прочие расходы» (строка 100). Для обеспечения сопоставимости показателей отчета о прибылях и убытках за 2006 год с данными за предшествующий год последние были скорректированы исходя из указанного изменения формы годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 год.

Кроме того, были скорректированы сравнительные данные за 2005 год в связи с указанным в п. 15 изменением учетной политики квалификации расходов по уплате налога на имущество организации, а также отражением налога на квотирование рабочих мест, материальной помощи к отпуску, носящей систематический характер, в составе себестоимости. Ранее налог на квотирование рабочих мест и материальная помощь к отпуску учитывались в составе прочих расходов.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
1.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (020)	63 108 986	1 078 717	64 187 703
2.	Прочие доходы (090)	0	-	-
3.	Прочие расходы (100)	6 538 338	-1 078 717	5 459 621
	Итого	69 647 324	0	69 647 324

III. Раскрытие существенных показателей отчетности

1. Основные средства

(строка 120 Бухгалтерского баланса)

Стоимость основных средств по группам на 31.12.2006

тыс. руб.

№ п/п	Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Остаточная стоимость	В % к итогу по восстановительной стоимости
1.	Здания	21 794 648	13 770 492	22,60
2.	Сооружения	25 369 749	9 192 341	26,31
3.	Машины и оборудование	48 492 107	16 967 402	50,30
4.	Транспортные и другие основные средства	723 007	308 667	0,75
5.	Земельные участки	85	85	0
6.	Объекты жилого фонда	37 012	37 012	0,04
Итого		96 416 608	40 275 999	100

Начисленный износ составил:	
здания	11,03%
сооружения	24,52%
машины и оборудование	62,61%
транспорт и другие основные средства	1,84%

За 12 месяцев 2006 года введено основных фондов на 4 639,53 млн. рублей, в том числе:

- ГЭС-1 – замена турбины № 31;
- ГРЭС-3 – ввод газовой турбины на ГТУ ТЭЦ в г. Электросталь;
- ТЭЦ-9 – реконструкция схемы выхлопа пара от турбин Р-50-130 №№ 5, 10 с установкой сетевых подогревателей (пиковых бойлеров);
- ТЭЦ-21 – замена турбоагрегата № 5;
- ТЭЦ-22 – техперевооружение резервного склада угля с заменой погрузочно-разгрузочного оборудования.

Выполнены работы по вводу дополнительных ячеек и мощности для присоединения электрических нагрузок на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» и другие работы.

Восстановительная стоимость выбывшего имущества (основных фондов) в 2006 году составила 716 303 тыс. рублей.

В 2006 году продолжалась работа по государственной регистрации прав собственности на недвижимое имущество электростанций, сервисных и непрофильных филиалов.

После завершения реорганизации ОАО «Мосэнерго» и передачи на баланс выделенных компаний основных фондов в соответствии с разделительным балансом

на балансе Общества по состоянию на 01.01.2007 числится 3 582 объекта недвижимого имущества, подлежащего регистрации. Из них зарегистрировано 3 252 объекта, или 90%. В 2007 году получены свидетельства о государственной регистрации на 55 объектов.

Остались незарегистрированными 330 объектов, причем 195 объектов по технологическому принципу относятся к выделенным компаниям.

В соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» от 09.06.2003 № 69-ФЗ установлено, что обязательным приложением к документам, необходимым для государственной регистрации прав на недвижимое имущество, является кадастровый план земельного участка и (или) план объекта недвижимости с указанием его кадастрового номера (статья 17).

Данный законодательный акт обуславливает необходимость проведения межевых работ и постановку на государственный кадастровый учет землепользований ОАО «Мосэнерго».

По состоянию на 01.01.2007 из 624 земельных участков под объектами ОАО «Мосэнерго» общей площадью 7 883 га поставлены на государственный кадастровый учет 216 участков площадью 6002 га.

Стоимость объектов недвижимости, принятых в эксплуатацию и фактически используемых, находящихся в процессе государственной регистрации, составляет 179 млн. рублей.

2. Незавершенное строительство

(строка 130 Бухгалтерского баланса)

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов. На начало 2006 года затраты по незавершенному строительству составляли 2 377 061 тыс. руб., в течение года произведено затрат на 9 588 868 тыс. руб., введено в эксплуатацию и списано затрат на 4 641 812 тыс. руб., в том числе списано 1 838 тыс. руб., продано незавершенного строительства на сумму 440 тыс. руб. Осталось в незавершенном строительстве затрат на 7 324 117 тыс. руб.

Наиболее существенные объекты капитального строительства:

тыс. руб.

Наименование филиала	Наименование объекта по титулу	Сумма
ТЭЦ-27	Главный корпус (тит. Северная ТЭЦ (ТЭЦ-27) ОАО «Мосэнерго». Корректировка проекта с установкой энергоблоков №№ 3, 4 типа ПГУ-450Т)	1 468 443
ТЭЦ-27	Осташковская тепломагистраль от ТЭЦ-27	980 089
ТЭЦ-21	Расширение блока № 11	687 232
ТЭЦ-16	Расширение ГРУ-10 кВ	275 172
ТЭЦ-25	Третья очередь. Расширение ВПУ	259 005
Генеральная дирекция ИВЦ	Дружинниковская тепломагистраль	226 349
	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии и системы телемеханики (АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго»)	225 883
ТЭЦ-22	Техпереворужение резервного склада угля	149 569
ТЭЦ-27	Градирня № 2 (тит. Северная ТЭЦ (ТЭЦ-27) ОАО «Мосэнерго». Корректировка проекта с установкой энергоблоков №№ 3, 4 типа ПГУ-450Т)	129 698
ТЭЦ-26	Энергоблок № 8 ПГУ 400-420	114 122
ТЭЦ-9	Реконструкция турбины ПТ 60/75-130/13 ст.5	103 377
ТЭЦ-16	Реконструкция цикла ХВО	84 303
ТЭЦ-20	Распредустройство 10 кВ	66 039
ТЭЦ-21	Реконструкция ГРУ-10 кВ № 3	58 651
ТЭЦ-12	Реконструкция ЗРУ-110 кВ с заменой	45 747
ТЭЦ-23	Реконструкция котла № 8	45 047
ГЭС-1	Реконструкция паропровода котельной № 2	39 746
ГРЭС-3	Строительство ГТУ-ТЭЦ, г. Павлово-Посад	23 612
Итого		4 982 084

Инвестиционная программа ОАО «Мосэнерго» на 2007 год

В последние годы в Московском регионе наметился устойчивый рост потребления электроэнергии, связанный со значительным увеличением объемов жилищного, коммунально-бытового и других видов строительства.

В 2006 году принята Инвестиционная программа по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию энергетических мощностей. Финансирование данной программы будет преимущественно осуществлено за счет средств от дополнительной эмиссии акций ОАО «Мосэнерго» (см. раздел 9 «Акции Общества»).

Согласно утвержденному приказу от 29.12.2006 № 679 «О корректировке плана капитального строительства на 2006 год» объем капитальных вложений в фактических ценах составляет 14 697,0 млн. руб., включая авансы подрядчикам в сумме 5 949 173 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2006.

Общий объем инвестиционных средств ОАО «Мосэнерго» на 2007 год планируется в объеме 33 357,24 млн. руб., в том числе:

новое строительство – 23 187,85 млн. руб., в т.ч. строительство новых блоков на основе новой высокоэффективной парогазовой технологии – 21 033,08 млн. руб.:

- блок № 11 на ТЭЦ-21;
- блок № 8 на ТЭЦ-26;
- блоки № 3 и № 4 на ТЭЦ-27;

техпереворужение и реконструкция – 10 110,54 млн. руб., в т.ч. работы по реконструкции ТЭЦ-12 с установкой ПГУ-170 (1 200,0 млн. руб.), продолжение работ по установке ГТЭ-65 с паровым котлом-утилизатором на ТЭЦ-9 (450,0 млн. руб.), продолжение работ по техпереворужению резервного склада угля (300,0 млн. руб.) и техпереворужению ХВО на ТЭЦ-22 (700,0 млн. руб.), работы производственного характера, направленные на повышение надежности, экологической и противопожарной безопасности (3 242,01 млн. руб.), а также работы по реконструкции ГРУ-10 кВ на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго»;

непромышленное строительство – 58,85 млн. руб., в т.ч. приобретение квартир для специалистов ТЭЦ-21, 26, 27 (50,0 млн. руб.).

В 2007 году планируется ввести в эксплуатацию 530 МВт генерирующей мощности:

- блок № 3 на ТЭЦ-27 – 450 МВт;
- турбоагрегат № 5 на ТЭЦ-9 – 20 МВт;
- модернизация ПТ-60-130 № 1 на ТЭЦ-22 – 20 МВт;
- выпуск электрической мощности ПГУ МЭС-60 на ТЭЦ-28 – 40 МВт.

Также в 2007 году необходимо выполнить программу техпереворужения, направленную на повышение надежности энергооборудования.

Приоритетным направлением инвестиционной программы на 2007 год является строительство новых блоков на основе высокоэффективной парогазовой технологии – № 11 на ТЭЦ-21, № 8 на ТЭЦ-26 и № 3 на ТЭЦ-27.

3. Долгосрочные финансовые вложения

(строка 140 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года с учетом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений составили 25 693 тыс. руб., из которых 7,83% – инвестиции в дочерние общества, 56,59% – инвестиции в зависимые общества, 17,77% – инвестиции в другие организации, 17,81% – прочие долгосрочные финансовые вложения.

В 2006 году долгосрочные финансовые вложения претерпели следующие изменения:

1. Решением Совета директоров от 30 октября 2006 года № 12 было принято решение о прекращении участия ОАО «Мосэнерго» в организациях, где Общество владеет акциями или долями непрофильных активов:

- ОАО МАБ «Темпбанк»;
- ЗАО «Биржа металлов».

В 2006 году данные акции были реализованы.

2. Решением Правления ОАО «Мосэнерго» от 24 апреля 2006 года № 41 пр было принято решение о прекращении участия ОАО «Мосэнерго» в организациях, где Общество владеет акциями или долями непрофильных активов:

- ООО «Теплосеть-сервис».

В 2006 году доля вложения в ООО «Теплосеть-сервис» была реализована.

Объекты долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2006

тыс. руб.

№ п/п	Наименование предприятия	Основной вид деятельности	Дата вложения	Сумма вноса на 31.12.2006	Сумма начисленного резерва под обесценение финансовых вложений на 31.12.2006	Сумма вноса на 31.12.2006 с учетом начисленного резерва	Доля ОАО «Мосэнерго» в УК, %
1.	Закрытое акционерное общество «Энергоинвест-МЭ»	Брокерские услуги	1994 г.	2 249,10	237,60	2 011,50	90,0
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Себа-Энерго»	Разработка, производство приборов	1995 г.	520,96	0	520,96	44,0
3.	Коммерческий банк «Транспортный инвестиционный банк» (общество с ограниченной ответственностью)	Банковские операции	1997 г.	12 304,90	0	12 304,90	24,61
4.	АОЗТ «Мосэнерго-Финанс Б. В.»	Финансовые операции	1997 г.	118,139	118,139	0	100,0
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Производственная фирма «Эргомакс»	Производство строительных, ремонтно-строительных работ	1993 г.	0,5	0	0,5	24,27
6.	Открытое акционерное общество «Шатурское производственное объединение по добыче торфа»	Добыча торфа	1998 г.	1 712,524	0	1 712,524	33,99
7.	Закрытое акционерное общество «Энергоконсалт»	Консультационные услуги, проектная деятельность, инжиниринговые услуги	1991 г.	4,999	4,999	0	100,0
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергопромышленное предприятие ЭПА»	Туризм, стоматология	1991 г.	153,375	153,375	0	99,92
9.	«Сегол Радио Пейдж Инк.»	Электросвязь	1998 г.	4 446,270	4446,270	0	8,81

Объекты долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2006

тыс. руб.

№ п/п	Наименование предприятия	Основной вид деятельности	Дата вложения	Сумма взноса на 31.12.2006	Сумма начисленного резерва под обесценение финансовых вложений на 31.12.2006	Сумма взноса на 31.12.2006 с учетом начисленного резерва	Доля ОАО «Мосэнерго» в УК, %
10.	Закрытое акционерное общество «Москон»	Утилизация отходов производства	1992 г.	200,00	200,00	0	20,0
11.	Акционерное общество закрытого типа «Акватрон»	Рыбоводство	1991 г.	0,02	0,02	0	0,67
12.	Акционерное общество закрытого типа «Хорошовская энергетическая компания»	Строительство газотурбинных ТЭС	1994 г.	91,22	91,22	0	16,1
13.	Закрытое акционерное общество «Телекомэнерго»	Телекоммуникации	1999 г.	150,0	150,0	0	15,0
14.	Закрытое акционерное общество Инвестиционная компания «Энергогарант-Инвест Лтд»	Инвестиционная, брокерская деятельность	1998 г.	3 000,0	0	3 000,0	12,0
15.	Открытое акционерное общество «Страховая акционерная компания «Энергогарант»	Страхование	1993 г.	1 564,86	0	1 564,86	0,18
16.	Открытое акционерное общество «Шатурский мясокомбинат»	Пищевая деятельность	1992 г.	0,891	0,891	0	1,1
17.	Открытое акционерное общество «Криокор»	Научные проектно-конструкторские разработки	1993 г.	0,25	0	0,25	0,59
18.	Прочие			4 577,75	0	4 577,75	
	Итого			31 095,758	5 402,514	25 693,244	

4. Материально-производственные запасы

(строка 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 4 675 754 тыс. руб., что составляет 22,43% от оборотных активов, или 6,75% от всех активов Общества.

Стоимость топлива составляет 2 998 412 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 года и 1 945 282 тыс. руб. по состоянию на 1 января 2006 года.

5. Задолженность покупателей и заказчиков

(строки 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является производство электрической энергии с поставкой на оптовый рынок, производство и отпуск тепловой энергии на розничном рынке г. Москвы и г.г. Люберцы, Дзержинский, Ступино, Электрогорск, Электросталь, Орехово-Зуево Московской области.

В течение 2006 года ОАО «Мосэнерго» осуществляло расчеты с покупателями за отпущенную электрическую и тепловую энергию по тарифам, установленным ФСТ РФ, РЭК Москвы, Энергетическим комитетом Московской области (ЭКМО), а также по тарифам конкурентного сектора оптового рынка электрической энергии.

Тарифы на электрическую энергию для электростанций Общества введены с 1 января 2006 года приказом ФСТ РФ от 03.12.2005 № 572-э/2, а тарифы для потребителей розничного рынка тепловой энергии – постановлением РЭК Москвы от 08.12.2005 № 86 для потребителей, расположенных на территории Москвы, и протоколом Правления ЭКМО от 27.12.2005 № 37 – для потребителей, расположенных на территории Московской области.

С 1 января 2006 года действуют тарифы на электрическую энергию в регулируемом секторе оптового рынка:

	2006 год	% изменения тарифов по сравнению с 2005 годом
Ставка за мощность, тыс. руб./МВт	93 682,80	21,0
Ставка за энергию, руб./МВт.ч	335,86	10,0
Средний тариф, руб./МВт.ч	548,22	14,2

Тарифы на тепловую энергию: руб./Гкал

	Средний отпускной тариф на 2006 год		
	ОАО «Мосэнерго»	Москва	Московская область
Установленный	459,49	460,49	444,53
Фактический	459,43	459,78	451,26

Некоторое снижение среднего тарифа в Москве произошло за счет снижения тарифа по паровым потребителям в части неприменения составляющей тарифа на услуги по транспорту к потребителям, имеющим собственные паровые сети.

Рост тарифов на тепловую энергию (в горячей воде) по группам потребителей в 2006 году руб./Гкал

Группа потребителей	Москва			Московская область		
	2005 год	2006 год	Прирост, %	2005 год	2006 год	Прирост, %
Бюджетные потребители	414,6	464,73	12,1	398,9	422,6	5,9
Население (без НДС)	246,56	328,81	33,3	333,0	358,5	7,7
Прочие потребители	441,2	488,1	10,6	397,38	441,1	11,0

Исходя из объемов производства и установленной мощности станций средний расчетный одноставочный тариф на электрическую энергию за 12 месяцев 2006 года по ОАО «Мосэнерго» составил 550,0 руб./МВт.ч, в т.ч. тарифная ставка на электрическую энергию – 336,3 руб./МВт.ч, тарифная ставка на установленную мощность – 93692,8 руб./МВт в месяц.

За 2006 год рост планового одноставочного тарифа на производство электрической энергии по отношению к приведенному тарифу в сопоставимых условиях 2005 года составил в целом 13,2%, в т.ч. прирост ставки за электроэнергию составил 10,2%, ставки за мощность – 21,0%.

На оптовом рынке электроэнергии (мощности) в 2006 году действовали следующие схемы продаж:

- с января по сентябрь: 85% – в регулируемом секторе и 15% – в секторе свободной торговли;
- с сентября по декабрь (с введением правил НОРЭМ): 100% мощности и 97% электроэнергии – по РДД (регулируемые двухсторонние договора) и 3% – на РСВ (рынок на сутки вперед).

С учетом работы данных схем продаж расчетный одноставочный тариф ОАО «Мосэнерго» за 2006 год составил 545,2 руб./МВт.ч.

Работа в условиях НОРЭМ повлияла на снижение одноставочного тарифа.

С 1 января 2006 года вступили в действие тарифы на продажу тепловой энергии ОАО «Московская теплосетевая компания» на цели компенсации технологического расхода в сетях, утвержденные постановлением РЭК Москвы от 30.12.2005 № 114 и протоколом Правления Энергетического комитета Московской области от 27.12.2005 № 37. На территории Москвы данный тариф составил 277,65 руб./Гкал, на территории Московской области – 256,82 руб./Гкал. Средний тариф продажи потерь за 2006 год составил 276,83 руб./Гкал.

С 1 января 2006 года для конечных потребителей, расположенных на территории Москвы, действуют тарифы, утвержденные постановлением РЭК Москвы от 12.12.2005 № 86, на территории Московской области – протоколом Правления ЭКМО от 27.12.2005 № 37.

Среднеотпускной тариф для конечных потребителей тепловой энергии за 12 месяцев составил 458,69 руб./Гкал., в т.ч. по Москве – 459,02 руб./Гкал, по Московской области – 451,26 руб./Гкал.

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 230 тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Сумма на 31.12.2005	Сумма на 31.12.2006
1.	Покупатели, заказчики	10 054	171
2.	Векселя к получению	0	0
3.	Авансы выданные	0	0
4.	Прочие дебиторы (в составе прочей дебиторской задолженности также числится сумма предоставленной рассрочки работникам ОАО «Мосэнерго» на приобретенное жилье, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	62 854	70 830
	Итого	72 908	71 001

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 240

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Сумма на 31.12.2005	Сумма на 31.12.2006
1.	Покупатели, заказчики	3 929 555	2 296 418
2.	Векселя к получению	0	0
3.	Авансы выданные	474 685	6 463 333
4.	Прочие дебиторы	1 852 871	872 661
	Итого	6 257 111	9 632 412

В балансе сумма дебиторской задолженности показана с учетом начисления резерва по сомнительным долгам.

Из общей суммы задолженности покупателей и заказчиков по состоянию на 31.12.2006 равной 2 296 418 тыс. руб., задолженность за электро- и теплоэнергию составляет 1 428 008 тыс. руб., за прочие товары, работы и услуги – 868 410 тыс. руб.

Движение резерва по сомнительным долгам за отчетный период показано в следующей таблице:

Движение резерва по сомнительным долгам

тыс. руб.

Остаток резерва по сомнительным долгам на 01.01.2006	1 427 133
Начислено резерва по сомнительным долгам в 2006 году	1 149 489
Списано за счет созданного резерва безнадежной дебиторской задолженности в 2006 году	165 548
Отнесен на прибыль остаток неиспользованного резерва в конце 2006 года	1 300 857
Остаток резерва по сомнительным долгам на 01.01.2007	1 110 217

Сравнительные показатели дебиторской задолженности

тыс. руб.

	2006 год	2005 год	Рост (+), Снижение (-)
Всего дебиторская задолженность:			
Строка 230	71 001	72 908	-1 907
Строка 240	9 632 412	6 257 111	3 375 301
ИТОГО	9 703 413	6 330 019	3 373 394
В том числе:			
Покупатели и заказчики			
Строка 231	171	10 054	-9 883
Строка 241	2 296 418	3 929 555	-1 633 137
ИТОГО	2 296 589	3 939 609	-1 643 020
Авансы выданные	6 463 333	474 685	5 988 648
Прочие дебиторы	943 491	1 915 725	-972 234

По сравнению с 2005 годом в целом дебиторская задолженность возросла на 3 373 394 тыс. рублей, или на 53,29%. При этом задолженность покупателей и заказчиков снижена на 1 643 020 тыс. рублей, или на 41,71%. Задолженность за отпущенную электрическую и тепловую энергию по состоянию на 31.12.2006 составила 1 428 179 тыс. рублей и снизилась по отношению к началу отчетного периода на 1 987 547 тыс. рублей.

Прочая дебиторская задолженность снижена на 972 234 тыс. рублей, или на 50,75%, авансы возросли на 5 988 648 тыс. рублей, или на 1 361,6%. В основном увеличение авансов произошло по заключенным договорам по строительству мощностей на ТЭЦ-21, ТЭЦ-26 и ТЭЦ-27.

Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года составили 168 359 тыс. рублей, в том числе:

• отпуска будущих периодов	9 732 тыс. руб.
• расходы по страхованию	56 711 тыс. руб.
• право пользования программным продуктом	71 387 тыс. руб.
• подготовка кадров	9 102 тыс. руб.
• лицензии	2 622 тыс. руб.
• подписка	1 384 тыс. руб.
• разработка технической документации	2 581 тыс. руб.
• прочие	14 840 тыс. руб.

Расходы по страхованию и расходы на право пользования программным продуктом подлежат списанию в сроки, установленные договорами.

6. Прочие долгосрочные обязательства (строка 520 Бухгалтерского баланса)

В составе долгосрочных обязательств ОАО «Мосэнерго» числятся долгосрочные кредиты, прочие долгосрочные обязательства, срок погашения которых наступает после 1 января 2008 года, а также отложенные налоговые обязательства.

В составе долгосрочной кредиторской задолженности ОАО «Мосэнерго» числится кредиторская задолженность за реализованные векселя ОАО «Мосэнерго» ОАО «Межтопэнергобанк» в сумме 190 247 тыс. руб. Срок платежа за проданные векселя – по предъявлении, но не ранее 2008-2010 гг.

Кредиты и займы

(строка 510 и 610 Бухгалтерского баланса)

Сумма затрат по займам и кредитам, включенным в стоимость инвестиционных активов, составила в 2006 году 591 491 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2006 года величина кредитов и займов с учетом начисленных процентов составила 21 152 995 тыс. рублей.

В марте 2006 года ОАО «Мосэнерго» осуществило размещение неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 02 со сроком погашения в 3640-й день с даты начала размещения облигаций выпуска.

Размещено 5,0 млн. штук облигаций выпуска на общую сумму 5,0 млрд. рублей. Купонный доход составляет 7,65% годовых.

Облигации серии 02 включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «Фондовая биржа «ММВБ».

В сентябре 2006 года ОАО «Мосэнерго» осуществило размещение неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 01 со сроком погашения в 1820-й день с даты начала размещения облигаций выпуска.

Размещено 5,0 млн. штук облигаций выпуска на общую сумму 5,0 млрд. рублей. Купонный доход составляет 7,54% годовых.

Долгосрочные кредиты банков увеличены за год на 9 990 057 тыс. руб., краткосрочные кредиты банков увеличились на 22 997 445 тыс. руб., в том числе за счет перевода из разряда долгосрочных на сумму 664 191 тыс. руб. Погашено за 2006 год краткосрочных кредитов на сумму 31 218 410 тыс. руб. Краткосрочные займы снижены за отчетный период на 190 750 тыс. руб. При этом обязательства по погашению займов и кредитных средств, а также процентов по привлеченным заемным средствам были исполнены Обществом в полном объеме и в установленные сроки.

Информация о движении заемных средств и их обеспечении показана в приложении № 1 к пояснительной записке.

7. Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены расчеты с поставщиками и подрядчиками, задолженность по оплате труда, задолженность перед государственным внебюджетным фондом, задолженность перед бюджетом и др.

По сравнению с 2005 годом краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась на 1 919 430 тыс. руб., или на 37,52%, при этом увеличилась задолженность перед ремонтными организациями на 16 401 тыс. руб., или на 4,78%, увеличилась кредиторская задолженность другим поставщикам на 599 417 тыс. руб., или на 70,9%. Возросла задолженность перед строительными организациями на 1 174 959 тыс. руб., или на 144,64%. Задолженность перед бюджетом носит текущий характер.

тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	7 035 210
в том числе:	
Поставщики и подрядчики: (строка 621 баланса)	4 567 546
из них:	
поставщикам топлива, в том числе:	602 764
ООО «Межрегионгаз»	465 302
ОАО «Газпромрегионгаз»	35 359
за выполненные работы по капитальному ремонту, в том числе:	359 822
ООО «Энергоремстрой-1»	23 017
«Спецстройдизайн»	15 475
ОАО «ГК Стримэнерго»	9 074
ЗАО «Мосэнергоремонт-сервис»	17 593
за выполненные работы по капитальному строительству, в том числе:	1 987 317
ООО Фирма ИНТРЭК	143 255
ЗАО «Уралэнергогаз»	143 952
ООО «Энергоремстрой-1»	55 876
ОАО «ИК Энергетические активы»	105 104
за выполненные работы по услугам, в том числе:	1 444 867
ГУП «Мосинжпроект»	17 700
ОАО «МОЭК»	21 509
ООО «Белэнергомаш»	21 357
ГК ОАО «Стримэнерго»	25 203
Задолженность по оплате труда (строка 622 баланса)	215 424
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами (строка 623 баланса),	86 327
из них:	
Пенсионный Фонд РФ	58 898
Фонд обязательного медицинского страхования	8 599
Фонд социального страхования	3 744
Задолженность перед бюджетом по налогам и сборам (строка 624 баланса),	725 210
из них:	
федеральный бюджет	328 493
бюджет субъектов РФ	388 702
местный бюджет	8 015
Прочие кредиторы, всего (строка 625 баланса)	1 440 703
из них:	
НДС в неоплаченной продукции	273 862
Итого	7 035 210

Доходы будущих периодов

(строка 640 Бухгалтерского баланса)

В составе доходов будущих периодов учтены средства целевого финансирования, полученные от Московского правительства в сумме 523 461 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2006 и 31.12.2005. Средства предоставлены на возмездной основе на строительство определенных объектов.

8. Добавочный капитал

(строка 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, пополнения собственных оборотных средств, за счет перевода фонда накопления, использованного по введенным основным средствам, в добавочный капитал.

Добавочный капитал уменьшился на сумму дооценки по списанным объектам основных фондов, которая была переведена в нераспределенную прибыль прошлых лет в размере 19 871 тыс. рублей.

9. Акции Общества

По состоянию на 31.12.2006 уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 28 249 359 700 рублей:

	Общее количество акций, шт.	Номинальная стоимость, руб.	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	28 249 359 700	28 249 359 700	0
Привилегированные акции	нет	-	-
Итого	28 249 359 700	28 249 359 700	0

В 2006 году эмиссий дополнительных акций и выкупа собственных акций у акционеров ОАО «Мосэнерго» не проводилось.

Из общего количества обыкновенных акций работникам Общества принадлежит 599 278,5 тыс. штук (в 2005 году – 975 770,6 тыс. штук), дочерним и зависимым обществам – 32,6 тыс. штук (в 2005 году – 32,6 тыс. штук).

В 2006 году обращение акций ОАО «Мосэнерго» характеризовалось низким объемом торгов, что объясняется низкой долей акций ОАО «Мосэнерго», находящихся в свободном обращении.

Минимальное за 2006 год значение курса акций ОАО «Мосэнерго» было зафиксировано 15 февраля и составило 3,969 рубля, а максимум – 30 мая 2006 года и составил 6,298 рубля.

Структура акционерного капитала ОАО «Мосэнерго»
выглядит следующим образом, (%):

	на 01.01.2006	на 01.01.2007
ОАО ПАО «ЕЭС России»	50,9	50,9
ОАО «Московская объединенная энергетическая компания»	2,95	2,95
Российские компании	39,5	40,16
Иностранные компании	1,61	1,16
Физические лица	5,04	4,83

На внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго» 20 декабря 2006 года (протокол № 2 от 20 декабря 2006 года) было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «Мосэнерго» посредством размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мосэнерго» в количестве 11 500 000 000 (одиннадцать миллиардов пятьсот миллионов штук) по закрытой подписке в пользу ОАО «Газпром» и/или его аффилированных лиц. Привлеченные в результате дополнительной эмиссии средства планируется направить на реализацию инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию энергетических мощностей.

Федеральной службой по финансовым рынкам России зарегистрирован дополнительный выпуск акций и проспект ценных бумаг. Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-00085-A-004D.

Цена размещения дополнительных обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго» в соответствии с порядком определения цены размещения, утвержденным решением общего собрания акционеров (протокол № 2 от 20 декабря 2006 года), составила 5 (пять) рублей 28 (двадцать восемь) копеек.

10. Государственная помощь

В отчетном году Обществом были получены бюджетные средства – дотация для сельского хозяйства – в размере 21 435 тыс. рублей.

11. Основные дочерние и зависимые общества

Дочерние общества

№	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале, %	Местонахождение	Вид деятельности
1.	Закрытое акционерное общество «Энергоинвест-МЭ»	90,0	113054, г. Москва, ул. Валуевская, д. 29-33, к. А	Брокерские услуги
2.	Закрытое акционерное общество «Энергоконсалт»	100,0	107497, г. Москва, ул. Монтажная, д. 1	Консультационные услуги, проектная деятельность, инженеринговые услуги
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-промышленное предприятие ЭПА»	99,92	105095, г. Москва, ул. Гольяновская, д. 5, стр. 9	Туризм, стоматология
4.	АОЗТ «Мосэнерго-Финанс Б.В.»	100,0	АЙРТ ВАН НЕССАРТ 45, 3012 СА РОТТЕРДАМ, Нидерланды	Финансовые операции

Общество владеет обыкновенными акциями дочерних обществ. В 2006 году изменений в составе дочерних обществ не было.

Зависимые общества

№	Наименование зависимого общества	Доля в уставном капитале, %	Местонахождение	Вид деятельности
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Себа-Энерго»	44,0	109432, г. Москва, 2-ой Кожуховский пр-д, д. 29	Разработка приборов
2.	Коммерческий банк «Транспортный инвестиционный банк» (общество с ограниченной ответственностью)	24,61	107078, г. Москва, ул. Садово-Спасская, д.18, стр.1	Банковские операции
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Производственная фирма «Эргомакс»	24,27	109316, г. Москва, Остаповский пр-д, д. 1	Производство строительных и ремонтно-строительных работ
4.	Открытое акционерное общество «Шатурское производственное объединение по добыче торфа»	33,99	140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский пр-д, д. 2	Добыча торфа

Общество владеет обыкновенными акциями зависимых обществ. В 2006 году изменилась доля в уставных капиталах зависимых обществ в связи с реализацией вложений в ООО Предприятие «Теплосеть-сервис».

12. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчетный год выручка по отгрузке по сравнению с прошлым годом снизилась на 1,05% и составила 70 267 375 тыс. рублей.

тыс. руб.

	2006 год	2005 год	Отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего (стр. 010 формы №2)	70 267 375	71 010 108	-742 733	1,05
В том числе от продажи:				
электроэнергии внутренним потребителям с учетом электроэнергии (мощности) через НОРЭМ	30 770 918	39 398 951	-8 628 033	21,9
теплоэнергии	31 684 329	27 539 121	4 145 208	15,05
прочих товаров (работ, услуг)	7 812 128	4 072 036	3 740 092	91,85
в том числе:				
реализация электроэнергии	3 158 001	894 917	2 263 084	252,88
услуги аренды	1 067 768	686 070	381 698	55,64
проектные работы	532 963	301 376	231 587	76,84
подпиток	439 378	329 690	109 688	33,27

За 2006 год отпуск товарной продукции (без НДС) составил 70 267 375 тыс. руб., в том числе отпуск электрической и тепловой энергии – 62 455 247 тыс. руб. Величина выручки от продажи электрической и тепловой энергии по сравнению с 2005 годом снизилась на 4 482 825 тыс. руб., или на 6,7%. Снижение товарной продукции в основном обусловлено реформированием отрасли. Учет доходов и расходов Общества в 1 квартале 2005 года определялся исходя из утвержденных тарифов и фактического энергетического баланса энергокомпании в целом.

Себестоимость товарной продукции за 2006 год сложилась в размере 65 210 940 тыс. руб., в том числе затраты на производство энергии составили 62 455 247 тыс. руб. Фактическая себестоимость 1 кВт.ч отпущенной электрической энергии составила 46,83 коп./кВт.ч. Фактическая себестоимость производства 1 Гкал тепловой энергии составила 454,82 руб./Гкал.

Рентабельность производства энергии ОАО «Мосэнерго», %

	2006 год	2005 год
Рентабельность производства энергии	4,73	12,21
Рентабельность производства электроэнергии	12,16	18,96
Рентабельность производства теплотехники	-1,6	3,78

Прибыль от продаж товарной продукции за 2006 год составила 4 983 573 тыс. руб., в том числе прибыль от продаж электрической и тепловой энергии – 2 820 173 тыс. руб.:

- прибыль от продаж электрической энергии – 3 335 876 тыс. руб.;
- убыток от продаж тепловой энергии – 515 702 тыс. руб.

Чистая прибыль за 2006 год составила 1 523 725 тыс. руб.

Полученный объем прибыли позволил обеспечить необходимое резервирование средств для начисления дивидендов по итогам работы Общества за 2006 год в запланированном объеме.

Тарифы на энергию за 2006 год обеспечили для ОАО «Мосэнерго» самофинансирование и общую рентабельность в размере 7,63%, в т. ч. рентабельность производства электрической энергии составила 12,16%, рентабельность производства тепловой энергии равна -1,6%.

13. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

	2005 год	2006 год
Прочие доходы	2 983 256	2 329 224
в том числе:		
от реализации основных средств (кроме квартир)	1 287 627	2 844
в т. ч. по соглашению о компенсации потерь	1 031 946	0
остаток неиспользованной суммы по сомнительным долгам	731 940	1 300 857
от продажи ценных бумаг	244 835	292
от реализации других активов	165 647	479 910
от реализации МПЗ	158 992	138 061
пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда об их взыскании	108 512	3 328
прибыль прошлых лет	71 605	218 502
курсовые разницы	55 071	122 952
страховое возмещение	25 489	2 632
кредиторская задолженность более трех лет	1 771	2 554
от реализации квартир	1 141	1 113
прочие	130 626	56 179

тыс. руб.

	2005 год	2006 год
Прочие расходы	5 459 621	3 822 561
в том числе:		
резерв по сомнительным долгам	1 475 128	1 149 489
услуги банка	670 751	147 783
НДС за счет прибыли	321 638	277 976
пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда об их взыскании	311 614	114 384
от продажи ценных бумаг	235 094	291
от реализации основных средств (кроме квартир)	185 793	1 205
в т. ч. по соглашению о компенсации потерь	21 728	0
убытки прошлых лет	178 828	347 536
от реализации МПЗ	152 111	135 911
консультационные услуги	147 988	81 266
единовременное премирование	129 918	22 500
расходы по реструктуризации	128 276	0
курсовые разницы	114 013	23 057
компенсационные выплаты работникам	108 297	51 472
материальная помощь	102 428	92 186
спонсорская помощь	93 424	65 169
стоимость путевок и расходы на лечение	77 763	84 953
выбытие активов без дохода	66 157	20 032
содержание объектов социальной сферы, не приносящей доход, за счет прибыли	63 942	52 921
содержание НОУ «Колледж Мосэнерго»	59 701	70 535
от реализации других активов	55 114	506 512
платежи за право пользования землей	51 870	51 743
расходы на природоохранные мероприятия	45 360	0
содержание НМУ «Медсанчасть Мосэнерго»	27 923	113 095
отчисления в НПФ	25 001	0
расходы на программу энергосбережения Московской области	25 000	2 000
услуги по взысканию дебиторской задолженности	24 816	15 280
отчисления профкому 0,3%	19 039	16 087
затраты на обучение студентов	17 866	9 942
пособие при уходе на пенсию	16 325	9 637
расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	16 246	16 906
дебиторская задолженность более трех лет	15 871	3 565
поощрения к юбилейным датам	14 686	13 355
расходы на содержание непрофильных основных фондов, эксплуатируемые выделенными компаниями	14 104	10 373
амортизация основных средств непромышленного назначения	10 993	1 562
платежи за сверхнормативные выбросы	8 736	6 767
судебные издержки производственного характера	7 696	14 326
расходы на проведение семинаров, совещаний	5 160	4 506
отчисления во внебюджетные фонды	4 026	17 850
штрафы административной инспекции	1 455	225
содержание НОУ «ЦПК Мосэнерго»	1 411	0
оплата дополнительных отпусков	1 393	1 053
от реализации квартир	97	1 113
прочие	426 569	267 998

В 2006 году величина прочих доходов снизилась на 654 032 тыс. руб. по следующим статьям: от реализации основных средств – на 1 284 783 тыс. руб., в том числе по соглашениям о компенсации потерь – на 1 031 946 тыс. руб.; от продажи ценных бумаг – на 244 543 тыс. руб.; от реализации МПЗ – на 20 931 тыс. руб., пени, штрафы – 105 184 тыс. руб.

Прочие доходы увеличились по следующим статьям: курсовые разницы – на 67 881 тыс. руб., прибыль прошлых лет – на 146 897 тыс. руб., прибыль от реализации других активов – на 314 263 тыс. руб.; величина прочих доходов по статье восстановленного неиспользованного остатка резерва по сомнительным долгам – на 533 923 тыс. руб.

В 2006 году величина прочих расходов уменьшилась по сравнению с 2005 годом на сумму 1 637 060 тыс. руб. по следующим статьям:

- реализация основных средств – 184 588 тыс. руб.;
- продажа ценных бумаг – 234 803 тыс. руб.;
- создание резерва по сомнительным долгам – 325 639 тыс. руб.;
- услуги банка – 522 968 тыс. руб.;
- пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда об их взыскании – 197 230 тыс. руб.;
- курсовые разницы – 90 956 тыс. руб.;
- спонсорская помощь – 28 255 тыс. руб.;
- НДС за счет прибыли – 43 662 тыс. руб.;
- расходы на природоохранные мероприятия – 45 360 тыс. руб.;
- единовременное премирование – 107 418 тыс. руб.;
- материальная помощь – 10 242 тыс. руб.;
- расходы на программу энергосбережения Московской области – 23 000 тыс. руб.;
- расходы по реструктуризации – 128 276 тыс. руб.;
- консультационные услуги – 66 722 тыс. руб.;
- выполненные работы за счет прибыли – 77 562 тыс. руб.;
- компенсационные выплаты работникам – 56 825 тыс. руб.;
- содержание объектов социальной сферы – 11 021 тыс. руб.

Увеличение прочих расходов произошло по следующим статьям:

- реализация других активов – 415 398 тыс. руб.;
- убытки прошлых лет – 168 708 тыс. руб.;
- содержание НОУ «Колледж Мосэнерго» – 10 834 тыс. руб.;
- содержание НМУ «Медсанчасть Мосэнерго» – 85 172 тыс. руб.;
- отчисления во внебюджетные фонды – 13 824 тыс. руб.

14. Налоги

В соответствии с правилами ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» и в результате применения различных правил учета расходов и доходов в бухгалтерском и налоговом учете образовалась разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью, которая отражена в бухгалтерском балансе и в отчете о прибылях и убытках.

Условный расход по налогу на прибыль за 2006 год составил 718 216 тыс. рублей.

Постоянные разницы сложились из доходов и расходов, не учитываемых в целях налогообложения в соответствии с правилами главы 25 Налогового кодекса РФ, как в отчетном периоде, так и в последующих периодах. Постоянное налоговое обязательство за 2006 год составило 750 627 тыс. рублей.

Временные разницы образовались из-за применения разных способов признания расходов и доходов в бухгалтерском и налоговом учете во времени.

1. Отложенное налоговое обязательство (ОНО) образовано за счет применения разных способов учета: по формированию резерва по сомнительным долгам, по амортизации основных средств, по программным продуктам, по расходам на спецодежду, по незавершенному производству.

Остаток ОНО на начало 2006 года составлял 331 976 тыс. руб., в том числе:

- по амортизации основных средств – 321 490 тыс. руб.;
- по программным продуктам – 9 270 тыс. руб.;
- по расходам на спецодежду – 2 086 тыс. руб.;
- по незавершенному производству – 870 тыс. руб.

В течение 2006 года ОНО увеличилось на 246 379 тыс. руб., и на конец 2006 года остаток ОНО составил 578 355 тыс. руб., в том числе:

- по амортизации основных средств – 481 505 тыс. руб.;
- по программным продуктам – 2 551 тыс. руб.;
- по расходам на спецодежду – 2 354 тыс. руб.;
- по незавершенному производству – 2 935 тыс. руб.;
- по резерву по сомнительным долгам – 89 010 тыс. руб.

2. Отложенный налоговый актив (ОНА) образован за счет применения разных способов учета: по безвозмездно полученному имуществу и по убыткам от реализации амортизируемого имущества.

Остаток ОНА на начало 2006 года составил 339 тыс. руб., в том числе:

- по безвозмездно полученному имуществу – 153 тыс. руб.;
- по убыткам от реализации амортизируемого имущества – 186 тыс. руб.

В течение 2006 года ОНА погасился на 78 тыс. руб.

Остаток ОНА на конец 2006 года составил 261 тыс. руб., в том числе:

- по безвозмездно полученному имуществу – 123 тыс. руб.;
- по убыткам от реализации амортизируемого имущества – 138 тыс. руб.

В результате корректировки условного расхода по налогу на прибыль за 2006 год на постоянное налоговое обязательство, отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы текущий налог на прибыль ОАО «Мосэнерго» составил 1 222 386 тыс. руб.

В соответствии с налоговым законодательством начисление и перечисление налоговых платежей ОАО «Мосэнерго» производит в централизованном порядке за свои подразделения по следующим налогам:

- налог на прибыль;
- налог на имущество;
- налог на добавленную стоимость.

Документы, обосновывающие расчеты по начислению налогов, уплачиваемых централизованно, формируются налоговым сектором бухгалтерии Генеральной дирекции по данным, представленным ему филиалами ОАО «Мосэнерго» и бухгалтерией Генеральной дирекции.

По таким налогам, как подоходный налог с физических лиц, ЕСН, плата за воду, налог на землю и другие местные налоги, расчеты с бюджетом осуществляют филиалы по месту своей регистрации.

За отчетный период основные налоговые обязательства ОАО «Мосэнерго» характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Наименование платежа	Сальдо на 01.01.2006		Начислено	Уплачено	Сальдо на 31.12.2006	
	Дт	Кт			Дт	Кт
Налог на прибыль	1 175 267	9 495	1 122 459	-134 441	55 800	146 928
НДС	5 016	560 568	1 759 637	2 084 170	5 271	236 289
Налог на имущество	74 231	192 090	646 530	591 911	2 005	174 483
Прочие налоги	305 045	82 000	1 499 745	1 178 521	69 330	167 510
Итого	1 559 559	844 153	5 028 371	3 720 161	132 406	725 210

Указанная задолженность – текущего характера, просроченной задолженности по платежам в бюджеты ОАО «Мосэнерго» не имеет.

В течение 2006 года налоговыми инспекциями по заявлению ОАО «Мосэнерго» осуществлен возврат переплат по налогам на сумму:

- 69 000 тыс. рублей по налогу на имущество;
- 750 150 тыс. рублей по налогу на прибыль;
- 178 650 тыс. рублей по НДС.

По результатам повторной выездной налоговой проверки ОАО «Мосэнерго» за 2001 год УФНС России по г. Москве вынесло Решение №16/5 от 26.05.2005 о доначислении налогов на общую сумму 151 699 584,97 рубля и начислении пени в сумме 79 779 727 рублей. ОАО «Мосэнерго» оспорило данное решение в судебном порядке. В пользу ОАО «Мосэнерго» разрешено (не подлежит взысканию) 34 780 338 рублей.

13 марта 2007 года в Арбитражном суде г. Москвы было завершено судебное разбирательство по делу № А40-79477/06-117-511 (инициированное ОАО «Мосэнерго» в связи с разногласиями с Решением МРИ ФНС РФ по КН № 4 по результатам выездной налоговой проверки за 2002, 2003 годы; сумма оспариваемых налоговых доначислений составила 1 251 439 тыс. руб.). По результатам разбирательства судом признаны недействительными налоговые доначисления в сумме 55,0 млн. руб., подтверждены доначисления в сумме 1 197,0 млн. руб., в том числе доначисление по налогу на прибыль – 1 178,0 млн. руб. (из которых 576,0 млн. руб. не были отражены в бухгалтерском учете по состоянию на 31.12.2006), по НДС – 19,0 млн. руб.

Руководство Общества намерено обжаловать вынесенное решение в суде апелляционной инстанции и оценивает вероятность отрицательного для ОАО «Мосэнерго» разрешения данного вопроса как низкую.

15. Прибыль на акцию

Требование раскрывать информацию о прибыли (убытке) на акцию предусмотрено для акционерных обществ ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» и Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденными приказом Министерства финансов РФ от 21.03.2000 № 29н.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям.

ОАО «Мосэнерго» не осуществляло выпуск привилегированных акций, поэтому базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года.

Чистая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение чистой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству акций в обращении в течение отчетного года.

	2005 год	2006 год
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	2 081 926	1 523 725
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	28 249 360	28 249 360
Чистая прибыль на акцию, руб.	0,0737	0,0539

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров, указанных в пункте 9 Методических рекомендаций по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденных приказом Министерства финансов РФ от 21.03.2000 № 29.

В 2006 году ОАО «Мосэнерго» продолжало проводить политику информационной открытости и соблюдения обязательств Общества перед акционерами и инвесторами.

По решению собрания акционеров дивиденды по обыкновенным именным акциям ОАО «Мосэнерго» за 2005 год составили 0,016 рубля на одну акцию (за 2004 год – 0,0221 рубля на одну акцию). Срок выплаты дивидендов был определен в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Начисление и выплата дивидендов по итогам работы за 2005 год произведены в соответствии с решением собрания акционеров. Выплату дивидендов акционерам – не работникам Компании и юридическим лицам осуществляло ЗАО «Специализированный регистратор Реестр-Сервис». Выплату дивидендов акционерам – работникам Общества, ОАО РАО «ЕЭС России» и акционерам – держателям АДР осуществляло ОАО «Мосэнерго». Выплата дивидендов акционерам была произведена в установленный собранием 2-месячный срок, выплата дивидендов ОАО РАО «ЕЭС России» осуществлялась в соответствии с согласованным обеими сторонами графиком в несколько этапов и была полностью завершена к декабрю 2006 года.

В целях защиты прав и законных интересов акционеров и лиц, совершающих сделки с ценными бумагами ОАО «Мосэнерго», обеспечения экономической безопасности Общества и контроля за осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Общества органами управления Компании и в соответствии с требованиями фондовых бирж к эмитентам, ценные бумаги которых находятся в котировальном списке, в Обществе действуют положения о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго» и об инсайдерской информации ОАО «Мосэнерго».

16. Аффилированные лица

Требование о раскрытии организациями информации об аффилированных лицах предусмотрено ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации». Содержание информации об аффилированных лицах, подлежащей раскрытию в годовой бухгалтерской отчетности акционерных обществ, определено ПБУ 11/2000 «Информация об аффилированных лицах».

Общество контролируется Российским акционерным обществом энергетики и электрификации «ЕЭС России», которому принадлежит 50,9% обыкновенных акций

Общества. Остальные 49,1% обыкновенных акций размещены среди большого числа акционеров. Конечной головной организацией Группы взаимосвязанных организаций, в которую входит Общество, является ОАО РАО «ЕЭС России», 52,68% акций которого принадлежит Федеральному агентству по управлению федеральным имуществом.

Аффилированными лицами Общества по состоянию на 31.12.2006 являются члены Совета директоров и члены Правления, информация по которым приведена в разделе «Общие сведения» пояснительной записки, а также следующие юридические лица:

Аффилированное лицо	Основание, в силу которого лицо признается аффилированным
ОАО РАО «ЕЭС России»	Материнская компания
Дочерние и зависимые общества ОАО РАО «ЕЭС России»	Общества, принадлежащие к той Группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Мосэнерго»
АОЗТ «Мосэнерго-Финанс Б.В.»	Дочернее общество ОАО «Мосэнерго»
Акционерное общество закрытого типа «Энергоинвест-МЭ»	Дочернее общество ОАО «Мосэнерго»
Закрытое акционерное общество «Энергоконсалт»	Дочернее общество ОАО «Мосэнерго»
Коммерческий банк «Транспортный инвестиционный банк» (общество с ограниченной ответственностью)	Зависимое общество ОАО «Мосэнерго»
Общество с ограниченной ответственностью «Себа-Энерго»	Зависимое общество ОАО «Мосэнерго»
Общество с ограниченной ответственностью «Энергопромышленное предприятие ЭПА»	Дочернее общество ОАО «Мосэнерго»
Общество с ограниченной ответственностью «Производственная фирма «Эргомакс»	Зависимое общество ОАО «Мосэнерго»
Открытое акционерное общество «Шатурское производственное объединение по добыче торфа»	Зависимое общество ОАО «Мосэнерго»

ОАО «Газпром» и его дочерние общества являются аффилированными лицами Общества, что подтверждается данными финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром».

Продажа продукции аффилированным лицам (предприятиям Группы ОАО РАО «ЕЭС России»)

В отчетном году Общество оказывало услуги следующим аффилированным лицам:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование организации	Характер операций	2006 год	2005 год
1.	ОАО «Московская теплосетевая компания»	Компенсация потерь в сетях, аренда, прочая реализация товаров, работ, услуг	2 494 835	1 594 388
2.	ОАО «Мосэнерго»	Электрическая энергия (мощность) через ФОРЭМ, НОРЭМ (2006), аренда	31 687 221	23 767 285
3.	ОАО «Загорская ГАЭС»	Электрическая энергия (мощность) через ФОРЭМ, НОРЭМ (2006), аренда	1 037 507	58 277
4.	ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания»	Электрическая энергия (мощность) в свободном секторе	242 455	-
5.	ОАО «Смоленскэнерго»	Электрическая энергия (мощность) в свободном секторе	156 063	-
6.	ОАО «Кировэнерго»	Электрическая энергия (мощность) в свободном секторе	152 271	-
7.	ОАО «Ульяновскэнерго»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	116 410	-
8.	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Аренда, прочая реализация	407 731	490 592
9.	ОАО «Белгородская сбытовая компания»	Электрическая энергия (мощность) в свободном секторе	70 337	-
10.	ОАО «Тульская сбытовая компания»	Электрическая энергия (мощность) в свободном секторе	68 525	-
11.	ОАО «Брянская сбытовая компания»	Электрическая энергия (мощность) в свободном секторе	42 879	-
12.	ОАО «Нурэнерго»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	41 888	-
13.	ОАО «Ингушэнерго»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	27 582	-
14.	ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	25 944	-
15.	ОАО «Калмэнерго»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	15 192	-
16.	ОАО «Севкавказэнерго»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	13 005	-
17.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Прочая реализация товаров, работ, услуг	10 608	38 436
18.	КБ «Трансинвестбанк» (ООО)	Аренда, прочая реализация	6 495	13 766
19.	ОАО РАО «ЕЭС России»	Прочая реализация	-	2 371
20.	ООО «Себа-Энерго»	Прочая реализация товаров, работ, услуг	404	352
21.	ООО «Лизингинвест-МЭ»	Прочая реализация товаров, работ, услуг	655	-
22.	Прочие		17 511	9 584
	Итого		36 866 592	25 975 051

Электрическая энергия (мощность): ОАО «Мосэнерго» не осуществляет операции по ценам выше установленных регулируемых тарифов (их предельных уровней) в случаях их наличия, а также в соответствии с Правилами оптового рынка и постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Кроме этого, за 2006 год ОАО «Мосэнерго» реализовало электрическую энергию на «рынке на сутки вперед» и на «балансирующем рынке» на сумму 1 325 609 тыс. руб. Основная часть этих продаж была осуществлена внутригрупповым покупателям ОАО РАО «ЕЭС России» по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых

заявок покупателей и поставщиков, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 24.10.2003 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».

Реализация тепловой энергии ОАО «Московская теплосетевая компания» на цели компенсации технологического расхода в сетях осуществлялась в соответствии с тарифами, утвержденными постановлением РЭК Москвы от 30.12.2005 № 114 и протоколом Правления Энергетического комитета Московской области от 27.12.2005 № 37.

Прочая реализация аффилированным лицам осуществлялась на обычных коммерческих условиях.

Закупки у аффилированных лиц (предприятий Группы ОАО РАО «ЕЭС России»)

В отчетном году Обществу оказывали услуги следующие аффилированные лица
(в том числе выполнение работ и осуществление поставок):

тыс. руб.

№ п/п	Наименование организации	Характер операций	2006 год	2005 год
1.	ОАО «Московская теплосетевая компания»	Услуги по передаче теплоэнергии	13 402 664	6 394 677
2.	ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Услуги оперативно-диспетчерского управления	606 541	231 423
3.	КБ «Трансинвестбанк» (ООО)	Услуги расчетно-кассового обслуживания, прочие банковские услуги	141 519	637 102
4.	ОАО «Мосэнергосбыт»	Аренда имущества, прочее приобретение товаров, работ, услуг	121 012	97 066
5.	ОАО РАО «ЕЭС России»	Покупка электроэнергии через ФОРЭМ, абонентская плата (2005 год)	27 313	5 561 748
6.	ЗАО «Энергоинвест-МЭ»	Прочее приобретение товаров, работ, услуг	438	360
7.	ОАО «Шатурторф»	Прочее приобретение товаров, работ, услуг	7	20
8.	ООО «Себа-Энерго»	Прочее приобретение товаров, работ, услуг	0	217
Итого			14 299 888	12 922 613

Услуги по передаче теплоэнергии приобретались у ОАО «Московская теплосетевая компания» в соответствии с тарифами, утвержденными постановлением РЭК Москвы от 29.11.2005 № 82 и протоколом Правления Энергетического комитета Московской области от 27.12.2005 № 37. Прочие закупки у аффилированных лиц проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов с аффилированными лицами (предприятиями Группы ОАО РАО «ЕЭС России»)

По состоянию на 31 декабря 2006 года задолженность аффилированных лиц перед Обществом составляет:

Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование организации	Характер операций	2006 год	2005 год
ОАО «Московская теплосетевая компания»	Прочая задолженность	402 393	7 152
ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Прочая задолженность	236 711	172 667
ОАО «Мосэнергосбыт»	Задолженность за электрическую энергию (мощность)	165 802	704 981
ОАО «Московская городская электросетевая компания»	Задолженность за электрическую энергию (мощность)	47 887	20 446
ОАО «Нурэнерго»	Задолженность за электрическую энергию (мощность)	39 566	0
ОАО «ФСК ЕЭС»	Задолженность за электрическую энергию (мощность)	30 599	1 364
ОАО «Ингушэнерго»	Задолженность за электрическую энергию (мощность)	26 092	0
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	Задолженность за электрическую энергию (мощность)	23 246	0
ОГК-1	Задолженность за электрическую энергию (мощность)	17 871	6
ОГК-4	Задолженность за электрическую энергию (мощность)	13 382	0
КБ «Трансинвестбанк» (ООО)	Прочая задолженность	13 252	43 626
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	Прочая задолженность	12 756	0
ОАО «Загорская ГАЭС»	Задолженность за электрическую энергию (мощность)	8 173	2 010
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Аренда, прочая задолженность	6 777	23
ОГК-6	Задолженность за электрическую энергию (мощность)	6 279	1 268
ОАО «ГРЭС-4»	Задолженность за электрическую энергию (мощность)	2 337	25 346
ОАО «ГРЭС-5»	Задолженность за электрическую энергию (мощность)	1 210	21 750
ЗАО «Энергоинвест-МЭ»	Прочая задолженность	2 249	2 249
ОАО «Шатурторф»	Прочая задолженность	1 713	1 713
ООО «Себа-Энерго»	Прочая задолженность	521	556
ООО «ЭПА»	Прочая задолженность	153	153
АОЗТ «Мосэнерго-Финанс Б.В.»	Прочая задолженность	118	118
ООО «Лизингинвест-МЭ»	Прочая задолженность	56	0
ЗАО «Энергоконсалт»	Прочая задолженность	5	5
ООО «Эргомакс»	Прочая задолженность	1	1
ОАО РАО «ЕЭС России»	Прочая задолженность	0	27 313
Прочие		11 175	5 806
Итого		1 070 324	780 715

По состоянию на 31 декабря 2006 года задолженность Общества перед аффилированными лицами составляет:

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование организации	Характер операций	2006 год	2005 год
ОАО «Московская теплосетевая компания»	Задолженность по услугам по передаче теплоэнергии	957 076	138 213
ОАО «Мосэнергосбыт»	Прочие услуги	116 508	61 126
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	Прочие услуги	37 391	12 441
ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Ремонтные и строительные работы, прочие услуги	32 057	24 518
Энергостроительный комплекс ЕЭС	Ремонтные и строительные работы	8 643	0
ОАО «Мосэнергосетьстрой»	Ремонтные и строительные работы	8 128	3 689
Прочие		10 304	7 580
Итого		1 170 106	247 566

В 2006 году ОАО «Мосэнерго» работало с дочерними предприятиями ОАО «Газпром» по следующим направлениям:

1. В соответствии с договором финансовой аренды (лизинга) оборудования от 24 августа 2006 года № 8482-48/939 ЗАО «Газпромбанк Лизинг» осуществляет поставку смонтированного и введенного в эксплуатацию комплекса оборудования ГТУ-ТЭЦ в г. Павловский Посад Московской области на сумму 652 330 тыс. руб. Оборудование будет поставлено в 2007 году. На 31 декабря 2006 года авансы, выданные ЗАО «Газпромбанк Лизинг», составили 110 601 тыс. руб.

2. В соответствии с договором поставки газа от 29 апреля 2003 года № К-5-32-0107/1800-27 ООО «Межрегионгаз» осуществляло поставку газа на электростанции Общества. Стоимость поставленного газа (включая расходы на транспортировку) составила 33 091 902 тыс. руб. Покупная цена газа устанавливается Федеральной Энергетической Комиссией.

3. ОАО «Мосэнерго» были привлечены кредитные средства в АБ «Газпромбанк» ЗАО в размере 12 695 857 тыс. руб. (погашены на 31 декабря 2006 года).

4. Остаток денежных средств на депозитном счете в АБ «Газпромбанк» ЗАО по состоянию на 31 декабря 2006 года составил 900 тыс. руб. (всего за отчетный период было размещено и снято с депозитного счета 4 200 000 тыс. руб. и 3 300 000 тыс. руб., соответственно).

5. Общество оказало услуг по сдаче имущества в аренду АБ «Газпромбанк» ЗАО на сумму 218 278 тыс. руб.

Сведения о размере вознаграждения членам Совета директоров и членам Правления

Суммарный размер вознаграждений, льгот и компенсаций расходов по всем органам управления за 2006 год составляет:

руб.

Заработная плата	42 465 643
Премии	55 647 573
Комиссионные	0
Иные имущественные предоставления	4 663 312
Всего	102 776 528

Сведения приводятся по органам управления эмитента.

17. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена общим собранием акционеров Общества в мае 2007 года. Заседание Совета директоров Общества, на котором будет рассмотрен вопрос о размере дивиденда за 2006 год, рекомендуем к утверждению общим собранием акционеров Общества, состоится в апреле 2007 года.

Переоценка

В соответствии с приказом ОАО РАО «ЕЭС России» № 615 от 05.09.2006, решением Совета директоров Общества будет произведена переоценка основных фондов по РСБУ и МСФО по состоянию на 1 января 2007 года с целью определения стоимости принадлежащих Обществу основных средств. Проведение переоценки будет осуществляться в рамках агентского договора с ОАО РАО «ЕЭС России» с привлечением в качестве оценщиков консорциума в составе: ООО «Эрнст энд Янг (СНГ) Лимитед», ЗАО «Международный центр оценки», ЗАО «ЭНПИ Консалт».

5 марта 2007 года Совет директоров Общества принял решение о проведении переоценки групп основных фондов «Машины и оборудование, используемые для производства электрической и тепловой энергии» и «Тепловые магистральные сети» по состоянию на 1 января 2007 года. Переоценка влечет за собой существенное увеличение текущей (восстановительной) стоимости основных средств и стоимости этих средств в бухгалтерском учете и отчетности. Результаты переоценки будут отражены в полном объеме в бухгалтерской отчетности Общества за 2007 год.

Краткое изложение примерной оценки наиболее существенных аспектов влияния результатов переоценки на бухгалтерскую отчетность 2007 года:

- остаточная стоимость основных средств возрастет с 40 272 до 59 226 млн. руб.;
- начисленные за год амортизационные отчисления возрастут с 2 652 до 4 536 млн. руб.;
- налог на имущество возрастет с 846 до 1 112 млн. руб.;
- отложенные налоговые обязательства возрастут с 118 до 266 млн. руб.;
- чистая прибыль за год уменьшится на 1 257 млн. руб.

Дополнительный выпуск акций

23 января 2007 года Федеральная служба по финансовым рынкам России зарегистрировала дополнительный выпуск и проспект обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мосэнерго», размещаемых путем закрытой подписки.

Количество ценных бумаг дополнительного выпуска: 11 500 000 000 (одиннадцать миллиардов пятьсот миллионов) штук.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска: 1 (один) рубль.

Общий объем дополнительного выпуска (по номинальной стоимости): 11 500 000 000 (одиннадцать миллиардов пятьсот миллионов) рублей по закрытой подписке в пользу ОАО «Газпром» и/или его аффилированных лиц.

На дату выпуска финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Мосэнерго» за 2006 год размещение дополнительного выпуска акций не было завершено.

Цена размещения дополнительных обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго», рассчитанная по формуле, утвержденной решением общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» (протокол № 2 от 20.12.2006) на основании информации о результатах торгов акциями ОАО «Мосэнерго» за период с 19.06.2006 по 19.12.2006, предоставленной организаторами торговли на рынке ценных бумаг – ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», ОАО «РТС» и НП «Фондовая биржа РТС», составляет 5 (пять) рублей 28 (двадцать восемь) копеек.

Цена размещения акций лицам, имеющим преимущественное право приобретения акций, также составляет 5 (пять) рублей 28 (двадцать восемь) копеек.

18. Условные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2006 года Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 212 737 тыс. руб., в том числе физическим лицам – 212 737 тыс. руб. (на 31 декабря 2005 года – 8 774 тыс. руб.). Дирекция Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

Налоговое законодательство Российской Федерации является предметом различных интерпретаций и постоянных изменений. В связи с этим трактовка налогового законодательства в отношении хозяйственной деятельности Общества со стороны налоговых органов может не совпадать с трактовкой со стороны руководства Общества. Следствием этого является то, что налоговые органы могут усмотреть нарушения налогового законодательства при осуществлении тех или иных операций Обществом.

Кроме того, представленные налоговые расчеты остаются открытыми для проверок со стороны налоговых органов в течение трех лет. В настоящее время не представляется возможным определить точную сумму возможных налоговых обязательств.

Приложение № 1

СПРАВКА о движении заемных средств в ОАО «Мосэнерго»

№ п/п	Наименование банка	Валюта кредита	Номер договора	Дата получения займа	Срок действия договора (транша)	Сумма кредита по договору	Ставка по договору, %
1.	Европейский банк реконструкции и развития	тыс. руб. тыс. дол. США	б/н от 07.04.1998	1998	15.07.2009	30 000	9,1094
2.	Международная финансовая корпорация	тыс. руб. тыс. дол. США	б/н от 18.06.1998	1998	15.07.2009	20 000	9,1094
3.	Европейский банк реконструкции и развития	тыс. руб. тыс. дол. США	3056-529-19/551 от 14.08.2002	2002	28.11.2007	70 000	9,36
4.	Европейский банк реконструкции и развития	тыс. руб.	7374-67/7546	2006	2018	7 200 000	9,42
5.	ОАО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	тыс. руб.	КК/68.44-05 от 30.05.2006	30.05.2005	30.05.2006	1 300 000	11,75
6.	ОАО «Банк Москвы»	тыс. руб.	14-260/15/1308- 05-КР	12.05.2005	12.06.2006	3 000 000	10,75
7.	АБ «Газпромбанк» ЗАО	тыс. руб.	141/05-Р/6789-48	29.07.2005	28.07.2006	950 000	11,9
8.	АБ «Газпромбанк» ЗАО	тыс. руб.	866/В	5.09.2005	30.05.2006	2 400 000	9,5
9.	АБ «Газпромбанк» ЗАО	тыс. руб.	904-2005/7229-28	29.11.2005	26.05.2006	3 000 000	7,65
10.	Русский коммерческий банк Лтд	тыс. руб.	866/А	5.09.2005	4.09.2006	600 000	10
11.	Облигационный займ (2серия)	тыс. руб.	Прот. СД №13 от 19.12.2005	2.03.2006	2016	5 000 000	7,65
12.	Облигационный займ (1серия)	тыс. руб.	Прот. СД №13 от 19.12.2005	2.03.2006	2011	5 000 000	7,54
13.	АБ «Газпромбанк» ЗАО	тыс. руб.	1613/2006/8113- 27/547	13.06.2006	11.09.2006	1 000 000	7,5
14.	АБ «Газпромбанк» ЗАО	тыс. руб.	1614/2006/8114- 27/548	27.06.2006	25.09.2006	1 000 000	7,5
15.	АБ «Газпромбанк» ЗАО	тыс. руб.	1615/2006/8115- 27/569	29.06.2006	27.06.2006	1 000 000	7,5
16.	Среднерусский банк СБРФ	тыс. руб.	689	3.08.2006	1.12.2006	3 000 000	7,25
17.	Среднерусский банк СБРФ	тыс. руб.	690	10.08.2006	8.12.2006	1 000 000	7,25
18.	АБ «Газпромбанк» ЗАО	тыс. руб.	183/06-Р		31.12.2007	800 000	8
19.	Среднерусский банк СБРФ	тыс. руб.	705	11.10.2006	8.02.2007	2 000 000	7,25
20.	Среднерусский банк СБРФ	тыс. руб.	724	27.11.2006	27.03.2007	1 000 000	7,25
21.	ОАО «Внешторгбанк»	тыс. руб.	1723	25.12.2006	25.06.2008	4 000 000	8,5
	ИТОГО тыс. руб.						
	ИТОГО в валюте						

■ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Остаток на начало года (включая проценты)	Получено кредитов за отчетный период	Начислено процентов	Погашено кредитов за отчетный период	Уплачено процентов за отчетный период	Курсовая разница (+/-)	Остаток на конец отчетного периода (включая проценты)	Обеспечение кредита займа
388 282		39 036	93 482	27 711	-28 391	277 734	Оборудование блока № 6 ТЭЦ-26
13 490		1 429	3 373	999		10 547	
258 854		26 024	62 322	18 474	-18 926	185 156	Оборудование блока № 6 ТЭЦ-26
8 993		953	2 248	666		7 032	
906 402		70 894	404 437	67 189	-70 316	435 354	Залоговый счет
31 491		2 646	15 098	2 505		16 534	
	7 200 000	201 065		169 738		7 231 327	Оборудование блока № 5, 7 ТЭЦ-26
1 300 000		28 876	1 300 000	28 876		0	
0	2 000 000	10 897	2 000 000	10 897		0	
951 858	3 350 000	51 322	950 000	53 180		0	
2 403 683	2 300 000	71 575	5 750 000	75 258		0	
3 003 768		48 750	5 300 000	52 518		0	
600 986		40 603	600 000	41 589		0	
	5 000 000	318 615		190 750		5 127 865	без обеспечения
	5 000 000	106 396				5 106 396	без обеспечения
	1 000 000	11 875	1 000 000	11 875		0	
	1 000 000	7 568	1 000 000	7 568		0	
	1 000 000	7 157	1 000 000	7 157		0	
	3 000 000	35 753	3 000 000	35 753		0	
	1 000 000	20 658	1 000 000	20 658		0	
	4 045 857	6 081	4 045 857	6 081		0	
	2 000 000	20 777	2 000 000	20 777		0	
	1 000 000	3 863	1 000 000	3 863			
	2 787 044	2 118				2 789 162	без обеспечения
9 813 833	41 682 901	1 129 904	30 506 098	849 912	-117 633	21 152 995	
53 974		5 028	20 719	4 170		34 113	

Реконструкция аэропорта **Домодедово** позволит создать крупнейший авиатранспортный центр Восточной Европы, интегрирующий авиапотоки между Европой и Азиатско-Тихоокеанским регионом.

- 1 Существующий аэропорт
- 2 Объекты будущего строительства

В план реконструкции входит: строительство новых пассажирских терминалов, торгово-развлекательного комплекса, гостиницы, развитие транспортной инфраструктуры, увеличение производственных мощностей всех предприятий аэропортового комплекса.





ДО

30

МИЛЛИОНОВ

человек увеличится пассажиропоток аэропорта **Домодедово** к 2020 году. Растущее энергопотребление развивающегося аэропортового комплекса и прилегающих районов будет обеспечиваться расширением **ТЭЦ-26** **ОАО «Мосэнерго»** и строительством **Петровской ГРЭС** мощностью **4 000** МВт в Шатурском районе Московской области.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

10

10.1. Информация о существенных фактах

В 2006 году было отмечено 35 существенных событий (в соответствии с классификацией Федеральной службы по финансовым рынкам России). Подробная информация обо всех существенных событиях приведена на Интернет-сайте Общества¹.

10.2. Решения, принятые собраниями акционеров

Годовое общее собрание акционеров

Дата и место проведения общего собрания: 26 мая 2006 года, Московская обл., г. Дзержинский, ул. Ленина, дом 3.

Вид общего собрания: годовое.

Форма проведения общего собрания: собрание (совместное присутствие акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование).

Кворум общего собрания: в соответствии с п. 1 ст. 58 Федерального закона «Об акционерных обществах» общее собрание акционеров правомочно (имеет кворум), если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем половиной голосов (50% + 1) размещенных голосующих акций Общества (14 124 679 851 голос). На момент начала собрания, с учетом бюллетеней, полученных за два дня до даты проведения собрания акционеров, зарегистрировались акционеры и их уполномоченные представители, обладающие в совокупности голосующими акциями в количестве 26 724 117 352 штуки, что составляет 94,6% голосов от количества голосов акционеров, имеющих право на участие в общем собрании акционеров. Кворум имеется. Общее собрание акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» признается правомочным.

¹ 5.3.1.

Вопросы, поставленные на голосование, и итоги голосования по ним:

1. Об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 99,15%
«Против» – 0,00%
«Воздержался» – 0,00%

2. О распределении прибыли (в том числе дивидендов) и убытков Общества по результатам 2005 финансового года.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 99,17%
«Против» – 0,01%
«Воздержался» – 0,00%

3. Об избрании членов Совета директоров Общества.

По данному вопросу проводилось кумулятивное голосование. При подсчете голосов установлены следующие результаты:

Аксенов Петр Николаевич	7,26%
Бобин Владимир Николаевич	0,00%
Бодунков Алексей Феликсович	6,91%
Брыльков Владислав Викторович	0,00%
Бушмакин Сергей Александрович	0,00%
Быханов Евгений Николаевич	0,00%
Васильев Дмитрий Валерьевич	0,01%
Гавриленко Анатолий Анатольевич	7,19%
Еремеев Максим Александрович	0,00%
Загретдинов Ильяс Шамилович	7,05%
Кокин Андрей Анатольевич	0,00%
Команов Виктор Алексеевич	0,00%
Копсов Анатолий Яковлевич	7,47%
Кравцов Андрей Николаевич	0,00%
Кузнецов Артем Владиславович	0,00%
Логвинский Евгений Ильич	7,19%
Матвеев Алексей Анатольевич	7,20%
Негомедзянов Александр Александрович	7,06%
Пичугина Мария Николаевна	7,05%
Поярков Иван Сергеевич	0,00%
Румянцев Сергей Юрьевич	0,01%
Семин Николай Алексеевич	0,00%
Скрибот Вольфганг	7,19%
Смирнов Павел Степанович	7,06%
Соболь Александр Иванович	7,19%
Стриженко Полина Валентиновна	0,00%
Удальцов Юрий Аркадьевич	7,05%
Филиппов Василий Геннадьевич	0,00%
Филь Сергей Сергеевич	7,05%
«Против» всех кандидатов	0,00%
«Воздержался» по всем кандидатам	0,00%

4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества. Акции, принадлежащие членам Совета директоров Общества или лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не участвовали в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

	«За», %	«Против», %	«Воздержался», %
Васильев Сергей Вячеславович	91,10	7,99	0,01
Кужилева Евгения Евгеньевна	8,03	23,84	67,19
Кузнецов Владимир Дмитриевич	2,06	29,89	67,17
Леванков Артем Вячеславович	8,02	23,84	67,18
Митрофаненков Роман Анатольевич	1,97	29,90	67,19
Попова Виктория Викторовна	8,00	23,84	67,19
Санникова Ольга Андреевна	97,08	1,95	0,02
Саяпин Александр Викторович	7,99	23,84	67,19
Светов Денис Александрович	0,04	31,82	67,19
Сидоров Сергей Борисович	91,08	8,00	0,01
Тушунов Дмитрий Юрьевич	89,12	9,91	0,02
Узгорov Игорь Иванович	91,03	8,01	0,01

5. Об утверждении аудитора Общества.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 99,17%
«Против» – 0,01%
«Воздержался» – 0,01%

6. О внесении изменений и дополнений в Устав Общества. Решение по данному вопросу принимается большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества.

Полная формулировка вопроса представлена на Интернет-сайте Общества¹.

6.1. Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 99,17%

«Против» – 0,00%

«Воздержался» – 0,01%

6.2. Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 2,14%

«Против» – 43,23%

«Воздержался» – 53,81%

7. О выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 91,15%

«Против» – 0,03%

«Воздержался» – 8,00%

8. О выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 99,13%

«Против» – 0,02%

«Воздержался» – 0,02%

9. О внесении изменений и дополнений в Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 94,31%

«Против» – 0,00%

«Воздержался» – 4,88%

10. О внесении изменений и дополнений в Положение о Правлении Общества.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 94,31%

«Против» – 0,01%

«Воздержался» – 4,88%

Формулировки решений, принятых годовым общим собранием акционеров

По вопросу 1:

Утвердить годовой отчет Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчет о прибылях и убытках Общества.

По вопросу 2:

1. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2005 финансового года, тыс. руб.:

Чистая прибыль отчетного периода	2 081 926
Резервный фонд	104 096
Фонд накопления	1 523 863
Дивиденды	453 967

Погашение убытков прошлых лет –

2. Выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2005 года в размере 0,01607 рубля на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

По вопросу 3:

Избрать Совет директоров Общества в составе:

1. Копсов Анатолий Яковлевич
2. Аксенов Петр Николаевич
3. Матвеев Алексей Анатольевич
4. Гавриленко Анатолий Анатольевич
5. Логовинский Евгений Ильич
6. Скрибот Вольфганг
7. Соболев Александр Иванович
8. Смирнов Павел Степанович
9. Негомедзянов Александр Александрович
10. Пичугина Мария Николаевна
11. Удальцов Юрий Аркадьевич
12. Загретдинов Ильяс Шамилович
13. Филь Сергей Сергеевич

По вопросу 4:

Избрать Ревизионную комиссию Общества в составе:

1. Санникова Ольга Андреевна
2. Васильев Сергей Вячеславович
3. Сидоров Сергей Борисович
4. Узгоров Игорь Иванович
5. Тушунов Дмитрий Юрьевич

По вопросу 5:

Утвердить аудитором Общества:
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс аудит».

По вопросу 6:

Внести в Устав Общества изменения и дополнения в статьи 3, 15, 20, 26.

Полная формулировка принятого решения по вопросу 6 представлена на Интернет-сайте Общества¹.

¹ 5.3.4.

По вопросу 7:

1. Выплатить членам Совета директоров Общества вознаграждения и компенсации по итогам года в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым общим собранием акционеров 28 июня 2005 года.
2. Утвердить Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

По вопросу 8:

Выплатить членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждения и компенсации по итогам года в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым общим собранием акционеров 30 мая 2002 года.

По вопросу 9:

Внести в Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества изменения и дополнения в статьи 5, 6 и 9.
Полная формулировка принятого решения по вопросу 9 представлена на Интернет-сайте Общества¹.

По вопросу 10:

Внести в Положение о Правлении Общества изменения и дополнения в ст. 6.
Полная формулировка принятого решения по вопросу 10 представлена на Интернет-сайте Общества¹.

Внеочередное собрание акционеров

Дата и место проведения общего собрания: Дата окончания приема заполненных бюллетеней для голосования – 20 декабря 2006 года. Почтовые адреса, по которым направлялись заполненные бюллетени для голосования: 115035, г. Москва, Раушская наб., д. 8, ОАО «Мосэнерго»; 115035, г. Москва, Садовническая ул., д. 15, ЗАО «Специализированный регистратор Реестр-Сервис».

Вид общего собрания: внеочередное.

Форма проведения общего собрания: заочное голосование.

Кворум общего собрания: кворум по вопросам 1, 2, 3 повестки дня общего собрания акционеров – 92,48% от количества голосов акционеров, имеющих право на участие в общем собрании акционеров.

Кворум по вопросам 4 и 5 повестки дня собрания – 84,68% от количества голосов, которыми обладают лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров, не заинтересованные в совершении сделки.

Вопросы, поставленные на голосование, и итоги голосования по ним

1. Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций ОАО «Мосэнерго» и прав, предоставляемых этими акциями.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:
«За» – 91,81%
«Против» – 8,17%
«Воздержался» – 0,01%

2. О внесении изменений в Устав ОАО «Мосэнерго», связанных с увеличением количества объявленных акций.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:
«За» – 91,81%
«Против» – 8,17%
«Воздержался» – 0,01%

3. Об увеличении уставного капитала ОАО «Мосэнерго» путем размещения дополнительных акций.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:
«За» – 91,80%
«Против» – 8,17%
«Воздержался» – 0,01%

4. Об одобрении сделок (взаимосвязанных сделок) по размещению дополнительных акций ОАО «Мосэнерго», в совершении которых имеется заинтересованность.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:
«За» – 69,26%
«Против» – 15,40%
«Воздержался» – 0,02%

¹ 5.3.4.

5. Об одобрении договора простого товарищества как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность. Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты: «За» – 69,27%
«Против» – 15,40%
«Воздержался» – 0,01%

Формулировки решений, принятых внеочередным общим собранием акционеров

По вопросу 1:

1. Определить предельный размер объявленных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мосэнерго» в количестве 11 500 000 000 (одиннадцать миллиардов пятьсот миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости акций 11 500 000 000 (одиннадцать миллиардов пятьсот миллионов) рублей.

2. Обыкновенные именные бездокументарные акции, объявленные ОАО «Мосэнерго» к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2. Устава ОАО «Мосэнерго».

По вопросу 2:

Внести в Устав Общества следующие изменения:
В статье 4 пункт 4.7. абзац 1 изложить в следующей редакции:

«Общество объявляет дополнительно к размещенным акциям 11 500 000 000 (одиннадцать миллиардов пятьсот миллионов) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую номинальную стоимость 11 500 000 000 (одиннадцать миллиардов пятьсот миллионов) рублей».

По вопросу 3:

Увеличить уставный капитал ОАО «Мосэнерго» посредством размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мосэнерго» (далее – акции) на следующих условиях:

- количество размещаемых акций – 11 500 000 000 (одиннадцать миллиардов пятьсот миллионов) штук;
- номинальная стоимость каждой акции – 1 (один) рубль;
- способ размещения акций – закрытая подписка;
- цена размещения акций (в том числе цена размещения акций лицам, имеющим преимущественное право приобретения акций) определяется по следующей формуле:
 $P = \text{Max} \{WP; 5 \text{ рублей}\}$, где:

P – цена размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мосэнерго»;
Max – максимальное значение из WP и 5 руб.;

WP – средневзвешенная цена, определенная как частное от деления суммарного объема сделок с акциями ОАО «Мосэнерго» в денежном выражении на суммарный объем сделок с акциями ОАО «Мосэнерго», выраженный в количестве акций, по результатам торгов организаторов торговли на рынке ценных бумаг – ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», ОАО «РТС» и НП «Фондовая биржа РТС» – за шесть месяцев, предшествующих дате проведения общего собрания акционеров.

В случае, если результаты сделок с акциями ОАО «Мосэнерго» выражены в долларах США, перевод данных результатов в рубли осуществляется по курсу Центрального банка РФ на соответствующий торговый день.

Форма оплаты размещаемых акций – денежными средствами в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

Круг лиц, в пользу которых осуществляется размещение дополнительных акций – ОАО «Газпром» и/или иные лица, являющиеся аффилированными лицами ОАО «Газпром» (за исключением ОАО «Мосэнерго», в том числе в случае, если оно будет признано аффилированным лицом ОАО «Газпром») на дату государственной регистрации решения о выпуске обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мосэнерго».

По вопросу 4:

Одобрить сделку (взаимосвязанные сделки) по размещению ОАО «Газпром» и/или иным лицам, являющимся аффилированными лицами ОАО «Газпром» (за исключением ОАО «Мосэнерго», в том числе в случае, если оно будет признано аффилированным лицом ОАО «Газпром») на дату государственной регистрации решения о выпуске обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мосэнерго», дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мосэнерго» номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая как сделку, являющуюся размещением посредством закрытой подписки акций ОАО «Мосэнерго».

составляющих более 2,0 процентов обыкновенных акций, ранее размещенных ОАО «Мосэнерго», в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:

- лица, являющиеся сторонами сделки: ОАО «Мосэнерго» – эмитент акций, ОАО «Газпром» и/или иные лица, являющиеся аффилированными лицами ОАО «Газпром» (за исключением ОАО «Мосэнерго», в том числе в случае, если оно будет признано аффилированным лицом ОАО «Газпром») на дату государственной регистрации решения о выпуске обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мосэнерго», приобретают акции в ходе их размещения;
- предмет сделки: ОАО «Газпром» и/или иные лица, являющиеся аффилированными лицами ОАО «Газпром» (за исключением ОАО «Мосэнерго», в том числе в случае, если оно будет признано аффилированным лицом ОАО «Газпром») на дату государственной регистрации решения о выпуске обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мосэнерго», осуществляют приобретение дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мосэнерго», размещаемых путем закрытой подписки и составляющих более 2,0 процентов обыкновенных акций, ранее размещенных ОАО «Мосэнерго»;
- цена сделки (цена сделки определяется как цена размещения одной акции, определяемая как:

$$P = \text{Max} \{WP; 5 \text{ рублей}\},$$
 где:
 P – цена размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мосэнерго»;
 Max – максимальное значение из WP и 5 руб.;
 WP – средневзвешенная цена, определенная как частное от деления суммарного объема сделок с акциями ОАО «Мосэнерго» в денежном выражении на суммарный объем сделок с акциями ОАО «Мосэнерго», выраженный в количестве акций, по результатам торгов организаторов торговли на рынке ценных бумаг – ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», ОАО «РТС» и НП «Фондовая биржа РТС» – за шесть месяцев, предшествующих дате проведения общего собрания акционеров. В случае, если результаты сделок с акциями ОАО «Мосэнерго» выражены в долларах США, перевод данных результатов в рубли осуществляется по курсу Центрального банка РФ на соответствующий торговый день), умноженная на количество таких акций, которые будут приобретены ОАО «Газпром» и/или иными лицами, являющимися аффилированными лицами ОАО «Газпром» (за исключением ОАО «Мосэнерго», в том числе в случае, если оно будет признано аффилированным лицом ОАО «Газпром») на дату государственной регистрации решения о выпуске обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мосэнерго».

Срок договора: в соответствии с решением о дополнительном выпуске акций ОАО «Мосэнерго».

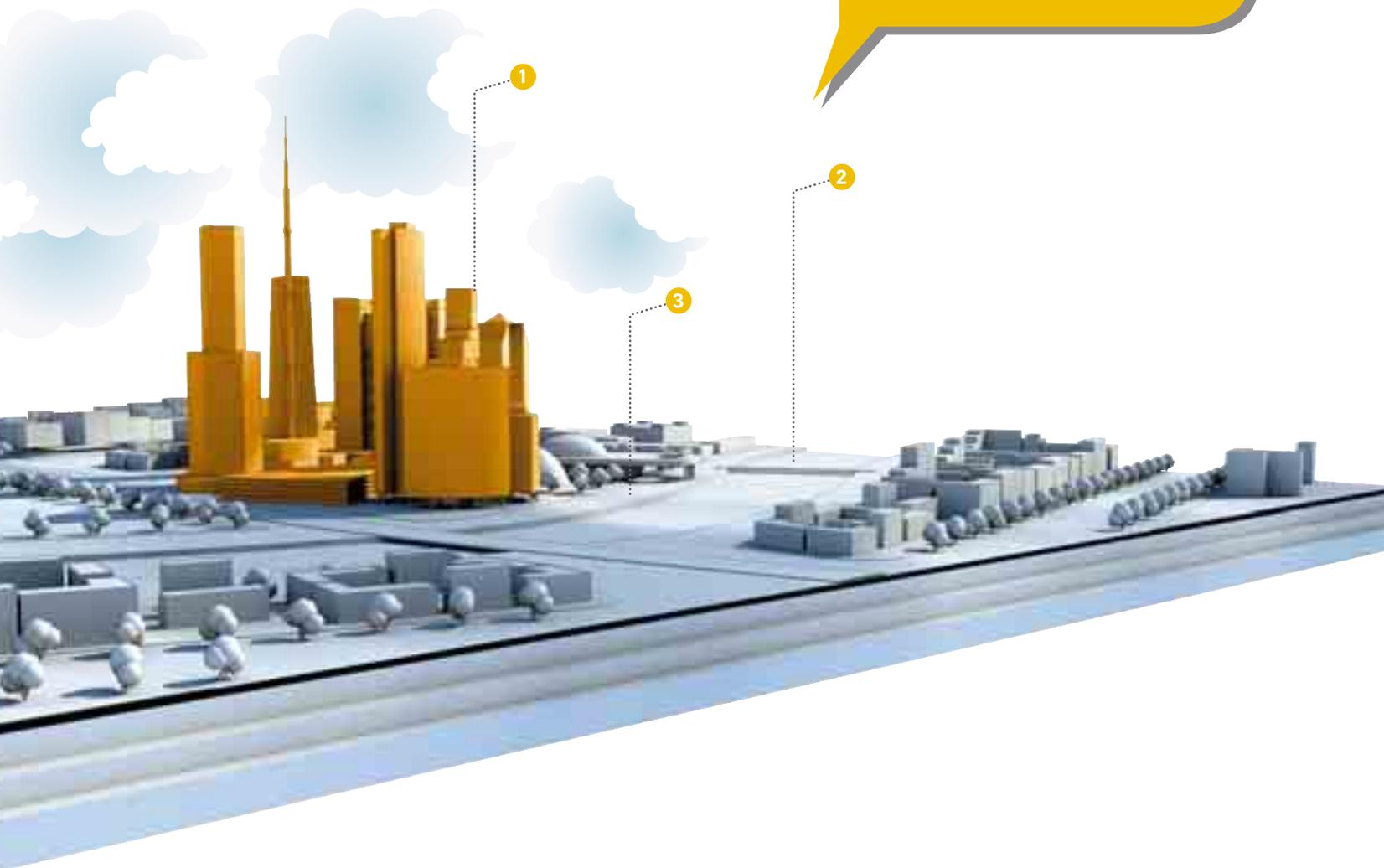
По вопросу 5:

Одобрить сделку ОАО «Мосэнерго» по договору простого товарищества, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

1. Предмет сделки: совместная деятельность по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию блоков № 3 и № 4 ТЭЦ-27 ОАО «Мосэнерго», блока № 8 ТЭЦ-26 ОАО «Мосэнерго» и блока № 11 ТЭЦ-21 ОАО «Мосэнерго», иных объектов (по предварительному письменному согласованию участвующих в договоре товарищей) (далее – Объекты).
2. Стороны договора (далее – «Товарищи»):
 - ОАО «Мосэнерго»;
 - ОАО РАО «ЕЭС России»;
 - ОАО «Газпром» и/или его аффилированные лица, определяемые по письменному указанию ОАО «Газпром» (далее – Стратегический инвестор).
3. Цена договора (вклады сторон в простое товарищество):
 - вклад ОАО «Мосэнерго»: денежные средства в размере не менее 37 000 000 000 (тридцать семь миллиардов) рублей и не более 60 000 000 000 (шестьдесят миллиардов) рублей;
 - вклад ОАО РАО «ЕЭС России»: денежные средства в размере 1000 (одна тысяча) рублей;
 - вклад Стратегического инвестора: денежные средства в размере 1000 (одна тысяча) рублей.
4. Иные существенные условия:
 - ведение общих дел и бухгалтерского учета простого товарищества осуществляется ОАО «Мосэнерго», при этом на совершение отдельных действий и сделок, предусмотренных договором простого товарищества, необходимо получение предварительного письменного согласия всех Товарищей;
 - право собственности на Объекты, являющиеся результатом деятельности простого товарищества, возникает у ОАО «Мосэнерго»;
 - при прекращении договора ОАО РАО «ЕЭС России» и Стратегическому инвестору возвращаются денежные средства, внесенные ими в качестве вклада по договору простого товарищества;
 - договор простого товарищества сохраняет свое действие, в том числе в случае, когда в нем участвуют две стороны.

В 2009 году планируется завершение строительства большей части объектов «Москва-Сити» общей площадью около **4,0** млн. кв.м.

- 1 Бизнес-центр «Москва-Сити»
- 2 Москва-река
- 3 Краснопресненская набережная



В числе сооружений «Москва-Сити» офисные, гостиничные, выставочные комплексы, административные здания, транспортный терминал, аквапарк, дворец бракосочетания и другие. К 2009 году будет построена дорожно-транспортная инфраструктура, запущены мини-метро и транспортный терминал. Количество работающих и гостей комплекса по предварительной оценке достигнет 350–500 тыс. человек.





более

1400

МВт

составит нагрузка
«Москва-Сити» и прилега-
ющих районов к 2020 году.
Для обеспечения их энергией
планируется реконструкция
и ввод новых мощностей
на **ТЭЦ-12, ТЭЦ-16 и ТЭЦ-25**
ОАО «Мосэнерго».

10.3. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

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
Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 11, п. 11.5

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

3. Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством Интернет
Соблюдается
Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 11, п. 11.7

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. Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено обязательное предоставление выписки из реестра акционеров или выписки со счета депо при внесении вопроса в повестку дня или созыве собрания

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
Соблюдается частично
Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 11, п. 11.1
На общем собрании акционеров Общества вправе присутствовать генеральный директор, члены Правления, члены Совета директоров, члены Ревизионной комиссии и аудитор Общества

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

Соблюдается частично

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 11, п. 11.1

На общем собрании акционеров Общества вправе присутствовать генеральный директор, члены Правления, члены Совета директоров, члены Ревизионной комиссии и аудитор Общества

7. Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров

Соблюдается

Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго», п. 3.1 определяет порядок регистрации лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров Общества

Совет директоров

8. Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества
Соблюдается
Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 15, п. 22

9. Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе
Соблюдается
Положение об управлении рисками ОАО «Мосэнерго»

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. 15, п. 15.1, пп.12
Генеральный директор избирается Советом директоров Общества

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. 15, п. 15.1, пп.14

12. Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления
Соблюдается частично
Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 15, п. 15.1, пп.14

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

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 15, п. 15.1, пп.14

Совет директоров Общества утверждает условия договоров (в том числе в части срока полномочий), заключаемых с генеральным директором Общества, членами Правления, управляющей организацией (управляющим), и изменение указанных договоров

14. Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3-х независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения

Соблюдается

В составе Совета директоров 8 независимых директоров

15. Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности либо 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 участниками, генеральными директорами (управляющими), членами органов управления или работниками юридических лиц, конкурирующих с акционерным обществом

Соблюдается

17. Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием

Соблюдается

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 10, п.10.8

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 раскрыть совету директоров информацию об этом конфликте

Соблюдается частично

Положением об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 8 предусмотрена обязанность членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о возникновении или возможности возникновения конфликта между их интересами и интересами Общества

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 об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 8, п. 8.2

20. Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель

Соблюдается

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 18, п. 18.2

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

В 2006 году было проведено 31 заседание Совета директоров

22. Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров

Соблюдается

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества

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. 15, п. 15.1, пп. 26

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 порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, ст. 3, п. 3.1, пп. 1, п. 3.2, п. 3.3

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)

Не соблюдается

Комитет не создан

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

Советом директоров утверждено Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго», протокол № 18 от 04.03.2005, п.2.1.2, 2.1.3, 8.4.4

27. Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров

Соблюдается

Состав Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго» утвержден Советом директоров 24.07.2006 протокол № 4:

Пичугина М.Н. (независимый директор);
Аксенов П.Н. (независимый директор*);
Смирнов П.С. (неисполнительный директор*);
Соболь А.И. (независимый директор);
Логвинский Е.И. (независимый директор)

28. Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором

Соблюдается

Председателем Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго» является Пичугина М.Н. (протокол № 4 от 24.07.2006)

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 по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 3, ст. 10

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 вознаграждений

Соблюдается

Утверждено Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 2, п. 2.2

31. Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором

Соблюдается

Протокол Совета директоров Общества от 27.06.2005 № 30 – утверждено «Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Мосэнерго». Протокол Совета директоров № 16 от 30.11.2006 – избран председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Мосэнерго» – Скрибот В.

32. Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества

Соблюдается

См. п. 31

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)

Не соблюдается

Комитет не создан

Утверждено Положение об управлении рисками ОАО «Мосэнерго»

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 применимо

См. п. 34

36. Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором

Не применимо

См. п. 34

37. Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров

Соблюдается

Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 5

Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 6

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. 18, п. 18.7-18.13

* в соответствии с требованиями, предъявляемыми биржами к эмитентам

Исполнительные органы

39. Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества

Соблюдается

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 21, п.21.1

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

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 22, п. 22.2, пп. 10-12

41. Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества

Соблюдается

Положение о Правлении ОАО «Мосэнерго», п. 5.9. пп.14-20 с изменениями, внесенными годовым общим собранием акционеров (протокол № 1 от 31.05.2006)

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 либо 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. 21 п. 21.3.

Права и обязанности управляющей организации по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством РФ и договором, заключаемым управляющей организацией с Обществом

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 частично

Устав, ст. 19, п. 19.14,

Положение о Правлении ОАО «Мосэнерго», ст. 3, п. 3.1.3, Положение об Информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 8, п. 8.1

46. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)

Соблюдается частично

См. п. 44

47. Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров

Соблюдается

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 15, п. 15.1, пп. 8

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 частично

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 15, п. 15.1, пп. 28

Корпоративный секретарь Общества и специальное профильное подразделение

50. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества

Соблюдается

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 15, п. 15.1, пп. 4

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, ст. 4

51. Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества

Соблюдается частично

См. п. 50

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. 26

53. Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки

Соблюдается

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 15, п. 15.1, пп. 55

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

Данные требования Уставом не определены

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

См. п. 53

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 частично

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 5, п. 5.8

57. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации

Соблюдается частично

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 15, п. 15.1, пп. 55

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»

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

Соответствующие требования будут соблюдаться в случае размещения Обществом акций

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

Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 5, п. 5.9.5

61. Наличие у акционерного общества веб-сайта в Интернете 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. 4.1, п. 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

Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.3 (г), п. 4.4.4, п. 4.4.5 (ж, з), п. 4.4.8, 4.4.19

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 частично

Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 7

Контроль финансово-хозяйственной деятельности

65. Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества

Соблюдается

Положение о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго», утверждено Советом директоров Общества 05.09.2005, протокол № 7, ст. 5

66. Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)

Соблюдается

Наличие в штатном расписании дирекции по внутреннему аудиту

67. Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров

Не соблюдается

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 либо 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

Положение о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго», п. 6.6

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», п. 8.3, 8.5

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

74. Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией

Не соблюдается

75. Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров

Соблюдается

Положение о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 2, п. 2.1.4

Дивиденды

76. Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (положения о дивидендной политике)

Не соблюдается

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

Не соблюдается

См. п.76

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 Интернете

Соблюдается частично

Общество руководствуется «Методическими рекомендациями по дивидендным выплатам», утвержденным ОАО РАО «ЕЭС России»

10.4. Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2006 году Советом директоров ОАО «Мосэнерго» было одобрено 293 сделки, в совершении которых имеется заинтересованность. Перечень сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, опубликован на Интернет-сайте Общества¹.

 ¹ 5.2.5.

10.5. Глоссарий

1. Аббревиатуры

- ВВП** – валовой внутренний продукт
- ГРЭС** – государственная районная электростанция (историческое название)
- ГРУ** – главное распределительное устройство
- ГТУ (ГТЭ)** – газотурбинная установка (газотурбинная электростанция)
- ГЭС-1** – Государственная электростанция им. П.Г. Смидовича (историческое название)
- ДЗО** – дочерние и зависимые общества
- ЕБРР** – Европейский банк реконструкции и развития
- ЗАО** – закрытое акционерное общество
- ЗРУ** – закрытое распределительное устройство
- ИВТ РАН** – Институт вычислительной техники Российской академии наук
- ИВЦ** – Информационно-вычислительный центр
- КПЭ** – ключевые показатели эффективности
- КПД** – коэффициент полезного действия
- LIBOR** – Лондонская межбанковская ставка предложения – средневзвешенная процентная ставка по межбанковским кредитам
- НДС** – налог на добавленную стоимость
- НИОКР** – научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
- НМУ** – некоммерческое медицинское учреждение
- НОРЭМ** – новый оптовый рынок электрической энергии (мощности)
- НП «АТС»** – некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» оптового рынка электрической энергии (мощности).
- НП «Фондовая биржа РТС»** – некоммерческое партнерство «Фондовая биржа «Российская торговая система».
- НПФ** – Негосударственный пенсионный фонд
- ОАО** – открытое акционерное общество
- ОАО «МОЭК»** – ОАО «Московская объединенная энергетическая компания»
- ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»** – ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России»
- ОЗАП** – Опытный завод средств автоматизации и приборов
- ОЗМ** – осенне-зимний максимум
- ОРЭ** – оптовый рынок электрической энергии (мощности)
- ПВК** – пиковый водогрейный котел
- ПГУ** – парогазовая установка
- ПДК** – предельно допустимая концентрация
- ПДС** – предельно допустимые сбросы
- ППТК** – Предприятие производственно-технологической комплектации
- РДД** – рынок регулируемых двусторонних договоров
- РСВ** – рынок «на сутки вперед»
- РТС** – Российская торговая система (фондовая биржа)
- РЭК** – Региональная энергетическая комиссия
- СМИ** – средства массовой информации
- ТГ** – турбогенератор
- ТЭС** – тепловая электростанция
- ТЭЦ** – теплоэлектроцентраль
- ФСФР России** – Федеральная служба по финансовым рынкам
- ФСТ России** – Федеральная служба по тарифам
- ХВО** – химводоочистка
- ЦРМЗ** – Центральный ремонтно-механический завод
- ЭКМО** – Энергетический комитет Московской области

2. Единицы измерения

Гкал – Гигакалория. Единица измерения тепловой энергии

Гкал/ч – Гигакалория/час. Единица измерения тепловой мощности

кВ – киловольт. Единица измерения напряжения

кВА – киловольт-ампер. Единица измерения полной трансформаторной мощности

кВт.ч – киловатт-час. Единица измерения электрической энергии

МВт – мегаватт. Единица измерения электрической мощности

тут – тонна условного топлива

3. Термины

Балансирующий рынок. Составная часть сектора отклонений ОРЭ, на котором продается электроэнергия, произведенная сверх плановых объемов.

Блок. Энергетический котел (парогенератор), представленный одним или двумя корпусами, и жестко привязанная к нему турбина (или несколько турбин) с находящимся с ней на одном валу электрическим генератором (несколькими генераторами по числу турбин).

Генерация. Производство электрической и тепловой энергии.

Двусторонний договор. Соглашение, в соответствии с которым поставщик обязуется поставить покупателю электрическую энергию в определенном количестве и определенном качестве, а покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию на условиях заключенного в соответствии с правилами оптового рынка договора.

Мощность рабочая. Располагаемая мощность электростанции, за вычетом оборудования, выведенного в ремонт.

Мощность установленная. Наибольшая активная электрическая мощность, с которой электроустановка может длительно работать без перегрузки, в соответствии с паспортом оборудования.

Независимый директор. Определяется согласно рекомендациям Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ.

Нагрузка – суммарная электрическая мощность, расходуемая всеми приемниками (потребителями) электроэнергии, присоединенными к распределительным сетям системы, и мощность, идущая на покрытие потерь во всех звеньях электрической сети (трансформаторах, преобразователях, линиях электропередачи).

Регулируемый сектор ОРЭ. Сектор поставки электроэнергии (мощности) на оптовый рынок и потребления с ОРЭ по тарифам, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Рынок «на сутки вперед». Сектор НОРЭМ, заменивший существовавший до 1 сентября 2006 года сектор свободной торговли. В основе работы РСВ – проводимый НП «АТС» конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до реальной поставки электроэнергии с определением цен и объемов поставки на каждый час суток.

Сектор отклонений ОРЭ. Сектор торговли отклонениями между фактическим и плановым производством (потреблением) электроэнергии участниками оптового рынка в определенный час суток по регулируемым тарифам и коэффициентам.

Сектор свободной торговли (ССТ). Конкурентный сектор, сектор «5-15» – система отношений на оптовом рынке электроэнергии, определенная правилами ОРЭ и основанная на конкуренции между поставщиками и между покупателями электрической энергии.

Условное топливо. Единица учета органического топлива, применяемая для сопоставления эффективности различных видов топлива и суммарного учета их.

Элегазовый выключатель. Выключатель, в котором вместо воздушной или масляной изоляции используется элегаз, позволяющий повысить нагрузку токоведущих частей и уменьшить их массу за счет своих охлаждающих свойств.

Gigabit Ethernet. Высокоскоростная технология коллективного доступа пользователей к сети передачи данных.

SDH-сеть. Технология для высокоскоростных оптических сетей связи. Позволяет создавать гибкие, надежные и эффективные сети с полным программным контролем.

10.6. Контактная информация

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ОАО «Мосэнерго»)

Место нахождения и почтовый адрес:
115035, г. Москва, Раушская набережная, д. 8.
Телефон: (495) 957-35-30
Факс: (495) 234-70-82
Телетайп: 113137 USPH RU
Адрес в Интернет: www.mosenergo.ru

Отдел ценных бумаг:
Телефон: (495) 957-25-99
Факс: (495) 951-09-64
Адрес электронной почты: ocb@mosenergo.elektra.ru

Отдел по работе со средствами
массовой информации
и органами власти:
Телефон: (495) 957-22-90
Факс: (495) 957-37-99
Адрес электронной почты: press-centre@mosenergo.ru

Реквизиты в КБ «Трансинвестбанк» (ООО):
Р/с № 40702810900000000068,
К/с № 30101810500000000212,
ИНН 7705035012, БИК 044579212,
ОКПО 00102798, КПП 997450001,
ОГРН 1027700302420, ОКВЭД 40.10; 40.30

Регистратор

Закрытое акционерное общество
«Специализированный регистратор Реестр-Сервис»
Адрес: 115035, г. Москва, Садовническая ул., д.15
Телефон: (495) 234-70-76, (495) 234-79-78
Адрес электронной почты: reestrervis@yandex.ru

Лицензия: № 10-000-1-00312
Дата выдачи лицензии: 30.03.2004
Срок действия лицензии: без ограничения срока действия
Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия
по рынку ценных бумаг Российской Федерации

Аудитор

Закрытое акционерное общество
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Адрес: 115054, г. Москва, Космодамианская
набережная, д. 52, стр. 5
Телефон: (495) 967-60-00
Факс: (495) 967-60-01

Лицензия на осуществление аудита: № E000376
Дата выдачи лицензии: 20.05.2002
Срок действия лицензии: по 20.05.2007
Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов
Российской Федерации

10.7. Карта официального сайта ОАО «Мосэнерго»

www.mosenergo.ru

1. О Компании

- 1.1. Миссия
- 1.2. Стратегия
- 1.3. Правовое обеспечение
 - 1.3.1. Устав ОАО «Мосэнерго»
 - 1.3.2. Нормативные документы
 - 1.3.3. Внутренние документы Общества
- 1.4. Структура
 - 1.4.1. Филиалы
 - 1.4.2. Совет директоров
 - 1.4.3. Генеральная дирекция
 - 1.4.4. Правление
 - 1.4.5. Ревизионная комиссия
- 1.5. Социальная политика
 - 1.5.1. Новости Компании
 - 1.5.2. Экология
 - 1.5.3. Пенсионный фонд
 - 1.5.4. Спонсорство и благотворительность
 - 1.5.5. Спорт
 - 1.5.6. Образование
 - 1.5.7. Вакансии
 - 1.5.8. Отдых
 - 1.5.9. Культура
- 1.6. История
- 1.7. Наши партнеры
- 1.8. Мосэнерго в цифрах
- 1.9. Контакты
 - 1.9.1. Координаты
 - 1.9.2. Реквизиты

2. Пресс-центр

- 2.1. Новости Компании
- 2.2. Телесюжеты
- 2.3. Фотогалерея
- 2.4. Интервью
- 2.5. Публикации
- 2.6. Календарь событий
- 2.7. Вестник «Мосэнерго»
- 2.8. Энергетический словарь
- 2.9. Реклама

3. Актуально!

- 3.1. Техническое обновление
- 3.2. Отопительный сезон
- 3.3. Энергосбережение

4. Потребителям

- 4.1. Теплосбыт
 - 4.1.1. Отделения Теплосбыта
 - 4.1.2. Приборы учета тепловой энергии
 - 4.1.3. Договор энергоснабжения
 - 4.1.4. Нормативные документы
 - 4.1.5. Анкетирование

4.2. Тарифы

- 4.2.1. Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую на оптовый рынок электрической энергии (мощности) от электростанций ОАО «Мосэнерго» на 2007 г.
- 4.2.2. Тарифы на тепловую энергию, вводимые с 1 января 2007 года в г. Москве
- 4.2.3. Тарифы на тепловую энергию, вводимые с 1 января 2007 года в Московской области
- 4.3. Комиссия по ограничениям энергоснабжения юридических лиц-неплательщиков

5. Акционерам и инвесторам

- 5.1. Общая информация
 - 5.1.1. Уставный капитал, акции, АДР, акционеры
 - 5.1.2. Ценные бумаги Компании
 - 5.1.3. Реестродержатель
 - 5.1.4. Аудитор
 - 5.1.5. Дивиденды
 - 5.1.6. Торговые площадки
 - 5.1.7. Фондовые индексы
- 5.2. Отчеты
 - 5.2.1. Производство
 - 5.2.2. Финансы и коэффициенты
 - 5.2.3. GAAP
 - 5.2.4. IFRS
 - 5.2.5. Годовые и квартальные отчеты
- 5.3. Документы, подлежащие раскрытию
 - 5.3.1. Существенные факты
 - 5.3.2. Ежеквартальные отчеты эмитента
 - 5.3.3. Аффилированные лица
 - 5.3.4. Информация к общему собранию акционеров
 - 5.3.5. Информация о решениях Совета директоров
- 5.4. Презентации
- 5.6. Инвестиционная программа

6. Закупки

- 6.1. Анонсирование закупок
- 6.2. Извещения о проведении конкурсов и иные объявления о закупках
- 6.3. Информация о результатах закупок
- 6.4. Управление закупочной деятельностью
- 6.5. Контакты

7. Реформирование Компании

- 7.1. Этапы реформирования
- 7.2. Управление активами
 - 7.2.1. Непрофильные активы
 - 7.2.2. Оценочная деятельность
- 7.3. Хроника реформирования
- 7.4. Презентации, публикации
- 7.5. Новые компании

8. Форумы

- 8.1. Вопросы и ответы
- 8.2. Конференция