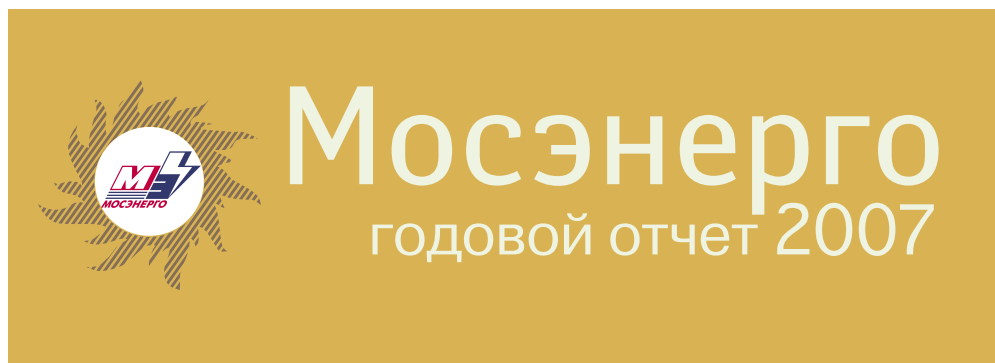
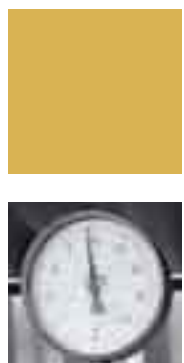
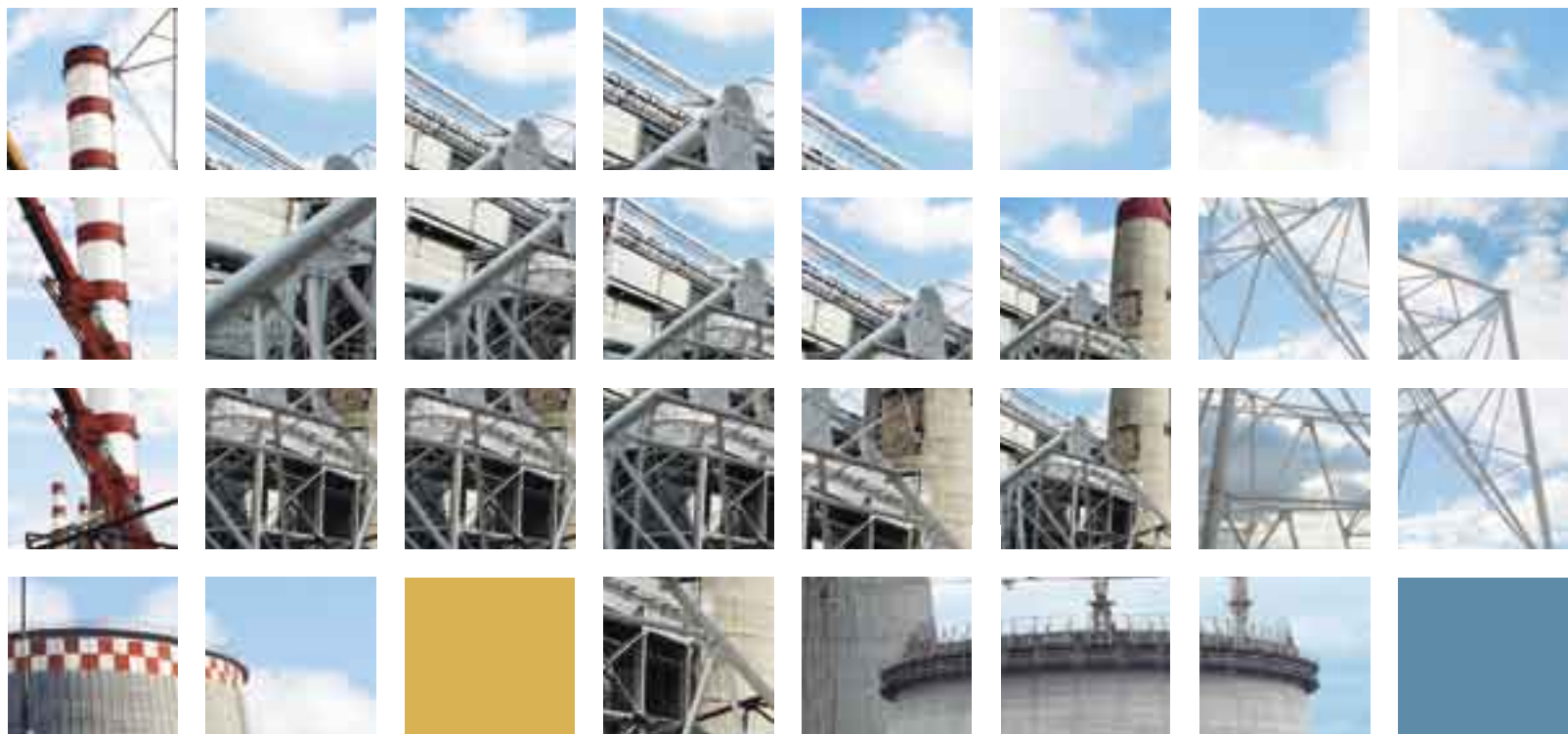




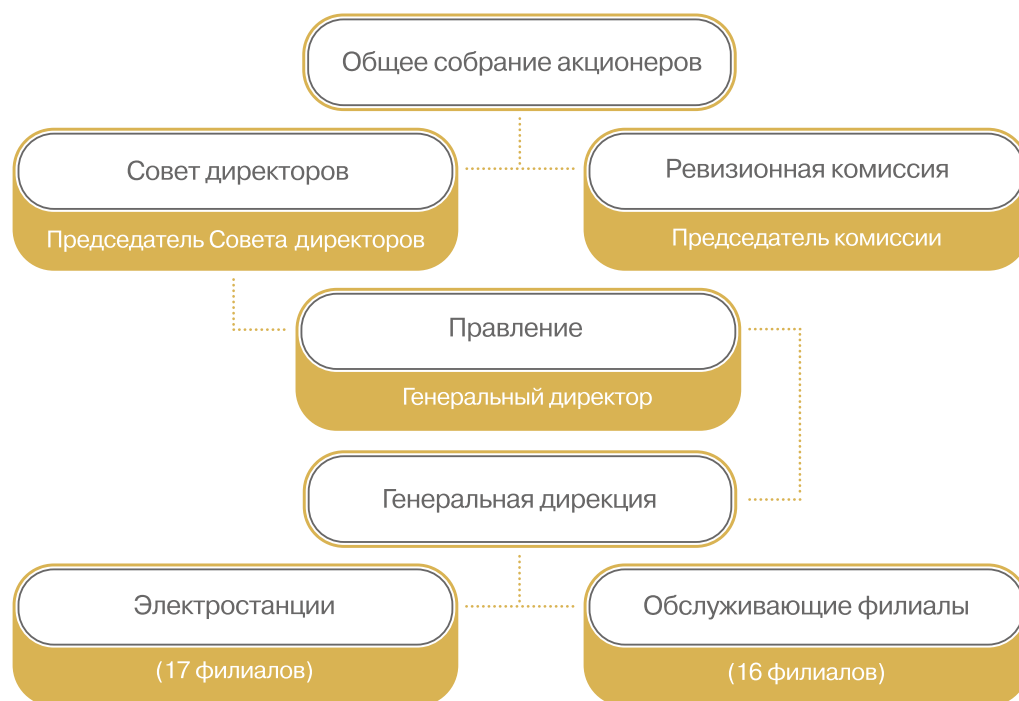
Миссия ОАО «Мосэнерго»

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»

Сохранить лидирующее положение на энергетическом рынке Московского региона, занять достойное место на оптовом рынке электрической энергии и мощности России и приумножить собственный капитал (достичь максимального экономического и социального эффекта)

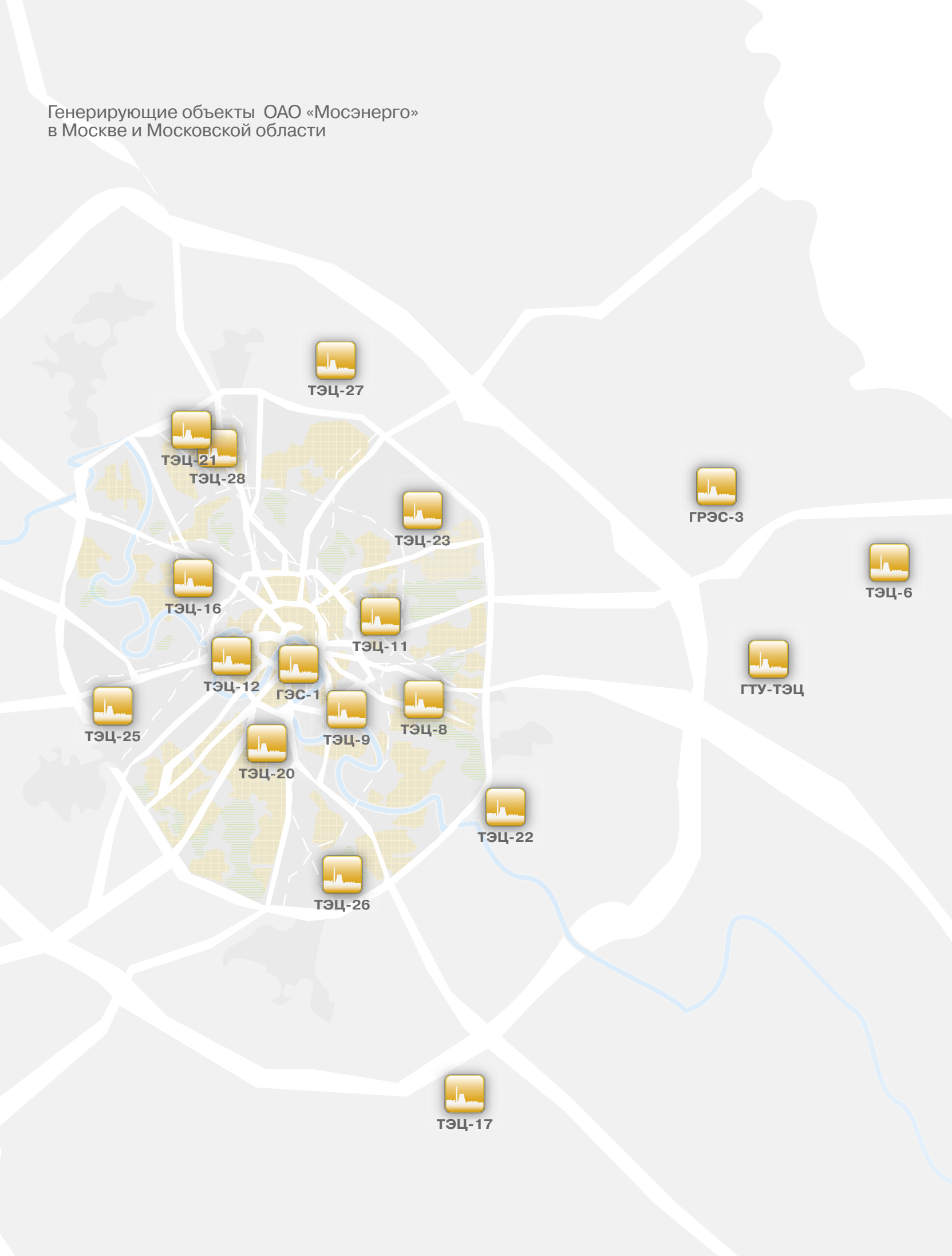
Организационная структура ОАО «Мосэнерго»



- ГЭС-1 им.П.Г. Смидовича
- 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
- Медсанчасть
- Мосэнергопроект
- Мосэлектроремэнерго
- Мосэнергоналадка
- Мосэнергоспецремонт
- Опытный завод средств автоматизации и приборов
- Предприятие производственно-технологической комплектации
- Специальное конструкторско-технологическое бюро высоковольтной и криогенной техники
- Тепловые сети
- Теплосбыт
- Центральный ремонтно-механический завод
- Энергосвязь
- Энерготорг

Генерирующие объекты ОАО «Мосэнергo»
в Москве и Московской области



ОАО «Мосэнерго» в цифрах

Основные производственные показатели	Ед. изм.	2006	2007
Установленная электрическая мощность	МВт	10 677,3	11 117,3
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34 289,4	34 297,4
Производство электрической энергии	Млн. кВт.ч	64 377,9	63 673,3
Производство тепловой энергии	Тыс. Гкал	70 180,9	65 556,5
Число сотрудников	Чел.	17 814	16 544

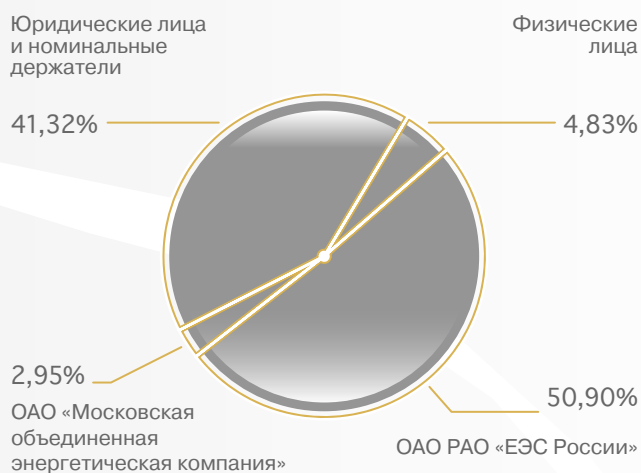
Основные финансово-экономические показатели	Ед. изм.	2006	2007
Активы	Млн. руб.	69 220,1 ¹	148 037,6
Собственный капитал	Млн. руб.	39 683,0 ¹	118 310,2
Капитальные вложения	Млн. руб.	14 702,7	29 846,7
Выручка от продажи продукции	Млн. руб.	70 267,4	78 324,7
Прибыль от продажи продукции	Млн. руб.	4 983,6	4 550,9
Прибыль до налогообложения	Млн. руб.	2 992,6	2 648,5
Чистая прибыль	Млн. руб.	1 523,7	739,5
Средневзвешенное количество акций в обращении	Тыс. штук	28 249 360	34 968 407
Чистая прибыль на акцию	Руб.	0,0539	0,0211
Начисленные дивиденды	Млн. руб.	600,0	296,3 ²
Количество акций на конец года	Тыс. штук	28 249 360	39 749 360
Дивиденды на акцию	Руб.	0,02116	0,01044 ²
Рыночная капитализация ³	Млрд. руб.	148,8	235,7

¹ после проведения переоценки групп основных фондов «Машины и оборудование, используемые для производства электрической и тепловой энергии» и «Тепловые магистральные сети» по состоянию на 01.01.2007 величина активов составила 87 333,5 млн. рублей, величина собственного капитала составила 57 627,3 млн. рублей;

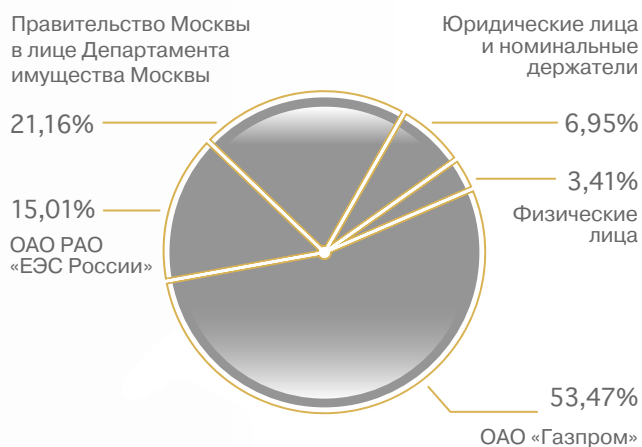
² дивиденды на акции по итогам работы за I квартал 2007 года;

³ 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».

Структура акционерного капитала на 31.12.2006
(количество выпущенных акций – 28 249 360 тыс. штук)



Структура акционерного капитала на 31.12.2007
(количество выпущенных акций – 39 749 360 тыс. штук)



ОАО «Мосэнерго» сегодня

ОАО «Мосэнерго» – самая крупная из региональных генерирующих компаний Российской Федерации и технологически неотъемлемая часть Единой энергетической системы России.

Установленная электрическая мощность Компании составляет 11,1 тыс. МВт, установленная тепловая мощность – 34,3 тыс. Гкал/ч (39,9 тыс. МВт).

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

На оптовом рынке электроэнергии и мощности России ОАО «Мосэнерго» – один из самых крупных поставщиков.

ОАО «Мосэнерго» является компактно расположенным, технологически и экономически взаимосвязанным комплексом генерирующих мощностей.

В состав ОАО «Мосэнерго» входит 33 филиала, в их 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.

Деятельность энергосистемы наряду с электростанциями обеспечивают 16 филиалов – производственные, проектные, ремонтные, наладочные и другие.

Содержание

Обращение председателя
Совета директоров
4

Обращение председателя Правления
8

Московской
энергосистеме – 120 лет!
12

2007 год. События и факты
18

1. Макроэкономические и отраслевые условия **24**

1.1. ОАО «Мосэнерго» в стране,
регионе и отрасли
24

1.2. Законодательная среда
26

1.3. Управление рисками
28

2. Производство энергии **34**

2.1. Производственные мощности
34

2.2. Производство электрической
энергии и мощности
36

2.3. Производство
тепловой энергии
37

3. Технологическое обеспечение производства **42**

3.1. Обеспечение топливом
42

3.2. Ремонтная деятельность
43

3.3. Закупочная деятельность
45

4. Новая техника и технологии **48**

4.1. Техническая политика
и энергоэффективность
48

4.2. Информационные технологии
и телекоммуникации
49

4.3. Парогазовые установки.
Характеристики
и преимущества
50

5. Инвестиции в производство **54**

5.1. Инвестиционная
деятельность в 2007 году
54

5.2. Перспективы развития
генерирующих мощностей
59

6. Социальная ответственность **64**

6.1. Управление персоналом
64

6.2. Охрана труда
67

6.3. Социальные программы
68

6.4. Охрана окружающей среды
69

7. Корпоративное управление **74**

7.1. Принципы корпоративного
управления
75

7.2. Собрание акционеров
76

7.3. Совет директоров
77

7.4. Исполнительные органы
84

7.5. Ревизионная комиссия
88

7.6. Бренд
89

8. Акции и фондовый рынок 92

- 8.1. Эмиссионная деятельность
92
- 8.2. Структура акционерного капитала
92
- 8.3. Обращение ценных бумаг
93
- 8.4. Дивидендная политика
97

9. Обзор финансовых результатов 100

- 9.1. Продажи
100
- 9.2. Управление затратами
101
- 9.3. Прибыль
102
- 9.4. Выполнение ключевых показателей эффективности
104
- 9.5. Тарифная политика
105
- 9.6. Анализ финансовых результатов
107

10. Финансовая отчетность 114

- 10.1. Мнение руководства ОАО «Мосэнерго» о финансовой (бухгалтерской) отчетности
115
- 10.2. Заключение Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго»
116
- 10.3. Рекомендация Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго» об одобрении финансовой (бухгалтерской) отчетности и Заключения аудитора
117
- 10.4. Аудиторское заключение
118
- 10.5. Бухгалтерский баланс
121
- 10.6. Отчет о прибылях и убытках
123
- 10.7. Отчет об изменении капитала
124
- 10.8. Отчет о движении денежных средств
127
- 10.9. Приложения к бухгалтерскому балансу
129
- 10.10. Пояснительная записка
135

11. Дополнительная информация 176

- 11.1. Информация о существенных фактах
176
- 11.2. Решения, принятые собраниями акционеров
176
- 11.3. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения
182
- 11.4. Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность
189
- 11.5. Глоссарий
190
- 11.6. Контактная информация
191
- 11.7. Карта официального сайта ОАО «Мосэнерго»
192

 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 минувшем году Московской энергосистеме исполнилось 120 лет. Это событие не просто знаменательная дата для Компании, которая обеспечивает 66,0% потребностей Москвы в тепловой энергии и 68,7% потребностей Москвы и Московской области в электроэнергии. ОАО «Мосэнерго» – крупнейшая генерирующая компания, третья по объемам выработки электроэнергии в России и крупнейший производитель тепловой энергии в мире.

В результате реформирования ОАО «Мосэнерго» были созданы условия для привлечения масштабных инвестиционных ресурсов на модернизацию и строительство новых генерирующих мощностей, необходимых для повы-

Сегодня стратегия технического развития ОАО «Мосэнерго» основывается на вводах высокоэффективных теплофикационных парогазовых установок, а также на замене отработавшего свой ресурс теплофикационного оборудования на оборудование парогазового цикла, что позволяет экономить 25–30% газа, а также снижать вредные выбросы в атмосферу.

В 2007 году в соответствии с решениями собрания акционеров была проведена дополнительная эмиссия акций Общества. В результате размещения дополнительного выпуска акций уставный капитал ОАО «Мосэнерго» увеличился на 11,5 млрд. рублей и составил 39 749 359 700 руб-

В результате размещения дополнительного выпуска акций уставный капитал ОАО «Мосэнерго» увеличился на 11,5 млрд. рублей и составил 39 749,4 млн. рублей

шения конкурентоспособности Общества в условиях формирующегося оптового рынка электрической энергии и обеспечения активно развивающихся в регионе отраслей промышленности и социальной сферы.

ОАО «Мосэнерго» одним из первых в России приступило к масштабному строительству и вводу генерирующих мощностей на основе парогазовых технологий.

В ноябре на ТЭЦ-27 введен первый в Московской энергосистеме парогазовый энергоблок ПГУ-450Т – самая мощная энергетическая установка в Московском регионе.

лей. Привлеченные в результате дополнительной эмиссии средства в размере 60,7 млрд. рублей направлены на реализацию инвестиционной программы Общества.

Инвестиционная программа строительства новых и технического перевооружения действующих электростанций ОАО «Мосэнерго» направлена на бесперебойное обеспечение в долгосрочной перспективе устойчивого энергоснабжения населения и быстро растущей экономики Московского региона.

На мой взгляд, в отчетном году был заложен надежный фундамент для успешного выполнения инвестиционной программы – ввода в эксплуатацию не менее 1700 МВт новых генерирующих мощностей.

Совет директоров определяет приоритетные направления развития Общества на текущий год и устанавливает ориентиры его деятельности на долгосрочную перспективу.

В избранный акционерами 15 мая 2007 года Совет директоров вошли представители правительства Москвы, Группы «Газпром», ОАО РАО «ЕЭС России», а также менеджеры ОАО «Мосэнерго».

В своей информационной политике ОАО «Мосэнерго» стремится к тому, чтобы результаты работы и основные решения, принимаемые на заседаниях Совета директоров, были максимально прозрачны для акционеров и открыты для общественности.

В 2007 году произошли крупные структурные изменения акционерного капитала ОАО «Мосэнерго»: на смену ОАО РАО «ЕЭС России» пришел новый контролирующий акционер – ОАО «Газпром», блокирующий пакет акций Общества находится в собственности правительства Москвы.

Сегодня стратегия технического развития ОАО «Мосэнерго» основывается на вводах высокоэффективных теплофикационных парогазовых установок, а также на замене отработавшего свой ресурс теплофикационного оборудования на оборудование парогазового цикла

В 2007 году приоритетными в работе Совета директоров ОАО «Мосэнерго» оставались вопросы выполнения Программы развития и технического перевооружения ОАО «Мосэнерго» на основе развития собственной генерации в Московском регионе с учетом растущих электрических нагрузок Москвы и Московской области.

Особое внимание уделялось выполнению мероприятий по подготовке Общества к работе в период осенне-зимнего максимума нагрузок 2007/2008 года.

28 декабря 2007 года внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» приняло решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг», созданного в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения, и об увеличении уставного капитала ОАО «Мосэнерго» путем размещения дополнительных акций посредством конвертации в них акций ОАО «Мосэнерго Холдинг» на общую сумму 16,5 млн. рублей.

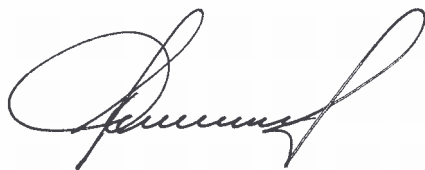
29 декабря 2007 года ОАО РАО «ЕЭС России» подписало с правительством Москвы договор о покупке им 8,4 млрд. акций ОАО «Мосэнерго» (21,16%), принадлежащих ОАО РАО «ЕЭС России» и приходящихся на долю государства.

В результате сделки доля ОАО РАО «ЕЭС России» в уставном капитале ОАО «Мосэнерго» уменьшилась до 15,0%.

Активное взаимодействие с менеджментом ОАО «Мосэнерго» и акционерами Компании позволит нам эффективно решать текущие задачи и успешно претворять в жизнь планы по развитию ОАО «Мосэнерго» на долгосрочную перспективу.

Уверен, что коллектив ОАО «Мосэнерго» и в дальнейшем будет прилагать все усилия для обеспечения надежных поставок электроэнергии и тепла потребителям, а также решения задач текущего года и выполнения стратегических целей, поставленных перед Обществом.

Председатель Совета директоров
ОАО «Мосэнерго»



К.Г. Селезнев

Обращение председателя Правления

Уважаемые акционеры!

В прошедшем 2007 году 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.

Этот год запомнится нам тем, что были получены первые результаты воплощения в жизнь масштабной программы строительства новых генерирующих мощностей: после рекордно короткого срока строительства (22 месяца) введен в эксплуатацию первый энергоблок нового поколения – ПГУ-450Т на ТЭЦ-27.

Стратегия технического развития нашего Общества основана на вводах высокоэффективных теплофикационных парогазовых установок с КПД в конденсационном цикле 57–59%, а также на замене отработавшего свой ресурс теплофикационного оборудования с параметрами 90 атмосфер и ниже на оборудование парогазового цикла.

В 2007 году введено в эксплуатацию 540 МВт новых мощностей, инвестиции в новое строительство и реконструкцию действующих мощностей, а также в техническое перевооружение и модернизацию оборудования превысили прошлогодние капитальные вложения в два с лишним раза и составили почти 30 млрд. рублей.

Одной из основных задач Компании в течение 2007 года, как всегда, была подготовка энергетического оборудования к работе в зимний период. Все электростанции Общества вовремя завершили ремонтную кампанию: в запланированном объеме проведен ремонт оборудования, зданий и сооружений, созданы необходимые запасы топлива. В намеченные сроки в столице было включено отопление.

В отчетном году Компания достигла положительных финансовых результатов. Выручка от продажи товарной продукции составила 78,3 млрд. рублей, в том числе от продажи электрической и тепловой энергии – 70,2 млрд. рублей. Чистая прибыль составила 0,7 млрд. рублей, что в 2,5 раза выше запланированной величины.

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров, проведенного в июне 2007 года, выплачены дивиденды по итогам работы Общества в I квартале 2007 года в размере 296,3 млн. рублей.

В Резервный фонд ОАО «Мосэнерго» в соответствии с Уставом будет направлено 37,0 млн. рублей. Оставшуюся часть чистой прибыли в размере 406,2 млн. рублей планируется направить на финансирование строительства и реконструкции распределительных устройств на электростанциях ОАО «Мосэнерго» для обеспечения возможности технологического присоединения потребителей.

Капитализация Общества в 2007 году выросла на 58,4% и составила на конец года 235,7 млрд. рублей, в том числе в результате размещения дополнительного выпуска акций ОАО «Мосэнерго».

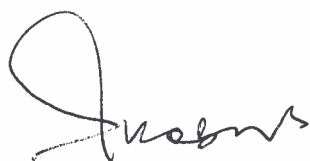
ОАО «Мосэнерго», являясь самым крупным промышленным комплексом в Москве, следует своему девизу – «К свету, теплу и чистому воздуху!» Производственная деятельность ОАО «Мосэнерго» осуществляется в рамках экологических норм, и экологические показатели электростанций Компании регулярно улучшаются. В июне 2007 года ОАО «Мосэнерго» было признано победителем I Всероссийского конкурса «Экологическая опора России» в номинации «Лидер в области защиты окружающей среды».

В декабре 2007 года в рамках Всероссийской конференции «Новые приоритеты национальной экологической политики в реальном секторе экономики» ОАО «Мосэнерго» признано победителем конкурса «Лидер природоохранной деятельности в России – 2007».

Уважаемые акционеры, в 2008 году перед нами стоят еще более серьезные задачи, чем в прошедшем. Советом директоров утверждена инвестиционная программа в объеме 37,2 млрд. рублей. Планируется ввести в эксплуатацию 1111,5 МВт генерирующих мощностей, в том числе блоки мощностью 450 МВт на ТЭЦ-21 и ТЭЦ-27. Также будут приложены все усилия для достижения максимальных финансовых результатов.

Уверен, что в наступившем году ОАО «Мосэнерго», обладая мощным производственным потенциалом и высококлассным техническим персоналом, полностью выполнит намеченную производственную программу, обеспечит запланированные вводы генерирующих мощностей и подготовку к реализации следующих этапов развития Общества, а также все необходимые работы по подготовке к осенне-зимнему периоду.

Председатель Правления
ОАО «Мосэнерго»

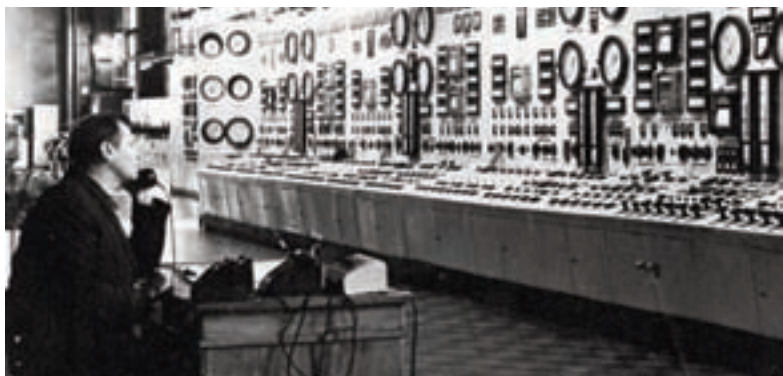
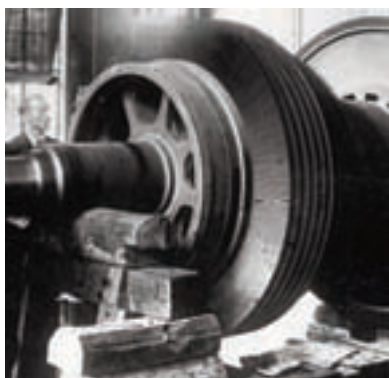


В.Г. Яковлев





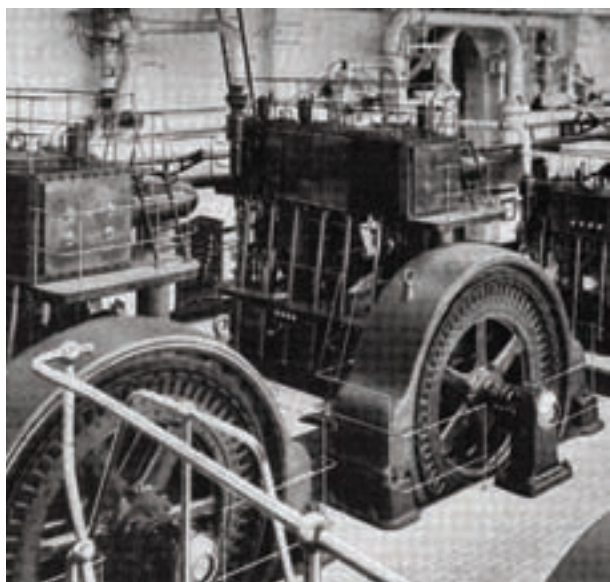
- Паровые турбины Шатурской ГРЭС • Раушская электростанция «Акционерного общества электрического освещения 1886 года», ныне – филиал ОАО «Мосэнерго» ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича
- Строительство Каширской ГРЭС • Торжественный пуск турбины первой ТЭЦ высокого давления – ТЭЦ-8, 1930 год (слева направо)



- Обучение будущих энергетиков, МЭИ, 1953 год
 - Энергетический котел ТЭЦ-20
 - Локомотив – с таких начиналась история Московской энергосистемы
 - Строительство Каширской ГРЭС
 - Тепловой щит управления агрегатами 1-й очереди ТЭЦ-16
 - Орехово-Зуевская ТЭЦ введена в эксплуатацию в 1930 году (сегодня это филиал ОАО «Мосэнерго» ТЭЦ-6)
- (слева направо)

Московской энергосистеме – 120 лет!

В 1888 году на ул. Большая Дмитровка начала работать первая центральная электростанция постоянного тока «Георгиевская» мощностью 1,5 МВт



1887–1920

В 1887 году в Москве начало действовать акционерное «Общество электрического освещения 1886 года». Общество было создано в Санкт-Петербурге и имело преимущественно немецкий капитал фирмы «Сименс и Гальске» (85%). Заключен договор с Городской управой, по которому Обществу предоставлялось право прокладывать по улицам подземные электрические провода для освещения частных помещений.

Сооружены две временные локомобильные блок-станции для освещения Постниковского и Лубянского пассажей.

В 1888 году на ул. Большая Дмитровка начала работать первая центральная электростанция постоянного тока «Георгиевская» мощностью 1,5 МВт. Тогда же в Москве были установлены первые 20 электрических уличных фонарей.

В ноябре 1897 года введена в строй новая Московская городская электростанция (МГЭС-1) – первая электростанция переменного тока мощностью 3,0 МВт, ныне – ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича, а в феврале 1907 года – «Трамвайная» (МГЭС-2) мощностью 6,0 МВт, построенная Городской управой Москвы.

В апреле 1914 года дала ток первая в мире электростанция, работающая на торфе, – Богородская электростанция «Электропередача» мощностью 10 МВт (ныне – ГРЭС-3 им. Р. Э. Классона). Открылась перспектива электрификации всего Центрального промышленного района России за счет нового поколения районных электростанций на местной топливной базе.

Соединение электростанции «Электропередача» с Измайловской подстанцией в Москве и включение ее в 1915 году в параллельную работу со станцией МГЭС-1 послужило началом создания первой в России энергетической системы.

В декабре 1917 года декретом Совета Народных Комиссаров имущество «Общества электрического освещения 1886 года» объявлено собственностью Российской Советской Республики.

В феврале 1918 года Президиумом Высшего совета народного хозяйства учреждено Объединение государственных электростанций (ОГЭС) Московского района.

1920–1931

В декабре 1920 года был утвержден государственный план электрификации России – ГОЭЛРО. За 10–15 лет объем мощности Московской энергосистемы намечалось увеличить почти вчетверо – с 93 до 340 МВт. Фактически же к середине 30-х годов установленная мощность построенных по плану и реконструированных электростанций достигла около 820 МВт.

По плану ГОЭЛРО в Московском регионе были построены: Каширская ГРЭС (1922 год, ныне – в составе ОАО «ОГК-1»), Шатурская ГРЭС (1925 год, ныне – в составе ОАО «ОГК-3»). Введены в эксплуатацию Краснопресненская ТЭЦ (1929 год, позже – ТЭЦ-7, ныне – филиал ТЭЦ-12), ТЭЦ-6 в Орехово-Зуево (1930 год) и ТЭЦ ТЭЖЭ (1930 год, ныне – ТЭЦ-8) в Москве.

В 1922 году принято решение об организации объединенного управления электростанциями Московского региона. Новому тресту присвоено сокращенное название «Московское объединение государственных электростанций» – МОГЭС.

В этом же году создан институт «Мосэнергопроект» (ныне – филиал ОАО «Мосэнерго»).

В 1926 году создано Специальное конструкторско-технологическое бюро высоковольтной и криогенной техники – СКТБ ВКТ.

1931–1945

В 1931 году началась централизованная теплофикация Москвы: введена в работу первая теплофикационная магистраль горячей воды от МГЭС-1 и организовано специализированное предприятие по эксплуатации и развитию московской теплосети.

В июле 1932 года трест МОГЭС преобразован в Районное энергетическое управление (РЭУ) Мосэнерго.

В 1933 году введена в эксплуатацию ТЭЦ-9, на которой пущен первый в истории теплотехники прямоточный «котел Рамзина». В 1936 году заработала ТЭЦ-11. В 1937 году установленная мощность энергосистемы впервые превысила 1000 МВт. 14 июня 1941 года заработали первые агрегаты ТЭЦ-12.

22 июня 1941 года развитие энергосистемы прервала Вторая мировая война. Часть оборудования была разрушена, часть – эвакуирована. Установленная мощность Мосэнерго снизилась в два раза. Несмотря на это, московские энергетики надежно обеспечивали оборонные объекты столицы энергией, возвели полукольцо электрозаграждений высокого напряжения протяженностью 300 км.

Сразу же после успешного контрнаступления советских войск зимой 1941–1942 гг. началось восстановление энергохозяйства. Московские энергетики монтировали энергопоезда для освобожденных районов страны.

В 1945 году Мосэнерго восстановило довоенный уровень установленной мощности.

1945–1965

В 1946 году впервые в российской энергетике в Мосэнерго на ГЭС-1 началось сжигание природного газа.

Развитие Мосэнерго в послевоенный период осуществлялось за счет увеличения мощности действующих электростанций и строительства новых в районе Подмосковного угольного бассейна – Щекинской и Черепетской ГРЭС.

На Черепетской ГРЭС впервые в стране было установлено оборудование на сверхкритические параметры пара (давление 180 кгс/см²) – барабанные котлы и турбогенераторы мощностью 150 МВт.

В 1950 году введена в эксплуатацию Ступинская ТЭЦ-17, в 1952 году построена ТЭЦ-20 и в 1955 году – ТЭЦ-16 в Москве.

В 1960 году введены в строй первые агрегаты ТЭЦ-22, а от ТЭЦ-11 впервые в стране был проложен теплопровод с диаметром труб 1000 мм.

В 1963 году заработала ТЭЦ-21.

1965–1985

В 60-е годы были созданы принципиально новые условия параллельной работы мощных тепловых и сверхмощных гидростанций, образовавших Единую энергетическую систему на огромном пространстве.

Период с середины 60-х до середины 80-х годов ознаменован для нашей Компании строительством и вводом в эксплуатацию новых электростанций в Москве: ТЭЦ-23 (1966 год), ТЭЦ-25 (1975 год), ТЭЦ-26 (1979 год), реконструкцией старых и вводом новых мощностей существующих ТЭС.

В 70-е годы был успешно освоен теплофикационный энергоблок мощностью 250 МВт с закритическими параметрами пара. Впервые установленный на ТЭЦ-22, этот агрегат стал базовым для всех теплоцентралей-«миллионников»: ТЭЦ-21, 22, 23, 25 и 26.

В 1977–1980 годах Мосэнерго стало пионером в освоении газовых турбин, предназначенных для регулирования пиковых нагрузок в энергосистеме. На ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона были введены в эксплуатацию три газотурбинные установки мощностью по 100 МВт.

С началом массовой жилой застройки Москвы теплофикация получила наибольшее развитие. От новых мощных ТЭЦ стали прокладываться тепловые магистрали протяженностью 20–30 км и диаметром 1200–1400 мм, что потребовало разработки новых конструктивных решений.

1985–1993

Во времена перестройки, начавшейся в СССР в 1985 году, существенно изменились механизм хозяйствования и взаимоотношения Компании с потребителями энергии.

В 1988 году Мосэнерго одним из первых энергообъединений страны перешло на самофинансирование.

В конце 1987 года состоялся ввод первого гидроагрегата Загорской гидроаккумулирующей электростанции (ЗаГАЭС) – уникального, единственного в России энергетического объекта, регулирующего пиковые нагрузки в энергосистеме (ныне в составе ОАО «ГидроОГК»).

В 1990 году в состав Московской энергосистемы вошла Рязанская ГРЭС-24 (ныне в составе ОАО «ОГК-6»), в 1992 году – ТЭЦ-28 в Москве. Также в этом году введены в эксплуатацию первые водогрейные котлы на новой ТЭЦ-27.

1993–2000

В 1993 году производственное объединение «Мосэнерго» преобразовано в акционерное общество открытого типа. Акции Компании заняли заметное место «в портфелях» крупнейших российских и иностранных инвесторов.

В декабре 1996 года включен в работу первый энергоблок на ТЭЦ-27.

В июне 1999 года введена в эксплуатацию ГТУ-ТЭЦ в г. Электросталь. Строительство такой электростанции малой мощности (64,9 МВт) с небольшой площадью застройки и прекрасными экологическими характеристиками открыло новое перспективное направление развития по автономному обеспечению энергией малых городов Подмосковья и новостроек столицы.

2001–2007

Летом 2001 года Правительство РФ дало старт реформированию электроэнергетики России.

С 1 июня 2004 года ОАО «Мосэнерго» стало участником конкурентного сектора оптового рынка электроэнергии и получило возможность покупать и продавать электроэнергию в торговой системе рынка в почасовом режиме и по свободной цене.

В апреле 2005 года в ходе реформы ОАО «Мосэнерго» – крупнейшая на тот момент вертикально-интегрированная региональная энергетическая компания России – было разделено по видам бизнеса на 14 самостоятельных компаний: генерирующих, сетевых, ремонтных и т.п. Этот год стал стартовым для работы Общества как генерирующей компании.

ОАО «Мосэнерго» стало первой генерирующей компанией, разработавшей свою концепцию развития на базе парогазовых технологий.

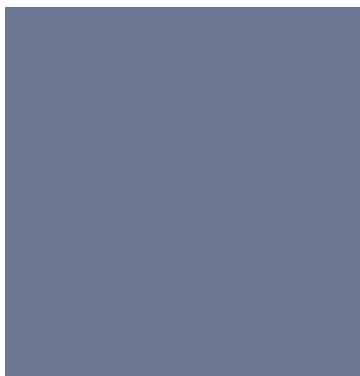
В 2006 году Общество одним из первых в России приступило к строительству генерирующих мощностей нового поколения.

22 ноября 2007 года на ТЭЦ-27 запущен первый в Московской энергосистеме парогазовый энергоблок ПГУ-450Т – самая мощная энергетическая установка в Московском регионе.

Вся история ОАО «Мосэнерго» показывает, что оно всегда являлось пионером в освоении новейших технологий и внедрении новой техники. Совершенствование Компании не прекращалось даже в самые трудные годы. И сейчас мы дали старт качественно новому этапу развития. Все еще впереди, и первые 120 лет – это только начало!



- Строительство градирни на ТЭЦ-27
 - Строительство дымовой трубы энергоблока № 11 ПГУ-450Т на ТЭЦ-21
 - Открытое распределительное устройство на ТЭЦ-21
- (слева направо)



- Монтаж газовой турбины энергоблока № 3 ПГУ-450Т на ТЭЦ-27
- Строительство градирни на ТЭЦ-27
- Строительство дымовой трубы энергоблока № 3 ПГУ-450Т на ТЭЦ-27 (слева направо)

2007 год. События и факты

22 ноября на ТЭЦ-27 состоялась торжественная церемония пуска первого в Московской энергосистеме парогазового энергоблока ПГУ-450Т



Январь

С 1 января 2007 года введены новые тарифы на электроэнергию, поставляемую на рынок двусторонних договоров оптового рынка, установленные приказом ФСТ России индивидуально для каждой электростанции, входящей в состав ОАО «Мосэнерго».

С 1 января 2007 года в Москве и Московской области введены новые тарифы на тепловую энергию для потребителей в соответствии с постановлениями Региональной энергетической комиссии Москвы и Топливо-энергетического комитета Московской области¹.

Февраль

На совещании с представителями концерна «Альстом» и ЭМАльянс был рассмотрен генеральный план строительства на ТЭЦ-26 нового энергоблока последнего, четвертого поколения – ПГУ-420, согласованы графики работ, оперативное руководство и организация работ по договору.

Март

Состоялось заседание постоянно действующей Рабочей группы руководителей энергокомпаний Московского региона под председательством генерального директора ОАО «Мосэнерго» А.Я. Копсова по рассмотрению информации о разработке схемы энергоснабжения Московского региона до 2030 года.

Апрель

На ТЭЦ-26 ОАО «Мосэнерго» состоялась торжественная церемония начала строительства парогазового энергоблока ПГУ-420.

В церемонии приняли участие посол Франции в России С. де Лабуле, мэр Москвы Ю.М. Лужков, председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б. Чубайс, генеральный директор ОАО «Мосэнерго» А.Я. Копсов, президент энергомашиностроительного сектора концерна «Альстом» Ф. Жубер, представители Федерального Собрания РФ, правительств Москвы и Московской области, ОАО «Газпром», концерна «Альстом» и ЭМАльянс.

Май

15 мая в г. Дзержинский Московской области состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго»¹.

Акционеры ОАО «Мосэнерго» утвердили новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, годовой отчет Общества за 2006 год, годовую бухгалтерскую отчетность, отчет о прибылях и убытках и распределение прибыли.

В качестве аудитора ОАО «Мосэнерго» утверждено ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Решением годового общего собрания акционеров внесен ряд изменений и дополнений в Устав Общества.

Состоялись системные соревнования комплексных бригад оперативного персонала электростанций Общества с поперечными связями. Соревнования продемонстрировали высокий уровень подготовки оперативного персонала электростанций ОАО «Мосэнерго». Победу одержала команда ТЭЦ-26.

Июнь

22 июня проведено внеочередное общее собрание акционеров в форме заочного голосования, на котором было решено выплатить дивиденды по результатам работы Общества в I квартале 2007 года в размере 0,0104408508 рубля на одну обыкновенную акцию Общества¹.

В Совете Федерации Федерального Собрания РФ состоялась торжественная церемония награждения победителей I Всероссийского конкурса «Экологическая опора России». ОАО «Мосэнерго» было признано победителем в номинации «Лидер в области защиты окружающей среды».

Июль

Московской энергосистеме исполнилось 120 лет. 31 июля 1887 года Московским отделением «Общества электрического освещения 1886 года» был заключен первый контракт на освещение Пассажа Постниковой (сейчас в этом здании находится Московский театр им. М.Н. Ермоловой).

Август

Согласно рекомендации Научно-технического совета ОАО «Мосэнерго» специалисты Общества приступили к подготовке второй редакции Концепции технического перевооружения энергетического хозяйства Московского региона.

Концепция разработана в 2005 году рабочей группой РАН при участии специалистов ОАО «Мосэнерго», МЭС Центра, ОДУ Центра, Московского РДУ, ОАО «МОЭСК», ОАО «МГЭСК», ОАО «Московская теплосетевая компания», ОАО «Мосэнергосбыт» и других энергокомпаний, проектных и научно-исследовательских институтов Москвы и Московской области.

Сентябрь

В рейтинге Ассоциации менеджеров России и издательского дома «Коммерсант» «Топ – 1000 российских менеджеров» генеральный директор ОАО «Мосэнерго» А.Я. Копсов признан лучшим менеджером в энергетической отрасли.

Октябрь

3 октября 2007 года ОАО «Мосэнерго» провело научно-практическую конференцию «Мосэнерго – генерация будущего», посвященную 120-летию Компании.

В работе конференции приняли участие генеральный директор ОАО «Мосэнерго» А.Я. Копсов, представители Государственной Думы РФ, правительств Москвы и Московской области, ОАО «Газпром», ОАО РАО «ЕЭС России», Российской академии наук, машиностроительных концернов «Альстом» и «Сименс».

Решением ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» обыкновенные акции ОАО «Мосэнерго» включены в базу расчета Индекса ММВБ с 15 октября 2007 года по 15 апреля 2008 года, что подтверждает статус ОАО «Мосэнерго» как одного из основных эмитентов российского рынка ценных бумаг. Обыкновенные акции Общества также включены в базу расчета Индекса ММВБ – российская электроэнергетика, который объединяет акции 12 крупнейших российских энергокомпаний и является главным индикатором российского фондового рынка компаний энергетического сектора.

Ноябрь

1 ноября состоялось вручение паспортов готовности филиалам ОАО «Мосэнерго» и Обществу в целом. Вручению паспортов предшествовала комплексная проверка готовности к отопительному периоду филиалов ОАО «Мосэнерго», проведенная совместной комиссией ОАО РАО «ЕЭС России», Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) и МЧС России.

ОАО «Мосэнерго» приступило к монтажу первой газовой турбины энергоблока № 11 ПГУ-450Т на ТЭЦ-21 электрической мощностью 450 МВт.

22 ноября на ТЭЦ-27 состоялась торжественная церемония пуска первого в Московской энергосистеме парогазового энергоблока ПГУ-450Т.

В церемонии приняли участие: первый заместитель Председателя Правительства РФ С.Б. Иванов, руководитель Федерального агентства по электроэнергетике Д.С. Аханов, мэр Москвы Ю.М. Лужков, первый заместитель председателя правительства Московской области И.О. Пархоменко, председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б. Чубайс, заместитель председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Голубев, генеральный директор ОАО «Мосэнерго» А.Я. Копсов, представители Минпромэнерго, правительств Москвы и Московской области, депутаты Государственной Думы РФ.

28 ноября исполнилось 110 лет ГЭС-1 – старейшей действующей электростанции Московской энергосистемы, первой электростанции переменного трехфазного тока. В момент открытия ее установленная электрическая мощность составляла 3,3 МВт.

Сегодня модернизированная ГЭС-1 мощностью 95 МВт обеспечивает тепловой и электрической энергией Центральный округ Москвы. ГЭС-1 внесена в список памятников всемирного наследия ЮНЕСКО как уникальный памятник промышленной архитектуры.

Декабрь

На ТЭЦ-23 ОАО «Мосэнерго» состоялся ввод в эксплуатацию двух детандер-генераторных установок ДГА-5000 общей электрической мощностью 10 МВт для экологически чистого производства электроэнергии. Коэффициент полезного действия турбодетандеров достигает 80%.

ОАО «Мосэнерго» признано победителем конкурса «Лидер природоохранной деятельности в России – 2007» в рамках Всероссийской конференции «Новые приоритеты национальной экологической политики в реальном секторе экономики».

За прошедшие 10 лет объем вредных выбросов электростанций Общества был сокращен в 3 раза. На всех электростанциях создана система контроля выбросов.

Институту «Мосэнергoproject» – филиалу ОАО «Мосэнерго», одному из первенцев плана ГОЭЛРО – исполнилось 85 лет.

Специалисты института принимали участие в подготовке проектов Каширской, Шатурской и Новомосковской ГРЭС, централизованной теплофикационной системы Москвы, в том числе крупнейших системообразующих электростанций Москвы: ТЭЦ-21, ТЭЦ-22, ТЭЦ-23 и ТЭЦ-27.

28 декабря проведено внеочередное общее собрание акционеров Общества в заочной форме, на котором было принято решение о реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг», созданного в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России»¹.



Общий вид главного корпуса № 1 ТЭЦ-21 – филиала ОАО «Мосэнерго»



В главном корпусе размещается основное и вспомогательное оборудование для производства электрической и тепловой энергии

Макроэкономические и отраслевые условия

Доля электроэнергии, вырабатываемой электростанциями ОАО «Мосэнерго», составляет 6,3% в общей выработке России. Общество производит 4,6% теплоэнергии от вырабатываемой в России



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

По данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат), прирост ВВП России в 2007 году составил 8,1%, в 2006 году – 7,4% (по уточненным данным).

Индекс промышленного производства в 2007 году составил 6,3% (3,9% в 2006 году). Производство электроэнергии увеличилось на 2,0% (4,0% в 2006 году), электропотребление возросло на 2,3% (4,2% в 2006 году).

В 2007 году уровень инфляции в России составил 11,9%. Рост цен в промышленности составил 25,1%, в электроэнергетике – 13,3%.

Реальные денежные доходы населения (с поправкой на инфляцию) выросли по итогам 2007 года на 12,3%, в том числе реальный уровень зарплат вырос на 16,2%, пенсий – на 15,8%.

Объем инвестиций в основной капитал России увеличился в 2007 году на 21,1% (в 2006 году – на 13,5%).

В бюджетной сфере обеспечен устойчивый профицит, Россия расплачивается по внешним долгам. В 2007 году международным агентством Standard & Poor's России был присвоен кредитный рейтинг (индекс надежности финансовой системы) BBB+/Стабильный/A–2. 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 и один из важнейших в мире политический, финансовый, промышленный, транспортный, научный и культурный центр. Территория Москвы составляет 1,08 тыс. кв. км, численность населения – более 10 млн. человек.

В 2007 году производство промышленной продукции в Москве увеличилось на 11,5%. По сравнению с 2006 годом уровень оплаты труда в столице повысился на 17,9%. Инфляция в Москве в 2007 году составила 10,2%.

Территория Московской области составляет 46 тыс. кв. км, численность населения – более 6,5 млн. человек.

В 2007 году рост промышленного производства в Московской области составил 13,4%. Инфляция в Московской области составила 13,3%.

По объему промышленного производства Московская область занимает второе место после Москвы среди регионов Российской Федерации. Как в Москве, так и в Подмоскowie активно наращиваются объемы жилищного, промышленного строительства и строительства объектов социальной сферы, что сопровождается увеличением потребления электрической энергии и мощности.

Максимум потребления электрической мощности в первой половине 2007 года был достигнут 8 февраля при среднесуточной температуре наружного воздуха минус 13,1°C и составил 15 643 МВт (при пересчете на температуру минус 28°C* – 17 618 МВт), прирост к максимуму прошлого года в сопоставимых условиях составил 4,6%. Максимум потребления электрической мощности во второй половине года был достигнут 18 декабря при среднесуточной температуре наружного воздуха минус 0,9°C и составил 15 437 МВт (при пересчете на температуру минус 28°C* – 18 319 МВт), что выше предыдущего максимума на 4,0%.

ОАО «Мосэнерго», снабжая энергией Московский регион, обеспечивает устойчивое функционирование и развитие его экономики и социальной сферы.

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

Установленная электрическая мощность ОАО «Мосэнерго» составляет около 5,0% от установленной мощности России.

В 2007 году электропотребление Московского региона увеличилось до 92,7 млрд. кВт.ч, или на 3,5% по сравнению с уровнем 2006 года.

Генерация ОАО «Мосэнерго» обеспечивает 68,7% электропотребления Московского региона. Доля электроэнергии, вырабатываемой электростанциями Общества, составляет 6,3% в общей выработке России.

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности вся электроэнергия с электростанций Общества поставляется на оптовый рынок.

В 2007 году доля регулируемого сектора рынка электроэнергии составляла около 90%. В соответствии с постановлением Правительства РФ к 2011 году ожидается постепенная замена системы регулируемых двухсторонних договоров на систему свободных (нерегулируемых) договоров.

С 1 декабря 2007 года была введена новая технология выбора состава включенного генерирующего оборудования, в соответствии с которой пуски и остановки оборудования осуществляются системным оператором оптового рынка на основе ценовых заявок поставщиков.

Основные существующие и предполагаемые конкуренты Общества по основным видам деятельности:

1. На оптовом рынке электрической энергии Центра России:

- оптовые генерирующие компании;
- территориальные генерирующие компании;
- ФГУП «Росэнергоатом».

Конкуренция с генерирующими компаниями за пределами Московского региона ограничена объемом сальдо-перетока мощности из смежных энергосистем через «кольцо 500 кВ». При этом в период максимума нагрузки пропускная способность кольца используется на 100%. В 2008 году объем сальдо-перетока мощности составит 3500 МВт.

* климатическая норма по СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»

2. На рынке электроэнергии в Московском регионе:

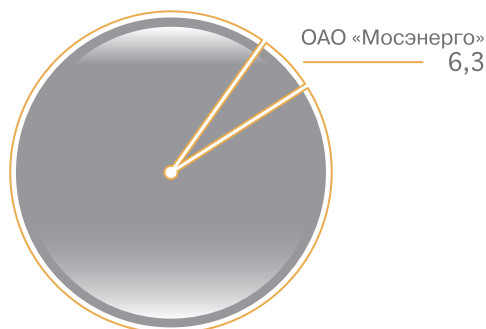
- Каширская ГРЭС-4 (ОАО «ОГК-1»);
- Шатурская ГРЭС-5 (ОАО «ОГК-4»);
- Загорская ГАЭС (ОАО «ГидроОГК»);
- блок-станции, мини-ГТУ-ТЭЦ;
- независимые производители электроэнергии, которыми в основном являются строящиеся промышленные предприятия и крупные застройщики жилья.

На конкурентоспособность продукции ОАО «Мосэнерго» оказывают влияние комбинированный характер производства электрической и тепловой энергии, структура топливного баланса и рост потребления энергии в регионе.

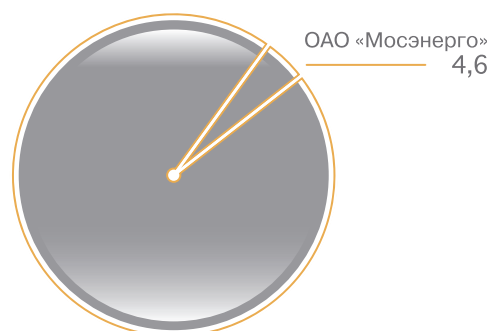
Общество производит 4,6% теплоэнергии от вырабатываемой в России (включая АЭС).

Электростанциями ОАО «Мосэнерго» за 2007 год было произведено 66,0% от общего потребления теплоэнергии в Москве. Основным конкурентом Общества на рынке тепловой энергии является ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК»). Его доля в производстве теплоэнергии в 2007 году состави-

Доля ОАО «Мосэнерго» в общероссийском производстве электрической энергии в 2007 году, %



Доля ОАО «Мосэнерго» в общероссийском производстве тепловой энергии в 2007 году, %



ла 24,0%. Остальные 10,0% производства тепловой энергии приходятся на долю ведомственных и других источников тепла.

Выделенное в процессе реформирования из состава ОАО «Мосэнерго» ОАО «Московская теплосетевая компания» (в составе ОАО «МОЭК»), отвечающее за передачу тепла потребителям, в 2007 году приступило к заключению договоров на теплоснабжение, что также привело к повышению конкуренции на рынке тепла.

Учитывая программу реконструкции ОАО «МОЭК» до 2010 года и наличие аналогичной программы развития у ОАО «Мосэнерго», можно предполагать, что конкуренция на Московском рынке тепловой энергии в ближайшем будущем обострится.

В 2007 году в Москве было выдано разрешений потребителям на увеличение существующей мощности или новое присоединение в пределах 1,0 тыс. Гкал/ч. Это дает основание прогнозировать прирост теплопотребления в ближайшие годы на 3,0–4,0%.

В 2007 году международное рейтинговое агентство Standard & Poor's повысило международный кредитный рейтинг ОАО «Мосэнерго» с «В» до «ВВ» и рейтинг по национальной российской шкале с «ruA-» до «ruAA». Прогноз изменения рейтингов – «Стабильный».

1.2. Законодательная среда

В своей деятельности ОАО «Мосэнерго» руководствуется федеральными законами Российской Федерации, указами Президента Российской Федерации, постановлениями и распоряжениями правительств Российской Федерации, Москвы и Московской области, подзаконными актами министерств, федеральных служб и агентств, Уставом Общества и внутренними нормативными документами.

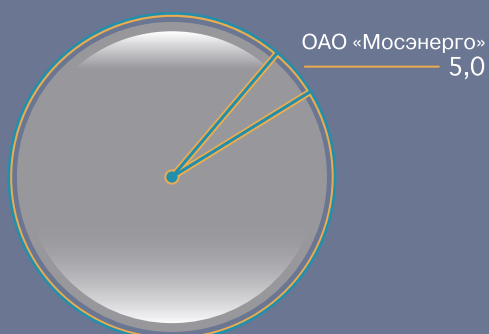
Деятельность Общества контролируется Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации, Министерством финансов Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службой, Федеральной службой по тарифам, Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и другими государственными органами.

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

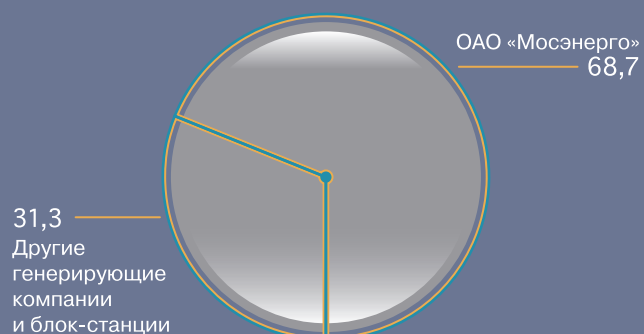
Из наиболее значимых изменений в законодательстве Российской Федерации об электроэнергетике в 2007 году следует отметить издание приказа ФСТ РФ от 23.10.2007 № 277-э/7 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», определяющего основные положения по расчету размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

¹ 1.3.2.

Доля ОАО «Мосэнерго» в общероссийских электрических мощностях в 2007 году, %



Доля ОАО «Мосэнерго» на рынке электрической энергии Московского региона в 2007 году, %



Структура потребления электрической энергии в Московском регионе в 2007 году, %



Доля ОАО «Мосэнерго» на рынке тепловой энергии Москвы в 2007 году, %



В течение года были внесены изменения в ряд нормативных документов, регулирующих деятельность предприятий электроэнергетики, в том числе:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 24.10.2003 № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 № 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)».

1.3. Управление рисками

Управление рисками предполагает предупреждение рисков, существующих в производственной и финансовой сфере 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 рисками.

Политические риски

2007 год для России был отмечен определенным снижением **политических рисков**. В настоящее время наблюдается положительная тенденция повышения международных рейтингов Российской Федерации.

Существенным для ОАО «Мосэнерго» является **риск необоснованного государственного регулирования тарифов**, связанный с возможностью искусственного сдерживания или директивного снижения тарифов, либо утверждения тарифов, не адекватных затратам Общества.

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

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

Также в целях снижения данного риска Обществом ежегодно выполняется Программа управления издержками¹.

Рыночные риски

ОАО «Мосэнерго» осуществляет свою деятельность в одном из наиболее развитых регионов страны с большим количеством потребителей электро- и теплоэнергии. Ежегодный рост потребления энергии определяет устойчивость положения Общества как основного производителя энергии в регионе с постоянно растущим спросом на его продукцию.

В качестве инструмента, минимизирующего **риски работы на оптовом рынке** электроэнергетики (мощности), используется портфель договоров, заключаемых как в обеспечение существующих обязательств по РДД, так и объемов, не покрытых РДД, а также ведется работа с регулирующими органами и НП «АТС» по подготовке к запуску рынка мощности.

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.

Риск убытков от непредвиденных изменений цен на топливо

Цена закупаемых нефтепродуктов (мазут и дизельное топливо) 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 резервных видов топлива (угля и мазута) для обеспечения возможности их сверхплановых расходов и исключения одномоментных закупок топлива в больших объемах, ведется работа с ОАО «Газпром» по заключению экономически выгодных договоров.

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» по состоянию на конец 2007 года составляла 0,8%.

 ¹ с. 101

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 по долгосрочным кредитам.

В целях минимизации финансовых рисков 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.

Риски потери активов в результате порчи имущества

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

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

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**

В ОАО «Мосэнерго» проводится анализ возможных рисков ситуаций при реализации производственной программы. Основной организационной формой уменьшения и компенсации величины ущерба является страхование

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.

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.

за качество товара, поставляемого на внутренний рынок региона и на ОРЭ, а также риск возникновения ответственности руководства за ущерб, причиненный жизни и здоровью работников Общества.

Для снижения данных рисков Компанией ведутся работы по:

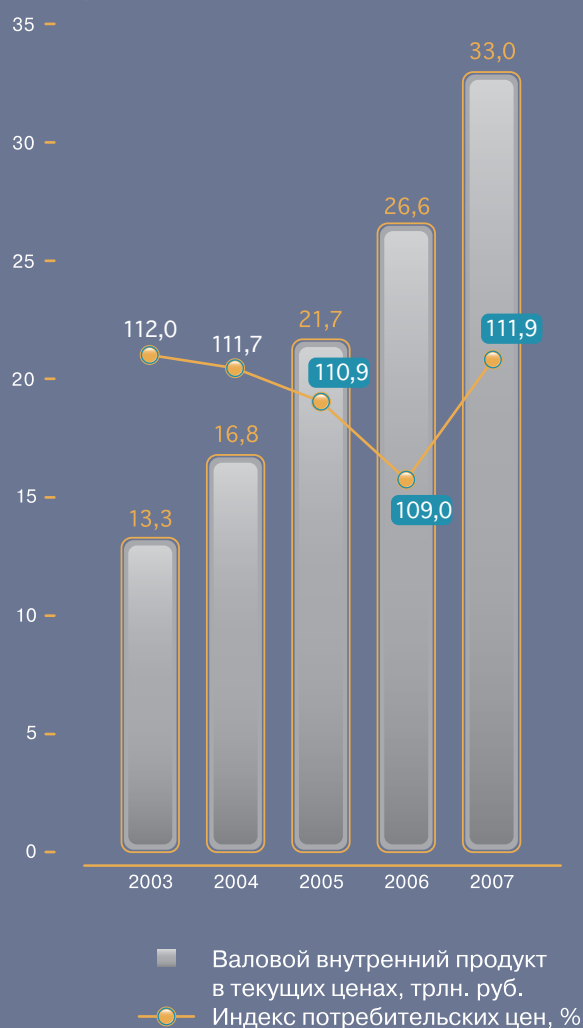
- снижению вредных выбросов в окружающую среду;
- поддержанию постоянной готовности оборудования к несению нагрузки и по созданию резерва мощности;
- развитию автоматизированной системы коммерческого учета энергии;
- аттестации рабочих мест и технической оснащенности рабочих бригад и рабочих мест средствами индивидуальной и коллективной защиты;
- выполнению комплекса мероприятий по обеспечению промышленной безопасности опасных производственных объектов Общества;
- страхованию рисков.

Риски корпоративного управления

В целях минимизации указанных рисков в ОАО «Мосэнерго» ведется постоянная работа по повышению эффективности управления Обществом: работают комитеты Совета директоров, совершенствуется организационная структура управления, вносятся изменения в документы, регламентирующие управление Компанией.

Динамика валового внутреннего продукта и индекса потребительских цен в России*

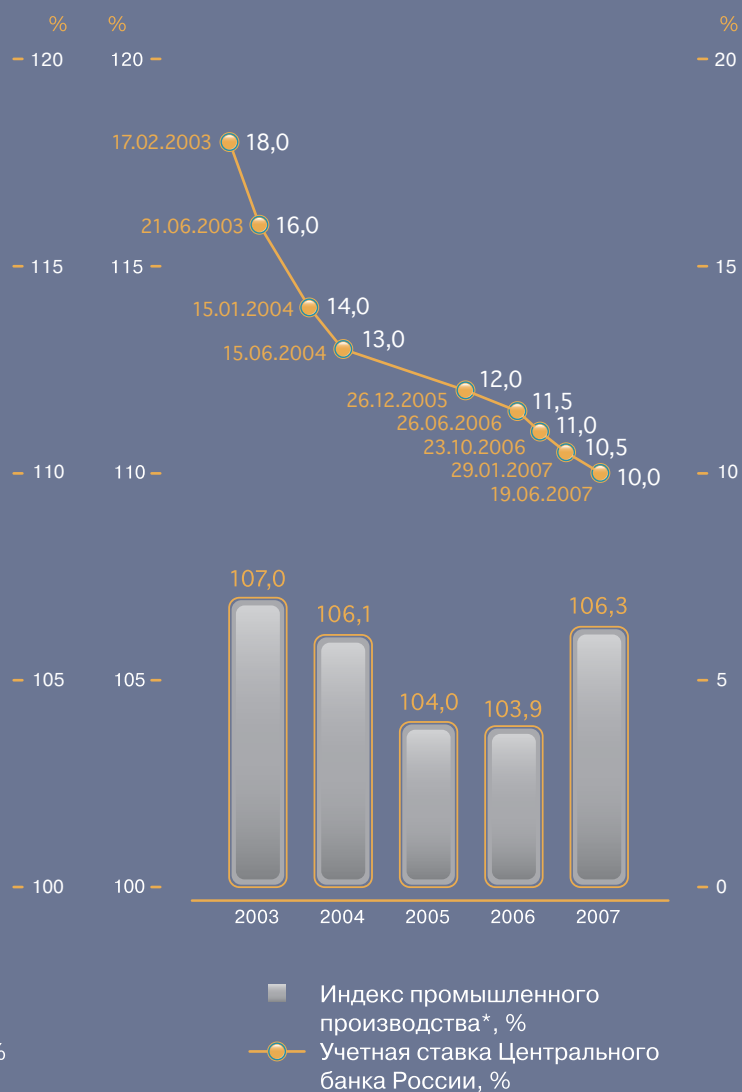
трлн. руб.



* по данным Росстата

Динамика индекса промышленного производства и учетной ставки Центрального банка России

%



* по данным Росстата

Производственно-технические риски

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

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

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

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

Минимизация **рисков нехватки квалифицированного персонала для эксплуатации оборудования** осуществляется закреплением специалистов на филиалах Общества путем планирования их карьеры, материального стимулирования и предоставления социальных гарантий¹.

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

Организационные риски

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

В целях снижения организационных рисков 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 долгосрочной аренды (лизинг) для приобретения основных средств Общества в 2007 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 в 2007 году 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.

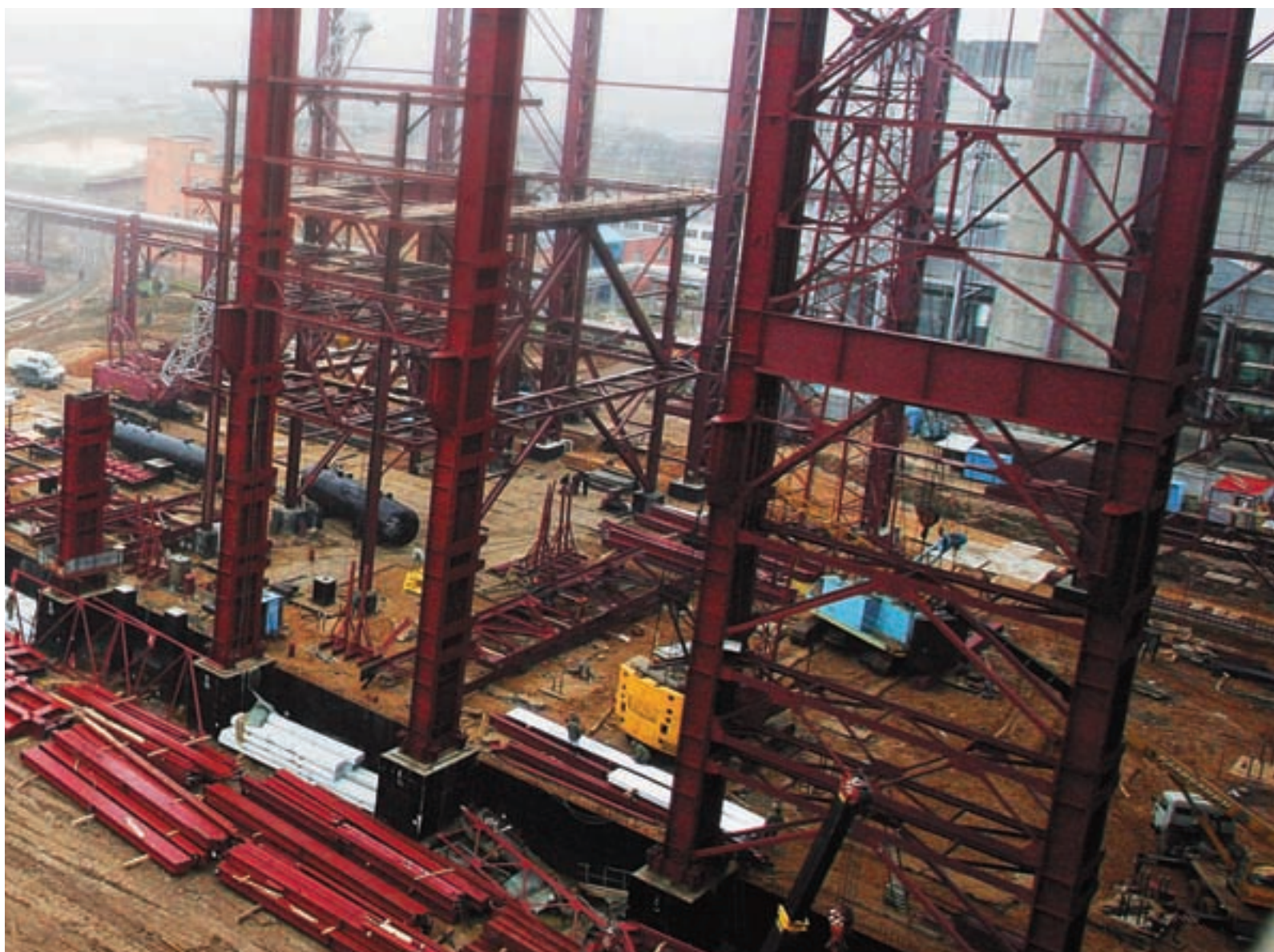
Юридическая служба постоянно осуществляет консультирование работников Компании при решении практических задач, возникающих в правоприменительной деятельности.

Риски увеличения расходов по удовлетворению исков, предъявляемых к ОАО «Мосэнерго» по обязательствам, возникшим до реформирования

Для минимизации данных рисков в Обществе заключено соглашение о солидарной ответственности с выделившимися компаниями.



Строительство энергоблока № 11 ПГУ-450Т на ТЭЦ-21,
январь 2007 года



Монтаж металлоконструкций главного корпуса энергоблока № 11 ПГУ-450Т, на ТЭЦ-21. Строительство начато в марте 2006 года, ввод в эксплуатацию запланирован в первом полугодии 2008 года

Производство энергии

Все электростанции Общества осуществляют комбинированное производство электрической и тепловой энергии на теплофикационных турбинах



2.1. Производственные мощности

Основу производственных мощностей ОАО «Мосэнерго» составляют 17 электростанций, на которых установлено 104 теплофикационных турбины, 7 газотурбинных установок, 1 парогазовая установка, 2 детандер-генераторных агрегата, 117 энергетических котлов и 114 пиковых водогрейных котлов (ПВК).

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

На 6 электростанциях установлено оборудование, работающее по блочной схеме. Всего на них установлено 20 энергоблоков, включая ПГУ-450Т.

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.

Самый мощный энергоблок в Московском регионе – ПГУ-450Т – был введен в эксплуатацию в 2007 году на ТЭЦ-27¹.

Установленная электрическая мощность электростанций Общества в течение 2007 года увеличилась на 440 МВт и составила на конец года 11 117,28 МВт.

Установленная тепловая мощность, включая ПВК, возросла за год на 8,0 Гкал/ч и составила 34 297,38 Гкал/ч.

Изменение установленной мощности произошло вследствие ввода нового парогазового энергоблока на ТЭЦ-27, модернизации двух турбин на ТЭЦ-9 и ТЭЦ-22 и демонтажа турбины и пикового водогрейного котла на ТЭЦ-9.

 ¹ с. 48

Генерирующие мощности (по состоянию на 01.01.2008)

Наименование электростанции	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	220,00	571,00	1933	2007	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	1 320,00	3 610,00	1960	2007	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	610,00	1 576,00	1992	2007	1998
ТЭЦ-28	25,00	40,00	1992	1993	1993
Итого:	11 117,28	34 297,38			

* в общую тепловую мощность электростанций входит мощность пиковых водогрейных котлов

Эффективность использования установленной мощности электростанций зависит от многих факторов: типа установленного оборудования, готовности оборудования к несению максимальной (минимальной) нагрузки, участия оборудования в режимах глубоких разгрузок и покрытия «пиковых» нагрузок суточных диспетчерских

графиков или работы оборудования в базовом режиме с постоянной нагрузкой, изменения величины тепловой нагрузки электростанций и т.д.

Коэффициент использования среднегодовой установленной мощности

	Коэффициент использования среднегодовой установленной электрической мощности турбин, %		Коэффициент использования среднегодовой установленной тепловой мощности турбин, %	
	2006	2007	2006	2007
ГЭС-1 с филиалом	57,8	45,3	55,0	45,2
ГРЭС-3	3,3	3,1	29,5	25,4
ТЭЦ-6	17,3	15,4	18,0	15,5
ТЭЦ-8	59,1	54,9	24,5	23,6
ТЭЦ-9	61,5	71,6	25,0	29,2
ТЭЦ-11	73,5	74,0	40,0	37,7
ТЭЦ-12 с филиалом	74,5	79,0	39,8	38,8
ТЭЦ-16	76,9	75,2	54,0	52,4
ТЭЦ-17	38,9	47,9	15,9	14,3
ТЭЦ-20	71,1	69,2	42,3	42,0
ТЭЦ-21	82,0	77,5	57,2	51,7
ТЭЦ-22	80,5	75,8	46,4	45,1
ТЭЦ-23	74,8	72,6	49,7	47,3
ТЭЦ-25	73,8	76,5	40,4	39,1
ТЭЦ-26	74,5	70,6	47,8	46,3
ТЭЦ-27	92,6	82,0	51,4	45,5
ТЭЦ-28	47,8	44,3	58,1	53,8
ОАО «Мосэнерго»	69,8	68,0	43,6	41,8

Коэффициент использования среднегодовой установленной электрической мощности в 2007 году составил 68,0%, что ниже уровня 2006 года на 1,8 пункта вследствие увеличения среднегодовой установленной мощности и снижения выработки электроэнергии ТЭС Общества, работающими в соответствии с диспетчерскими графиками, задаваемыми системным оператором оптового рынка.

Коэффициент использования установленной тепловой мощности турбин составил 41,8%, что ниже уровня прошлого года на 1,8 пункта.

Снижение этого показателя произошло вследствие значительного сокращения отпуска тепла по погодным условиям, несмотря на увеличение длительности отопительного периода на 5 дней.

2.2. Производство электрической энергии и мощности

ОАО «Мосэнерго» как генерирующая компания осуществляет производство и поставку на оптовый рынок электроэнергии и мощности.

В 2007 году оптовый рынок электроэнергии и мощности оказывал существенное влияние на режимы работы электростанций, формируя графики их работы резкими изменениями нагрузки в течение суток, поскольку действующие регламенты рынка не в полной мере учитывают теплофикационный характер работы ТЭС Общества.

Режимы работы электростанций Общества задавались диспетчерскими графиками системного оператора оптового рынка – ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

В 2007 году системным оператором неоднократно производилась разгрузка оборудования электростанций в связи с аномально теплыми погодными условиями I и IV кварталов. Средняя за год температура наружного

Выработка электрической энергии, млн. кВт.ч

Наименование электростанции	2005	2006	2007
Электростанции ОАО «Мосэнергo»			
ГЭС-1	365,3	358,1	377,3
ГРЭС-3	148,4	183,9	180,4
ТЭЦ-6	34,9	36,4	32,3
ТЭЦ-8	2 935,0	3 131,1	2 907,9
ТЭЦ-9	1 473,4	1 347,3	1 335,3
ТЭЦ-11	1 982,2	2 124,3	2 139,2
ТЭЦ-12	2 732,4	2 661,1	2 823,9
ТЭЦ-16	2 386,9	2 423,8	2 371,2
ТЭЦ-17	594,3	655,0	805,4
ТЭЦ-20	4 027,8	4 545,7	4 423,4
ТЭЦ-21	8 945,4	9 045,0	9 168,6
ТЭЦ-22	8 489,4	9 167,6	8 634,9
ТЭЦ-23	8 943,6	9 236,3	8 962,0
ТЭЦ-25	8 648,6	8 859,5	9 186,3
ТЭЦ-26	8 479,5	9 199,6	8 724,8
ТЭЦ-27	1 261,3	1 298,5	1 503,3
ТЭЦ-28	107,1	104,7	96,9
Итого:	61 555,5	64 377,9	63 673,3

Электростанции, входившие
в состав ОАО «Мосэнергo» до 01.04.2005

ГРЭС-4	1425,0*	-	-
ГРЭС-5	942,8*	-	-
ГРЭС-24	431,6*	-	-
ЗаГАЭС	457,5*	-	-
Всего:	64 812,4	64 377,9	63 673,3

* данные за I квартал 2005 года

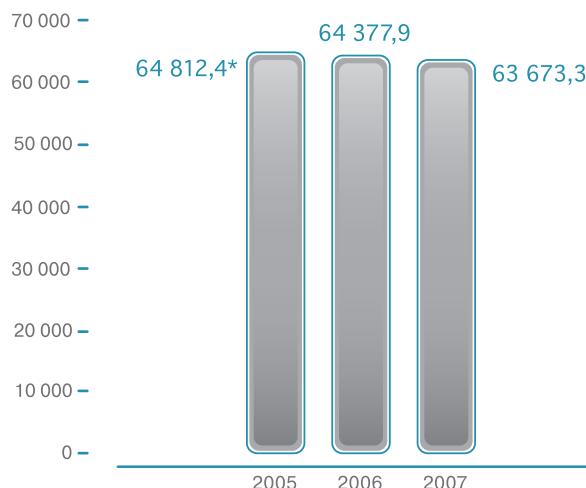
воздуха составила плюс 7,1°C, что на 1,2°C выше сред-
ней многолетней и на 1,5°C выше, чем в 2006 году.

Работая в соответствии с диспетчерскими графиками,
электростанции Общества выработали 63,7 млрд. кВт.ч
электроэнергии, что на 1,1% меньше, чем в 2006 году.

В 2007 году ОАО «Мосэнергo» поставило на оптовый
рынок по условиям договоров 63,2 млрд. кВт.ч электро-
энергии, в том числе в регулируемом секторе рынка
по двухсторонним договорам продано 54,0 млрд. кВт.ч

электроэнергии и 10,5 тыс. МВт мощности. На рынке «на
сутки вперед» и балансирующем рынке продано 9,2 млрд.
кВт.ч электроэнергии по конкурентным ценам.

Выработка электрической энергии, млн. кВт.ч



* в том числе выработка 3 256,9 млн. кВт.ч электростанциями,
входившими в состав ОАО «Мосэнергo» до 01.04.2005

2.3. Производство тепловой энергии

По уровню теплофикации ОАО «Мосэнергo» – крупней-
шая в мире энергосистема и основной поставщик тепло-
вой энергии потребителям Московского региона.

Производство тепла осуществляется отборным паром
турбин и пиковыми водогрейными котлами. Доля отпу-
ска тепла отборным паром турбин в 2007 году состави-
ла 90,8%.

ОАО «Мосэнергo» – теплогенерирующая компания,
показатели работы которой в значительной степени зави-
сят от температуры наружного воздуха.

В 2007 году в связи с более высокой температурой ото-
пительного периода – плюс 0,4°C (в 2006 году – минус
1,4°C) – с коллекторов электростанций отпущено
65,6 млн. Гкал тепловой энергии, что на 6,6% меньше,
чем в 2006 году.

С учетом покупки теплоэнергии в сеть отпущено
66,2 млн. Гкал, что на 6,5% меньше, чем за 2006 год.

Собственным потребителям отпущено 62,7 млн. Гкал,
что на 5,7% ниже, чем в 2006 году, в том числе потребе-
ние теплоэнергии с горячей водой снизилось на 3,5%,
с паром – на 9,4%.

Снижение потребления тепловой энергии по сравне-
нию с 2006 годом произошло по всем группам потреби-
телей.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал

Наименование электростанции	2005	2006	2007
Электростанции ОАО «Мосэнерго»			
ГЭС-1	1 948,9	1 876,6	1 758,8
ГРЭС-3	391,2	415,1	396,8
ТЭЦ-6	186,5	187,9	175,0
ТЭЦ-8	2 427,0	2 374,7	2 179,4
ТЭЦ-9	1 552,3	1 432,8	1 313,4
ТЭЦ-11	2 346,3	2 503,5	2 475,1
ТЭЦ-12	3 365,2	3 525,2	3 296,1
ТЭЦ-16	3 905,1	3 876,7	3 659,8
ТЭЦ-17	582,1	641,6	567,7
ТЭЦ-20	4 737,5	4 857,2	4 670,5
ТЭЦ-21	11 458,8	11 210,6	10 208,2
ТЭЦ-22	9 350,3	9 437,5	9 038,6
ТЭЦ-23	9 249,1	9 269,1	8 567,0
ТЭЦ-25	7 200,2	6 791,1	6 360,0
ТЭЦ-26	8 972,1	8 979,8	8 449,9
ТЭЦ-27	2 447,0	2 600,1	2 253,2
ТЭЦ-28	205,5	201,5	187,0
Итого:	70 325,1	70 180,9	65 556,5

Электростанции, входившие в состав ОАО «Мосэнерго» до 01.04.2005

ГРЭС-4	175,9*	-	-
ГРЭС-5	223,3*	-	-
ГРЭС-24	-	-	-
ЗаГАЭС	-	-	-
Всего:	70 724,5	70 180,9	65 556,5

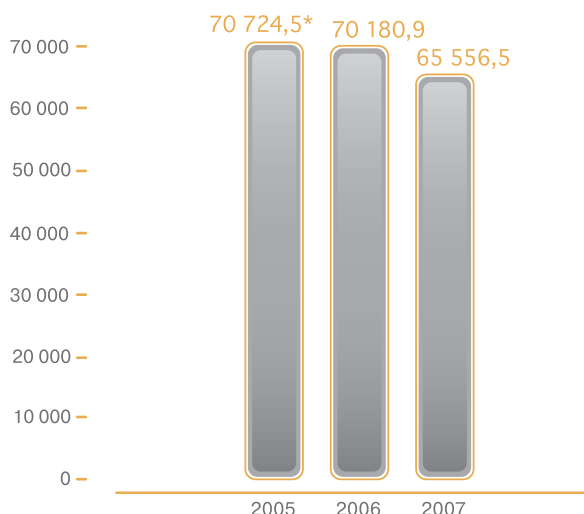
* данные за I квартал 2005 года

Отпуск теплоэнергии на компенсацию технологического расхода в тепловых сетях составил 3,5 млн. Гкал, что на 18,4% меньше, чем в 2006 году.

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.

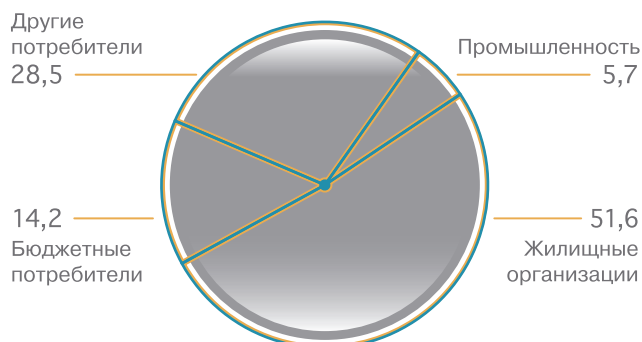
Присоединенная тепловая нагрузка потребителей Общества в 2007 году увеличилась на 990,7 Гкал/ч и к началу 2008 года составила 34 956 Гкал/ч.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал.



* в том числе отпуск 399,2 тыс. Гкал с коллекторов электростанций, входивших в состав ОАО «Мосэнерго» до 01.04.2005

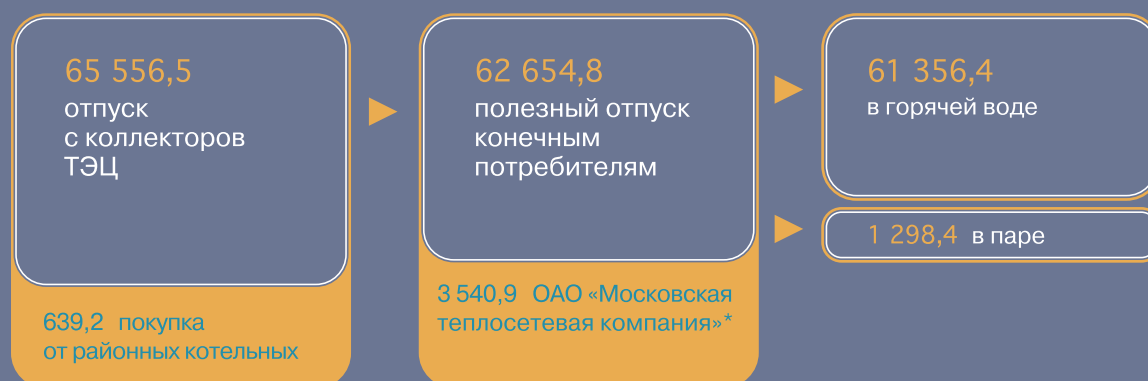
Структура потребления тепловой энергии в 2007 году, %



Электрический баланс ОАО «Мосэнерго» в 2007 году, млн. кВт. ч



Тепловой баланс ОАО «Мосэнерго» в 2007 году, тыс. Гкал



*на компенсацию технологического расхода в тепловых сетях



Строительство градирни энергоблока № 11 ПГУ-450Т на ТЭЦ-21,
июнь 2007 года



На ТЭЦ для охлаждения отработанного пара паровых турбин применяют обратное водоснабжение с использованием градирен. Назначение градирен – охлаждение циркуляционной воды атмосферным воздухом

3

Технологическое обеспечение производства

В 2007 году общий экономический эффект от работы по оптимизации топливных режимов составил 387,1 млн. рублей



3.1. Обеспечение топливом

Надежная организация топливоснабжения является необходимым условием стабильной работы электростанций.

В качестве основного вида топлива на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» используется природный газ, в качестве резервных видов топлива – уголь и мазут.

Потребление топлива электростанциями ОАО «Мосэнерго», тыс. тут

	2005*	2006	2007
Всего	25 634,0	26 654,6	25 897,9
Газ	24 761,7	25 504,0	25 443,0
Мазут	328,3	474,2	91,7
Уголь	544,0	676,4	363,2

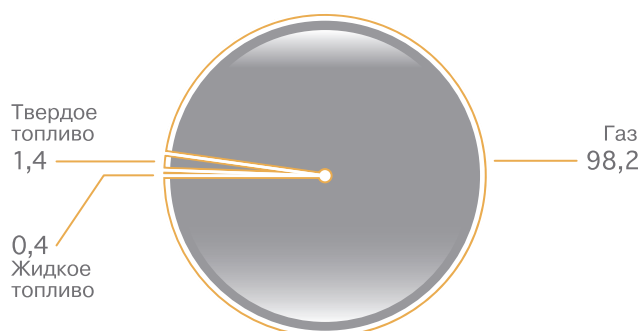
* данные по электростанциям, входящим в состав Общества после реформирования

В 2007 году расход природного газа составил 22,2 млрд. куб. метров, в том числе на ТЭЦ г. Москвы – 21,8 млрд. куб. метров.

Расход мазута составил 63,5 тыс. тонн, расход угля – 485,6 тыс. тонн.

В целом по ОАО «Мосэнерго» общий расход топлива против уровня 2006 года уменьшился на 2,8%. При этом расход газа уменьшился на 0,2%, расход жидкого и твердого топлива – на 80,7% и 46,3% соответственно. Доля твердого топлива в общем топливном балансе системы составила 1,4%, доля жидкого топлива – 0,4%.

Структура потребления топлива в 2007 году, %



Сокращение расхода топлива связано в основном со снижением выработки тепловой энергии на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго», обусловленным климатическими условиями 2007 года – среднегодовая температура по сравнению с прошлым годом выше на 1,5°C.

В целях снижения затрат на топливо поставщики резервных видов топлива определяются по результатам проведения конкурентных процедур¹.

В целях наиболее эффективного использования топлива в ОАО «Мосэнерго» ежедневно ведется работа по оптимизации топливных режимов. В 2007 году общий экономический эффект от этой работы составил 387,1 млн. рублей за счет:

- покупки газа сверх лимитов, выделенных газоснабжающей организацией, в количестве 0,7 млрд. куб. метров, что позволило заместить 846,9 тыс. т. резервного топлива и снизить расходы на покупку топлива не менее, чем на 351,0 млн. рублей;
- взыскания с поставщиков топлива и транспортных организаций за ненадлежащее выполнение договорных обязательств 36,1 млн. рублей.

В целях снижения рисков несоответствия между поставкой и расходом топлива в Обществе создаются запасы резервных видов топлива.

3.2. Ремонтная деятельность

Для успешного выполнения производственной программы и бесперебойной выработки электрической и тепловой энергии оборудование электростанций постоянно должно быть в состоянии эксплуатационной готовности и соответствовать современным технологическим требованиям. Ремонтная деятельность Компании способствует надежной и экономичной работе и увеличению срока эксплуатации оборудования электростанций.

Ремонтные работы осуществляют специализированные филиалы ОАО «Мосэнерго», персонал электростанций, а также сторонние подрядные организации.

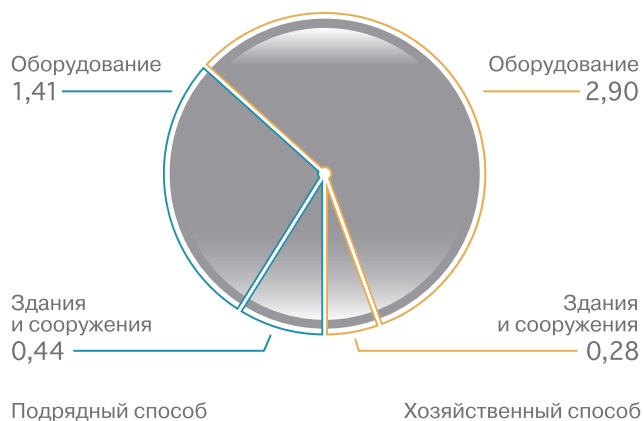
Для оптимизации расходования средств, выделяемых на ремонт, предварительно проводится диагностика оборудования.

Для заключения договоров на ремонт на наиболее выгодных для Общества условиях проводятся регламентированные конкурентные процедуры².

В 2007 году затраты по ремонту оборудования, зданий и сооружений электростанций составили 5,03 млрд. рублей.

В затратах на ремонтное обслуживание 85,6% составили затраты на ремонт оборудования и 14,4% – на ремонт зданий и сооружений.

Структура затрат на ремонт в 2007 году, млрд. руб.



В 2007 году проведены капитальные и средние ремонты на 6 энергоблоках, 20 турбинах, 21 энергетическом котле и 6 пиковых водогрейных котлах. На остальных 14 энергоблоках и на более чем 50% турбин, энергетических и водогрейных котлов проведены текущие ремонты. Техничко-экономические показатели улучшены и доведены до нормативных значений на большинстве котлов и турбин. Отремонтировано вспомогательное оборудование – 336 сетевых насосов и 245 сетевых подогревателей.

Выполнены работы по продлению срока службы тепло-механического оборудования после выработки им установленного ресурса: проведено специальное обследование металла коллекторов и пароперепускных труб 8 котлов, 22 паропроводов, 4 турбин и 6 барабанов котлов.

Повышение надежности котлоагрегатов осуществляется путем замены поверхностей нагрева и коллекторов, исчерпавших ресурс.

Повышение надежности главных паропроводов осуществляется в основном путем проведения восстановительной термообработки, что позволяет удвоить ресурс паропровода.

Качественно проведенная ремонтная кампания в значительной мере способствовала успешному прохождению Обществом осенне-зимнего максимума нагрузок 2007/2008 года

В 2007 году на электротехническом оборудовании выполнен 21 капитальный ремонт и 6 средних ремонтов генераторов.

Наиболее значимые работы, выполненные в ремонтную кампанию 2007 года:

- замена 3 генераторов на новые: № 5 на ТЭЦ-9, № 1 на ТЭЦ-16 и № 1 на ТЭЦ-22 по программе повышения надежности;
- ремонт 5 роторов со съемом бандажных колец, на 2 из них – замена контактных колец;
- замена выпрямительного моста и автоматического регулятора возбуждения на турбогенераторе № 2 на ТЭЦ-26;
- обследование 10 генераторов на 7 электростанциях.

В отчетном году проведено 18 капитальных ремонтов трансформаторов.

По программе повышения надежности выполнена замена 5 силовых трансформаторов, выработавших нормативный срок службы, в том числе трех – на ТЭЦ-22 и по одному – на ТЭЦ-8 и 23.

Выполнен капитальный ремонт 3 воздушных и 3 масляных выключателей и средний ремонт 9 масляных выключателей.

По программе повышения надежности выполнена замена выключателей, выработавших нормативный срок службы:

- выключателей 500 кВ – 2 шт. и 200 кВ – 1 шт. на ТЭЦ-26;
- выключателей 110 кВ – по 2 шт. на ТЭЦ-20 и 21.

Кроме того, произведена замена отработавших свой ресурс аккумуляторных батарей с реконструкцией щитов постоянного тока на ГРЭС-3, ТЭЦ-21, 23 и 26.

На электростанциях проведены ежегодные плановые работы по обследованию и ремонту резервуаров жидкого топлива. Обследовано 16 резервуаров общей вместимостью 58,7 тыс. тонн и отремонтировано 6 резервуаров общей вместимостью 65,4 тыс. тонн. В запланированных объемах выполнены работы по ремонту оборудования топливно-транспортных цехов.

На электростанциях выполнен ремонт и обследование 35 дымовых труб, 7 градирен, отремонтировано 48 тыс. кв. метров кровель производственных зданий, проведено обследование строительных конструкций 95 зданий и сооружений.

Качественно проведенная ремонтная кампания в значительной мере способствовала успешному прохождению

Обществом осенне-зимнего максимума нагрузок 2007/2008 года.

Реформирование ремонтной деятельности

В целях повышения эффективности ремонтной деятельности Правлением Общества было принято решение о ее реформировании, определены основные этапы реформирования, а именно:

- на первом этапе филиалам ОАО «Мосэнерго» ЦРМЗ и МЭСР передается часть объемов работ, выполняемых собственным ремонтным персоналом электростанций, при этом часть персонала электростанций переводится на участки ЦРМЗ и МЭСР;
- на втором этапе на основе производственно-ремонтных предприятий (ПРП) Общества (ЦРМЗ, МЭСР и МЭРЭ) будет учреждена одна или несколько 100%-ных дочерних зависимых организаций без права их последующей продажи.

В 2007 году первый этап реформирования ремонтной деятельности был выполнен в полном объеме: численность ремонтного персонала электростанций сократилась на 843 человека (25,5%), при этом в ПРП переведены 103 человека.

При передаче ремонтных работ на выполнение в ПРП экономический эффект уже в отчетном году составил 20,8 млн. рублей.

3.3. Закупочная деятельность

Для эффективного использования финансовых и технических ресурсов Общества в ОАО «Мосэнергo» создана комплексная система подготовки и проведения закупок, позволяющая привлекать организации, качество выполнения работ, оказания услуг и поставки товаров которых максимально соответствует требованиям ОАО «Мосэнергo».

Закупочная деятельность в 2007 году осуществлялась на основании нормативно-распорядительных документов ОАО «Мосэнергo», утвержденных Советом директоров Общества:

- Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Мосэнергo»;
- Порядка установления преимуществ в пользу определенных групп подрядчиков и поставщиков при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Мосэнергo»;
- Положения о постоянно действующей Центральной закупочной комиссии ОАО «Мосэнергo».

В целях организации взаимодействия структурных подразделений Компании разработан Регламент организации закупочной деятельности в ОАО «Мосэнергo».

Центральная закупочная комиссия ОАО «Мосэнергo» обеспечивает формирование и проведение единой политики в области закупок в Обществе и осуществляет проведение регламентированных закупок особой важности.

Постоянно действующая конкурсная комиссия ОАО «Мосэнергo» осуществляет проведение регламентированных закупок для нужд Общества при их общей стоимости от 1,0 млн. рублей (без НДС) и выше.

Проведение регламентированных закупок для нужд Общества при их общей стоимости от 0,2 млн. рублей до 1,0 млн. рублей осуществляют закупочные комиссии, создаваемые для каждой конкретной закупки.

Закупочные процедуры в 2007 году проводились в соответствии с Годовой комплексной программой закупок, утвержденной Советом директоров Общества и являющейся составной частью Бизнес-плана Общества по следующим направлениям деятельности:

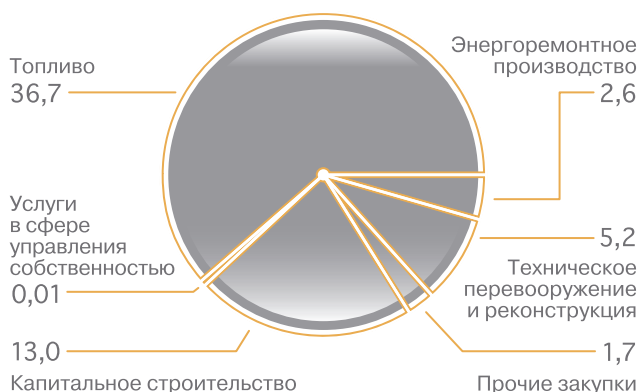
- строительство, техническое перевооружение и реконструкция;
- энергоремонтное производство;
- услуги в сфере управления собственностью;
- топливо для электростанций;
- прочие закупки.

Общий объем закупок за 2007 год составил 23,2 млрд. рублей (без учета затрат на закупку лимитированного газа на сумму 36,0 млрд. рублей), что на 4,2 млрд. рублей больше, чем в 2006 году. Увеличение стоимости закупок объясняется в основном увеличением объема закупок для строительства, технического перевооружения и реконструкции.

Проведена 2 281 конкурентная процедура на общую сумму 16,7 млрд. рублей.

Кроме того, было заключено 816 договоров с единственным исполнителем на общую сумму 6,5 млрд. рублей.

Стоимость закупок по направлениям, млрд. руб.



Экономический эффект от проведения конкурентных процедур в 2007 году составил 1,1 млрд. рублей, или 5,0% от стоимости конкурентных процедур.

ОАО «Мосэнергo» участвует в базах данных и торгах в информационно-аналитической и торгово-операционной системе, размещенной на сайте: www.b2b-energo.ru.

Информация о проведении закупочных процедур и их результатах размещается на интернет-сайте ОАО «Мосэнергo» в разделе «Закупки». Копии публикаций о проводимых закупках и их результатах размещаются на сайте www.b2b-energo.ru.

С 2007 года на сайте ОАО «Мосэнергo» в разделе «Закупки» предусмотрен тематический поиск, а также возможность направления электронных писем в адрес Центральной закупочной комиссии Общества¹.



Комплекс производственных зданий и сооружений ТЭЦ-27 – корпус пиковых водогрейных котлов, дымовая труба, строящаяся дымовая труба, главный корпус, оборудование химического цеха (слева направо)



Корпус производственных зданий и сооружений ТЭЦ-27 – строящаяся и действующая градирни (слева направо)

4

Новая техника и технологии

4.1. Техническая политика и энергоэффективность

Сбалансированная и последовательная техническая политика является обязательным условием надежной работы оборудования Компании и основой для внедрения передовых достижений технической мысли в производстве энергии.

Внедрение передовых технологий и решений охватывает все направления технологического цикла и осуществляется по таким направлениям, как:

- повышение надежности и эффективности работы оборудования;
- сокращение расхода электроэнергии на собственные нужды;
- снижение затрат на подготовку обессоленной воды;
- сокращение выбросов оксидов азота;
- сокращение водопотребления и водоотведения.

Из выполненных в 2007 году работ по внедрению новой техники и технологии на филиалах ОАО «Мосэнерго» можно выделить следующие:

- на ТЭЦ-27 в ноябре был принят в опытно-промышленную эксплуатацию энергоблок № 3 ПГУ-450 – первая парогазовая энергетическая установка в ОАО «Мосэнерго» электрической мощностью 450 МВт и тепловой мощностью 300 Гкал/ч. В состав ПГУ входят две газовые турбины ГТЭ-160 и паровая турбина Т-125/150. Высокоэффективная парогазовая установка с КПД в конденсационном цикле 52% позволяет экономить до 30% газа, а также на треть снизить вредные выбросы в атмосферу;
- на ТЭЦ-9 и ТЭЦ-22 выполнена реконструкция турбин ПТ-60-130 с увеличением максимальной мощности каждой турбины на 20 МВт. Одновременная замена турбогенераторов на новый тип – ТЗФП-80-2УЗ на ТЭЦ-9 и ТФ-80-2УЗ на ТЭЦ-22 – обеспечила повышение надежности и экономичности работы;
- на питательных насосах ТЭЦ-11, 12 и 21, на сетевых насосах ТЭЦ-23, 25 и 26 для регулирования производительности и сокращения потребления электроэнергии на собственные нужды внедрены гидравлические муфты фирмы «Фойт»;

- внедрение технологии ультрафильтрации и обратного осмоса – фильтрации воды через полупроницаемые мембраны с различными размерами пор – на водоподготовительных установках ТЭЦ-9 и ТЭЦ-16 позволило снизить затраты на подготовку обессоленной воды в 2-4 раза;
- перевод двух энергетических котлов ТЭЦ-16 на двухступенчатое сжигание топлива позволил сократить выбросы оксидов азота на 119 тонн в год;
- внедрение малотоксичных горелочных устройств на водогрейном котле №4 ПТВМ-180 на ТЭЦ-23 сократило выбросы оксидов азота на 70 тонн в год.

К работам по обследованию оборудования и внедрению передовых технических достижений привлекаются специализированные организации, имеющие большой опыт работы в сфере энергетики.

В соответствии с Научно-технической программой сотрудничества ОАО «Мосэнерго» и Московского энергетического института (Технического университета) на 2006–2007 годы специалистами МЭИ (ТУ) и его научно-производственного подразделения ЗАО «Центр ПОТЭСТ» выполнен значительный объем работ для филиалов Общества.

На основе анализа тепловых нагрузок производственных отборов турбин ПТ-60-130 и ПТ-80-130 ТЭЦ-11, 12, 16 и 22 выполнены расчеты эффективности использования паротурбинных приводов для питательных и сетевых насосов, дана расчетная оценка необходимых затрат и сроков их окупаемости.

Установка на оборудовании ГЭС-1, ТЭЦ-21 и 25 магнитных указателей уровня взамен традиционных стеклянных обеспечила более четкий визуальный контроль уровня жидкости и необходимую точность показаний для сред с различной плотностью и агрессивностью, а также безопасность обслуживающего персонала.

В целях оптимизации распределения внутриванционных нагрузок по каждой электростанции разработан программный комплекс решения задачи распределения заданных нагрузок (тепловой и электрической) между параллельно работающим оборудованием станции. По результатам расчетов каждые полчаса и за сутки в целом выдается информация по оптимальному распре-

делению нагрузки, расходу топлива по агрегатам, суммарным затратам на топливо.

Разработана перспективная программа сокращения водопотребления и водоотведения в энергосистеме на период до 2010 года и основные направления программы энергосбережения на период до 2020 года.

По договорам с ОАО «ВТИ»:

- для ЦРМЗ разработана инструкция по сварочно-ремонтным технологиям элементов проточной части паровых турбин ТЭС и методика акустико-эмиссионного контроля валов роторов среднего и низкого давления без снятия дисков с целью выявления кольцевых трещин на наружной поверхности;
- для ТЭЦ-16 предложена новая схема очистки поверхностей нагрева энергетических и водогрейных котлов, позволяющая снизить расход и концентрацию серной кислоты, скорость коррозии поверхностей нагрева, а также значительно сократить объем отработанных водно-химических стоков;
- для ТЭЦ-21 разработаны рекомендации по оптимизации режимов работы оборотной системы охлаждения (ОСО). Компьютерная программа, созданная на основе математической модели процесса концентрирования примесей воды в ОСО, позволяет в реальном времени получать информацию о качестве циркуляционной воды и управлять ее составом.

Филиалом ОАО «Инженерный центр ЕЭС» – «Фирма ОРГРЭС» в 2007 году была выполнена большая работа по повышению живучести электростанций ОАО «Мосэнерго» при системных авариях, связанных с понижением частоты или напряжения электрического тока в энергосистеме. На основе результатов обследования и анализа существующих технологических схем, систем управления и защит разработаны технические задания на проектирование автоматической системы аварийной разгрузки для ТЭЦ-8, 23 и 25.

Энергосбережение

ОАО «Мосэнерго» участвует в реализации программ энергосбережения Москвы и Московской области в части, касающейся объектов генерации.

Основными направлениями энергосберегающих мероприятий в 2007 году были:

- организационно-технические мероприятия при производстве электрической и тепловой энергии;
- мероприятия по оснащению приборами учета и контроля энергоресурсов;
- энергетические обследования электростанций.

Выполнялись регламентные мероприятия по устранению присосов воздуха в газовоздушные тракты котлов, уплотнению вакуумных систем конденсаторов турбин, очистке поверхностей нагрева, консервации оборудования. Осуществлялись нерегламентные мероприятия, связанные с проведением реконструктивных работ, с заменой старого и внедрением нового экономичного оборудования и новых технологических схем. Большое внимание уделялось оптимизации загрузки оборудования электростанций и режимов его работы.

В рамках внедрения автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИСКУЭ) на ряде электростанций выполнена замена электросчетчиков, внедрена информационно-регулирующая система турбогенераторов, установлены новые приборы учета тепловой энергии.

Проведены очередные энергетические обследования ТЭЦ-11 и ТЭЦ-28.

В целом в 2007 году затраты на выполнение мероприятий по энергосбережению составили 207 млн. рублей.

От внедрения энергосберегающих мероприятий была получена суммарная экономия топливно-энергетических ресурсов в пересчете на условное топливо в объеме 56 245 тун, или 80,4 млн. рублей.

4.2. Информационные технологии и телекоммуникации

Эффективное применение информационных технологий и телекоммуникаций в значительной мере способствует обеспечению надежного производства энергии.

Наиболее крупными проектами, реализуемыми Компанией в 2007 году в области информационных технологий (ИТ), являлись проекты создания систем учета энер-

горесурсов на энергообъектах ОАО «Мосэнерго». В стадии завершения находятся проекты создания автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИСКУЭ) и системы телемеханики и связи. Внедрение данных систем позволит ОАО «Мосэнерго» в полном объеме выполнить требования НП «АТС» в части взаимодействия с торговой площадкой (НП «АТС») и с технологической инфраструктурой (ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС») оптового рынка электрической энергии и мощности.

В связи с необходимостью повышения качества управления технологическими процессами производства энергии продолжалось внедрение блочных автоматизированных систем управления технологическими процессами, начато внедрение корпоративной информационно-аналитической системы оперативного управления.

С целью снижения затрат на производство энергии внедрялись системы учета газа, мазута, сетевой воды.

Проводились работы по развитию информационной системы технического обслуживания и ремонта основного технологического оборудования.

В 2007 году в ОАО «Мосэнерго» проводились работы по сопровождению и развитию системы бухгалтерского и налогового учета, информационной системы «Бюджетирование», автоматизированных систем учета материально-технических ресурсов на складах филиалов, автоматизированной системы «Управление персоналом ОАО «Мосэнерго» на филиалах. Проводились также работы по совершенствованию информационно-аналитической программы управления закупками, модернизации хранилища данных информационно-аналитической системы производственно-хозяйственной деятельности.

Основными направлениями развития систем связи ОАО «Мосэнерго» являются:

- создание новых волоконно-оптических линий связи;
- совершенствование магистральной SDH-сети передачи данных;
- развитие и совершенствование сети абонентского доступа.

Для обеспечения доступа филиалов Общества к программным и информационным корпоративным ресурсам в 2007 году создана сеть передачи данных на основе технологии Fast Ethernet, которая связала филиалы путем размещения коммуникационных узлов на каждом энергообъекте и объединила их в логическое информационное поле.

Для обеспечения высокоскоростного доступа филиалов ОАО «Мосэнерго» к программным и информационным корпоративным ресурсам в 2008 году предусмотрено строительство структурированных кабельных систем, включающих в себя компьютерные, телефонные сети и системы электропитания ТЭЦ.

4.3. Парогазовые установки. Характеристики и преимущества

В настоящее время почти две трети вводимых во всем мире электростанций работают по технологии парогазового цикла. Такая популярность объясняется их высокой экономической и производственной эффективностью, а также экологическими характеристиками (низким уровнем выбросов оксида азота).

В ПГУ энергия горящего газа вращает ротор газовой турбины, а тепло отработанных газов используется в котле-утилизаторе для получения пара высоких параметров, направляемого в паровую турбину.

Такая система использования газа позволяет увеличить КПД установки до 52–59%.

Для более полного и эффективного использования тепла уходящих газов котел-утилизатор и паровая турбина производятся в двухконтурном (ПГУ-450Т на ТЭЦ-27) и трехконтурном (ПГУ-420 на ТЭЦ-26) исполнении по количеству обособленных пароводяных контуров.

В зависимости от количества применяемых турбин парогазовые установки могут быть как в одновальном, так и в многовальном исполнении. На ТЭЦ-26 строительство ПГУ-420 ведется в двухвальном исполнении: одна ГТУ со своим генератором и котлом-утилизатором, работающим на паровую турбину. На ТЭЦ-27 ПГУ-450Т выполнена трехвальная: энергоблок состоит из двух ГТУ, снабжающих горячими газами свои котлы-утилизаторы и имеющих свои генераторы, а пар из котлов-утилизаторов подается в одну общую паровую турбину.

Основные проектные технические характеристики парогазовых установок

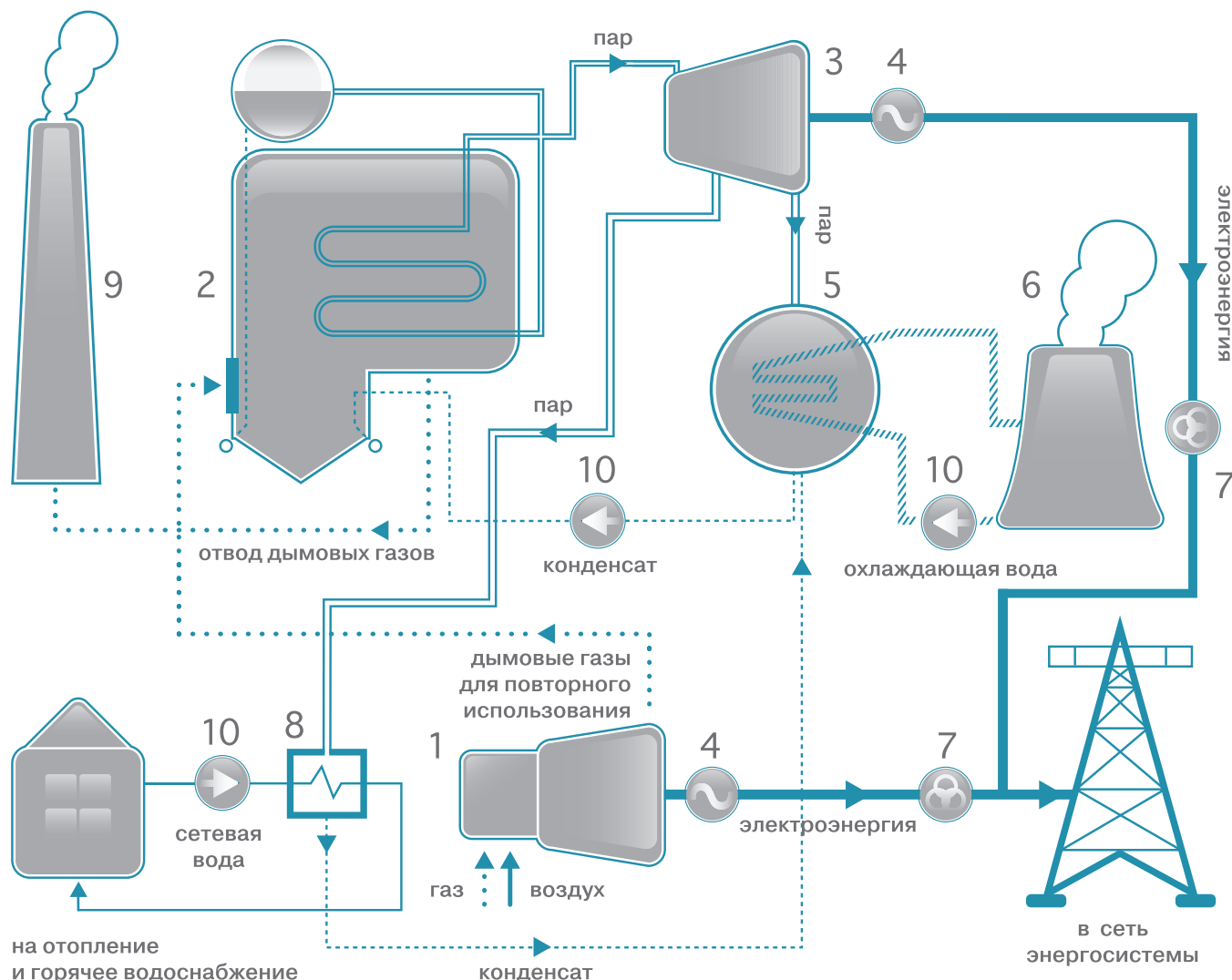
	ПГУ-450Т	ПГУ-420
Установленная электрическая мощность, МВт	450	420
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	300	228
КПД в конденсационном режиме, %	52,2	59,1
Топливо: основное резервное аварийное	газ газ дизельное топливо	газ газ –

Основные преимущества парогазовых установок перед традиционными паротурбинными установками:

- Высокая экономичность. КПД трехконтурных ПГУ с промежуточным перегревом пара уже сегодня достигает 60%.
- Экологическая чистота. В связи с высоким КПД происходит меньшее тепловое загрязнение окружающей среды. ПГУ дают существенно меньшие выбросы оксидов азота (не более 50 мг/м³).
- Высокая маневренность ПГУ за счет наличия в ее схеме ГТУ, изменение электрической нагрузки которой происходит в считанные минуты.
- Более высокий по сравнению с ПТУ коэффициент использования топлива, что позволяет экономить до 30% топлива.
- Более короткий срок строительства и меньшие капитальные затраты, обусловленные особенностями тепловой схемы ПГУ: более простая паровая турбина, отсутствие регенерации, отсутствие сложного энергетического котла, более простая дымовая труба и др.

Принципиальная схема парогазовой установки

- | | | | |
|---------------------|----------------|-------------------------------|------------------|
| 1. Газовая турбина | 4. Генератор | 7. Трансформатор | 9. Дымовая труба |
| 2. Котел-утилизатор | 5. Конденсатор | 8. Подогреватель сетевой воды | 10. Насос |
| 3. Паровая турбина | 6. Градирня | | |





Монтаж котлов утилизаторов энергоблока № 11 ПГУ-450Т на ТЭЦ-21,
сентябрь 2007 года



Котел-утилизатор – паровой котел, не имеющий собственной топки и использующий тепло отработанных газов газовой турбины для получения пара высоких параметров, направляемого в паровую турбину

Инвестиции в производство

Затраты ОАО «Мосэнерго» по строительству новых производственных мощностей составили 21 692,8 млн. рублей, или 72,7% от общего выполнения инвестиционной программы



5.1. Инвестиционная деятельность в 2007 году

Инвестиционная деятельность ОАО «Мосэнерго» ориентирована на ввод новых мощностей, замену отработавшего ресурс оборудования, реконструкцию оборудования, зданий и сооружений.

Техническая политика ОАО «Мосэнерго» основана на вводах высокоэффективных теплофикационных ПГУ, а также на замене морально устаревшего и отработавшего свой ресурс теплофикационного оборудования с параметрами пара 90 атмосфер и ниже на оборудование парогазового цикла.

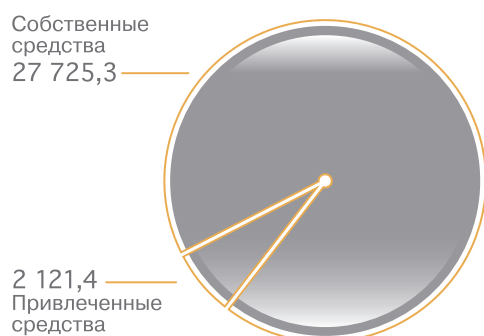
В 2007 году были получены первые результаты реализации масштабной программы развития и технического перевооружения Общества¹. Первый парогазовый энергоблок ПГУ-450Т на ТЭЦ-27 введен в эксплуатацию 22 ноября 2007 года.

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

Капитальные вложения за 2007 год составили 29 846,7 млн. рублей.

 ¹ 3.1.

Структура капитальных вложений в 2007 году по источникам финансирования, млн. руб.

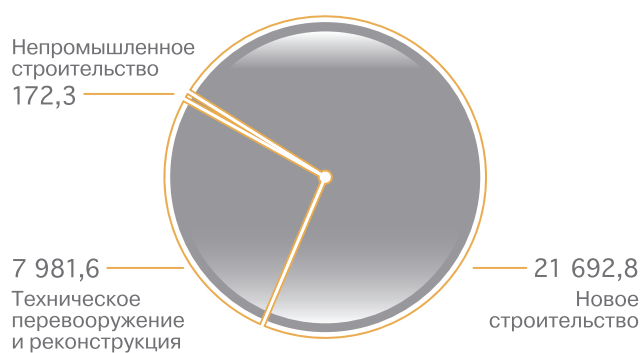


Динамика фактических капитальных вложений (с учетом выданных авансов), млн. руб.

Направление	2005*	2006	2007
Всего	3 248,7	14 702,7	29 846,7
Новое строительство	266,0	8 065,8	21 692,8
Техпереворужение и реконструкция	2 876,1	6 572,8	7 981,6
Непромышленное строительство	106,6	64,1	172,3

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

Структура капитальных вложений в 2007 году по направлениям, млн. руб.



Структура капитальных вложений в 2007 году по направлениям, млн. руб.

Направление	План	Факт
Всего капитальных вложений	29 614,7	29 846,7
Электростанции*	27 749,9	27 981,7
Оборудование, не требующее монтажа	235,7	235,7
Проектно-изыскательские работы будущих лет	194,6	194,6
Непромышленное строительство*	144,9	144,9
Прочие филиалы*	582,1	582,1
Тепловые сети	707,5	707,5

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

Затраты ОАО «Мосэнерго» по строительству новых производственных мощностей составили 21 692,8 млн. рублей, или 72,7% от общего выполнения инвестиционной программы.

Крупнейшими объектами нового строительства в 2007 году являлись энергоблоки на основе парогазовой технологии на ТЭЦ-21, ТЭЦ-26 и ТЭЦ-27. Финансирование осуществлялось за счет средств, полученных от эмиссии дополнительных акций Общества.

По новому строительству введено основных фондов на сумму 7 281,5 млн. рублей.

Выполнение инвестиционной программы в 2007 году по основным объектам нового строительства, млн. руб.

Наименование объекта	План	Факт	Источник финансирования	Срок ввода
ТЭЦ-16. Расширение ГРУ-10 кВ, строительство зданий ЗРУ-20 кВ и КРУЭ-110 кВ	375,3	375,3	Амортизация, компенсационные средства, заимствованные средства	IV кв. 2008 г.
ТЭЦ-20. Строительство ГРУ-10 кВ	137,4	137,4	Амортизация, компенсационные средства, заимствованные средства, кредит Европейского банка реконструкции и развития	II кв. 2008 г.
ТЭЦ-21. Расширение. Блок № 11	4 402,7	4 402,7	Эмиссия акций	II кв. 2008 г.
ТЭЦ-21. Строительство ГРУ-10 кВ	427,7	427,7	Кредит Европейского банка реконструкции и развития	II кв. 2008 г.
ТЭЦ-26. Строительство энергоблока № 8 ПГУ-420	3 870,1	3 870,1	Эмиссия акций	II кв. 2009 г.
ТЭЦ-26. Строительство ЗРУ-10 кВ	158,8	158,8	Прибыль прошлых лет	IV кв. 2008 г.
ТЭЦ-26. Повышение надежности работы ОРУ с установкой второго автотрансформатора 500/220 кВ	516,1	516,1	Кредит Европейского банка реконструкции и развития, компенсационные средства	III кв. 2008 г.
ТЭЦ-27. Строительство КРУ-10 кВ	304,9	304,9	Прибыль прошлых лет	I кв. 2008 г.
ТЭЦ-27. Строительство энергоблока № 3 на базе ПГУ-450	7 873,3	7 873,3	Эмиссия акций	IV кв. 2007 г.
ТЭЦ-27. Строительство энергоблока № 4 на базе ПГУ-450	2 940,6	2 940,6	Эмиссия акций	IV кв. 2008 г.
ТЭЦ-27. Строительство Осташковской тепломагистрали от ТЭЦ-27	28,0	28,0	Амортизация, компенсационные средства	II кв. 2008 г.
ТЭЦ-28. Выпуск электрической мощности ПГУ-60С	55,0	55,0	Амортизация	IV кв. 2007 г.

В течение года Компания осуществляла проекты модернизации мощностей по программе технического перевооружения и реконструкции. Техническое перевооружение установленного энергетического оборудования электростанций Общества проводилось с целью увеличения электрической и тепловой мощности при одновременном снижении выбросов вредных веществ и повышении эффективности производства энергии.

Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию составили 7 981,6 млн. рублей, или 26,9% от общих фактических затрат.

В 2007 году по объектам технического перевооружения и реконструкции прирост мощности составил 40,0 МВт за счет реконструкции и модернизации турбин с производственным отбором пара № 5 на ТЭЦ-9 – 20 МВт и № 1 на ТЭЦ-22 – 20 МВт.

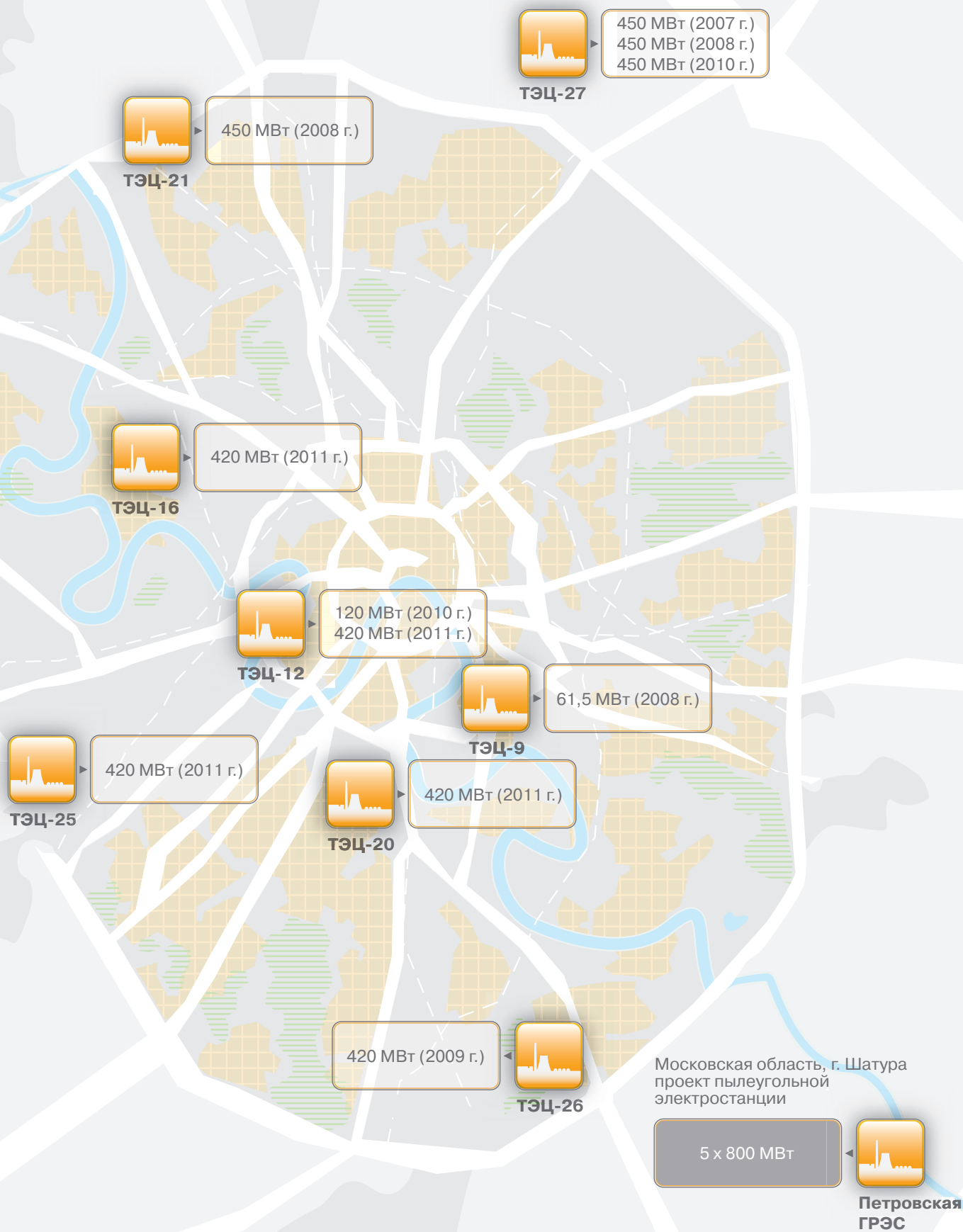
Крупные завершенные объекты программы технического перевооружения в 2007 году

Наименование филиала	Выполненные работы
ТЭЦ-9	Реконструкция турбины ПТ-60/75-130/13 № 5 с заменой генератора. Увеличена электрическая мощность на 20 МВт. Ожидаемая экономия топлива – около 900 тут в год. Реконструкция химводоочистки
ТЭЦ-11	Реконструкция ГРУ-10 кВ
ТЭЦ-16	Реконструкция химводоочистки
ТЭЦ-22	Модернизация турбины ПТ-60-130 № 1. Увеличена электрическая мощность на 20 МВт. Ожидаемая экономия топлива – около 900 тут в год
ТЭЦ-27	Реконструкция ГРУ-10 кВ – строительство ЦРП-10 кВ № 2
ТЭЦ-11, 22, 23, 25 и 26	Реконструкция градилен

По техническому перевооружению и реконструкции введено основных фондов на сумму 4 165,6 млн. рублей.

С целью организации проектирования и строительства новых генерирующих мощностей продолжается формирование проектно-строительного комплекса на базе проектных и сервисных филиалов ОАО «Мосэнерго»: института Мосэнергопроект, Мосэнергоспецремонта, Центрального ремонтно-механического завода, Мосэнергоналадки, Опытного завода средств автоматизации и приборов. Развитие проектно-строительного комплекса за счет привлечения квалифицированных кадров, освоения зарубежного опыта проектирования генерирующих мощностей, технического оснащения позволило ОАО «Мосэнерго» в 2007 году вести одновременное проектирование 6 новых объектов генерации и строительство 4 энергоблоков.

Ввод новых парогазовых мощностей ОАО «Мосэнерго»



5.2. Перспективы развития генерирующих мощностей

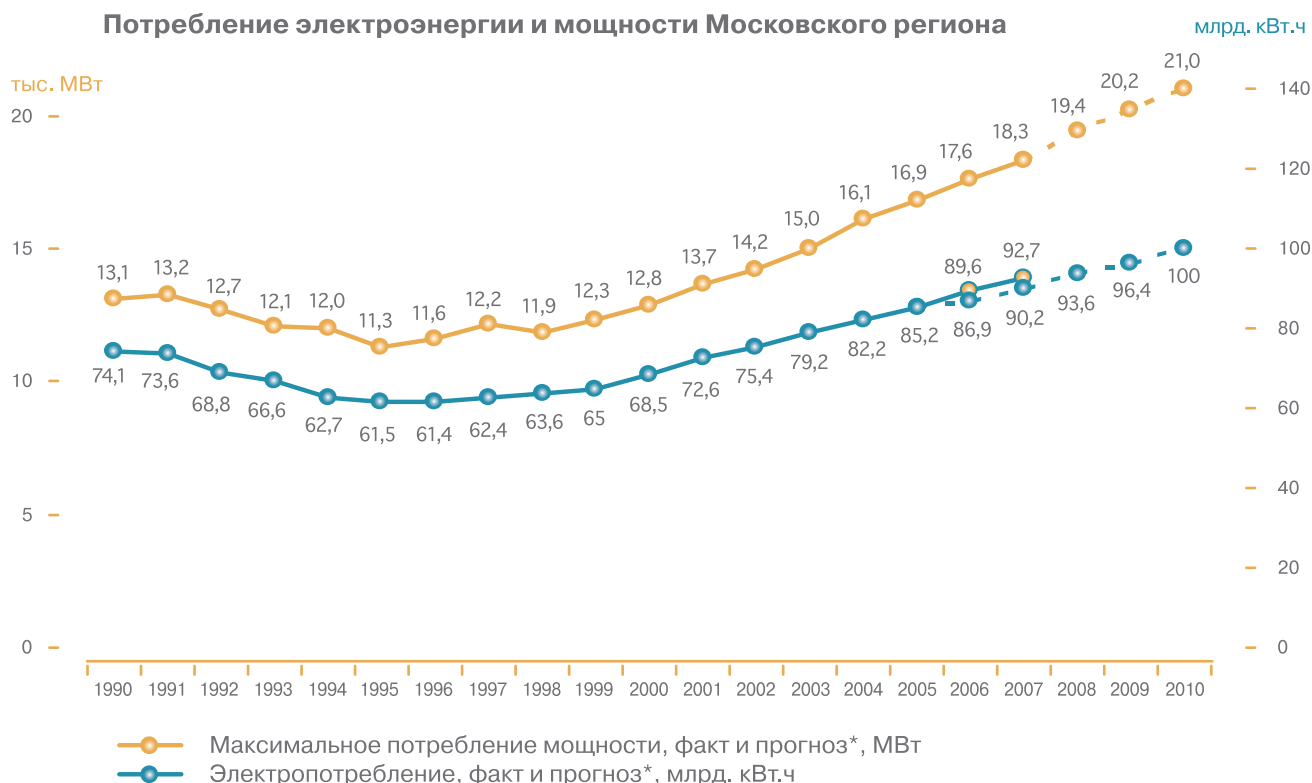
В соответствии с соглашением о совместной научно-технической деятельности между ОАО «Мосэнергo», ОАО РАО «ЕЭС России» и ФГУП ММПП «Салют» ведутся работы по строительству ПГУ-60С. Функция ОАО «Мосэнергo» – курирование всего комплекса работ и выполнение ряда работ по модернизации оборудования ТЭЦ-28 для обеспечения возможности совместной работы с ПГУ-60С. Инвестор – ФГУП ММПП «Салют». В 2007 году на ТЭЦ-28 завершены строительно-монтажные работы первого этапа, проведены пробные пуски ПГУ-60С мощностью 40 МВт.

В 2007 году введены детандер-генераторные установки на ТЭЦ-23 мощностью 10 МВт. Инвестор – ООО «Базис-С». Детандер-генераторные установки на ТЭЦ-23 являются собственностью инвестора, эксплуатационное обслуживание осуществляет ОАО «Мосэнергo».

Экономика Московского региона показывает устойчивые темпы развития, превышающие средние темпы развития по стране в целом. Правительство Москвы утвердило актуализированный Генеральный план реконструкции и развития Москвы до 2025 года, выработана Стратегия социально-экономического развития Московской области на период до 2020 года. Заявляемые в этих документах потребности в электрической энергии в два раза превышают существующий уровень. В феврале 2008 года Правительство РФ приняло Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2020 года. В Генеральной схеме учтено развитие электростанций ОАО «Мосэнергo» в объеме 3 000 МВт на период до 2010 года и 3 500 МВт – на период до 2015 года, включая Петровскую ГРЭС.

Фактические темпы роста спроса на электрическую энергию опережают рост спроса на тепловую энергию и превышают уровни, принятые в Концепции технического перевооружения энергетического хозяйства Московского региона, разработанной рабочей группой Российской академии наук при активном участии специалистов ОАО «Мосэнергo».

Московская область развивается более интенсивными темпами, чем Москва.



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

Данные тенденции и потребности определяют устойчивость спроса на электрическую и тепловую энергию как в среднесрочной, так и долгосрочной перспективе. В то же время требуется решение серьезных задач скоординированного развития электроэнергетики, а также учета в полной мере особенностей теплофикационной системы энергоснабжения мегаполиса.

Залогом надежного энергоснабжения является максимальное использование площадок действующих в черте городской застройки ТЭЦ для размещения высокопроизводительного и экологически чистого энергетического оборудования.

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

Советом директоров ОАО «Мосэнерго» на 2008 год утверждена инвестиционная программа в объеме 37 202,2 млн. рублей

В соответствии с потребностями развития экономики региона ОАО «Мосэнерго» рассматривает варианты дальнейшего развития генерирующих мощностей Общества.

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

Для качественной реализации инвестиционных проектов Общество определило для себя приоритетные направления:

- совершенствование управления строительством новых генерирующих мощностей;
- использование технологически эффективных научных разработок в перевооружении существующих электростанций на основе современных технологий;
- качественное совершенствование проектной деятельности как основы для развертывания инвестиционного процесса.

Для ускорения ликвидации диспропорции в строительстве объектов жилищно-коммунального хозяйства и электроэнергетических объектов, а также обеспечения возможности присоединения новых потребителей разработана и реализуется программа реконструкции распределительных устройств 10 кВ на электростанциях ОАО «Мосэнерго». В 2006 году дана возможность присоединения новых потребителей на 164 МВт, в 2007 году – на 240 МВт. В планах на 2008 год предусмотрено 85 МВт.

Инвестиционная программа Общества на 2007–2011 годы уточнена решением Совета директоров от 03.09.2007 протокол № 8 и предусматривает одобренные Советом директоров этапы ее реализации:

1 этап – в стадии реализации. Блок № 3 ПГУ-450Т на ТЭЦ-27 введен в эксплуатацию. Ведется строительство блока № 11 ПГУ-450 на ТЭЦ-21, блока № 8 ПГУ-420 на ТЭЦ-26 и блока № 4 ПГУ-450 на ТЭЦ-27;

2 этап – в стадии подготовительных работ. Строительство ГТЭ-65 на ТЭЦ-9 и ПГУ-120 на ТЭЦ-12;

3 этап – определяются источники финансирования, решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго» от 28.01.2008 у производителя зарезервировано оборудование. Строительство блоков ПГУ-420 на ТЭЦ-12, 16, 20 и 25, а также блока № 5 ПГУ-450 на ТЭЦ-27.

Планы развития генерирующих мощностей Общества предусматривают также в перспективе строительство Петровской ГРЭС общей мощностью 4 000 МВт.

Петровская ГРЭС предназначена для снижения дефицита мощности, диверсификации топливного баланса Компании, повышения уровня надежности энергоснабжения Московского региона и включена в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики РФ.

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» на заседании 28.01.2008 рассмотрел и вынес положительное решение по вопросу о продолжении работ по обоснованию проекта Петровской ГРЭС с получением необходимых согласований с внешними организациями, включая ОАО «Российские железные дороги», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», а также о проработке условий государственной поддержки проекта.

Прорабатываются решения о развитии ТЭЦ-17 и ТЭЦ-22 с применением самых современных экологически чистых технологий производства энергии и утилизации отходов угольных электростанций Компании.

Советом директоров ОАО «Мосэнерго» на 2008 год утверждена инвестиционная программа в объеме 37 202,2 млн. рублей.

В качестве внешних источников финансирования инвестиционной программы рассматриваются различные варианты кредитования, привлечение инвесторов, выпуск облигаций на международном и российском рынках.

В целях продвижения инвестиционных проектов ведется работа с поставщиками топлива, потенциальными потребителями тепло- и электроэнергии, кредиторами и инвесторами. Для обеспечения финансирования инвестиционных проектов ОАО «Мосэнерго» привлекает кредиты российских и зарубежных банков.

В 2008 году планируется ввести 1 111,5 МВт, в том числе:

- расширение ТЭЦ-21 с установкой ПГУ. Блок № 11 – 450 МВт;
- расширение ТЭЦ-27 с установкой ПГУ. Блок № 4 – 450 МВт;
- техперевооружение и реконструкция (установка ГТЭ-65 с паровым котлом-утилизатором) на ТЭЦ-9 – 61,5 МВт;
- модернизация ПТ-80/100-130 № 9 на ТЭЦ-12 – прирост мощности 20 МВт;
- техперевооружение с заменой турбины № 2 на ТЭЦ-23 на Т-110/120-130-5 – 110 МВт (прирост мощности 10 МВт);
- модернизация ПТ-80/100-130 № 1 на ТЭЦ-26 – прирост мощности 20 МВт.

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



Угольный склад ТЭЦ-22, роторный укладчик-заборщик, март 2007 года



Роторный укладчик-заборщик – механизм, который способен в короткий срок и без потерь складировать поступающий на ТЭЦ уголь и подавать его на сжигание. Его преимущество – в качестве и скорости работы, что значительно снижает стоимость разгрузки

6

Социальная ответственность

Эффективная система социальной защиты, разработанная и внедренная в ОАО «Мосэнергo», способствует привлечению на работу квалифицированных специалистов и является важным фактором успешной производственной деятельности



6.1. Управление персоналом

С целью формирования профессионального кадрового состава, обеспечивающего эффективную работу энергосистемы, в ОАО «Мосэнергo» решаются следующие задачи:

- профессиональное обучение, повышение квалификации и подготовка кадров;
- создание условий для реализации каждым работником своих способностей, профессионального роста, повышения 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.

Численность сотрудников ОАО «Мосэнергo» в течение 2007 года сократилась на 1 270 человек (7,1%) и составила 16 544 человека. Сокращение обусловлено оптимизацией организационной структуры Общества, в том числе реформированием ремонтной деятельности. Фактическая численность ремонтного персонала на электростанциях за прошедший год уменьшилась на 843 человека и составила 2 457 работников.

Текущая текучесть кадров в Обществе в отчетном году составила 8,4%, что на 0,6 пункта ниже, чем в 2006 году. Текучесть кадров на электростанциях составила 6,8%.

Образовательный уровень сотрудников ОАО «Мосэнерго» достаточно высок: 30,3% сотрудников имеют высшее образование, 24,0% – среднее специальное образование. В Обществе работают 63 кандидата и 4 доктора наук.

В 2007 году на работу в ОАО «Мосэнерго» принято 267 молодых специалистов с высшим и средним специальным образованием из Московского энергетического института, Ивановского государственного энергетического университета, НОУ «Колледж Мосэнерго» и других учебных заведений, что на 5,5% больше, чем в 2006 году.

В Обществе действует система мотивации персонала, включающая в себя оплату труда, социальные льготы и гарантии.

В 2007 году оплата труда осуществлялась в соответствии с приказом от 18.04.2005 № 298 «О системе оплаты труда в ОАО «Мосэнерго», Положением о материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «Мосэнерго», утвержденным Советом директоров Общества 19.09.2005, и изменениями к нему, утвержденными 14.08.2006 и 14.09.2006.

Должностной оклад генерального директора ОАО «Мосэнерго» устанавливается в зависимости от объема выручки от продаж товаров, продукции, работ и услуг по основной деятельности за предшествующий календарный год.

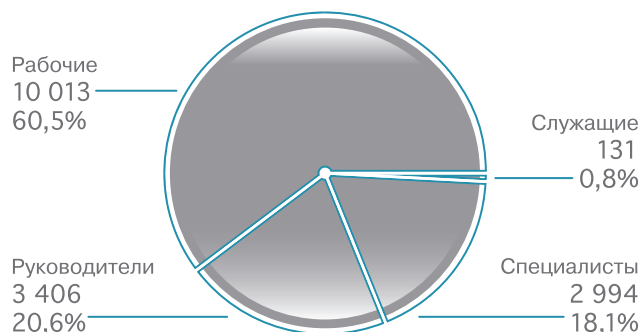
Должностные оклады высшим менеджерам устанавливаются в долях от оклада генерального директора.

Данный порядок распространен на руководителей филиалов – главных инженеров, их заместителей, главных бухгалтеров, заместителей директоров и директоров, не являющихся высшими менеджерами.

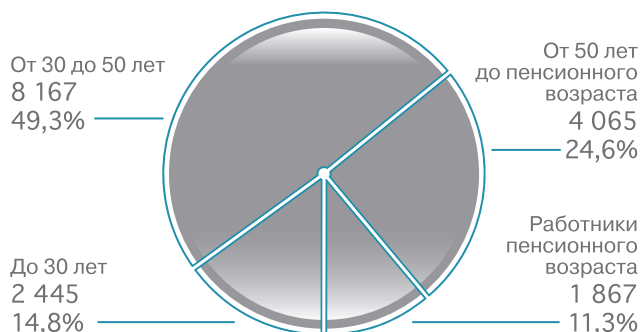
В основе принципов материального стимулирования лежит выполнение показателей эффективности, утвержденных Советом директоров для генерального директора и Общества в целом на год и на квартал. В их числе: выполнение графика реформирования, доходность собственного капитала, лимит эксплуатационных расходов, эффективность реализации инвестиционной программы, критерий надежности, включающий в себя:

- отсутствие на производстве несчастных случаев со смертельным исходом;
- отсутствие случаев невыполнения команд диспетчера ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»;
- отсутствие аварий;
- недопущение роста коэффициента аварийности более чем на 5,0% относительно соответствующего периода прошлого года;
- недопущение снижения коэффициента готовности более чем на 5,0% по сравнению с плановым;
- получение паспорта готовности.

Структура кадрового состава на 01.01.2008, чел.; %



Возрастная структура работающих на 01.01.2008, чел.; %



Указанные показатели являются общими для руководителей ОАО «Мосэнерго» и его филиалов и обеспечивают коллективную ответственность за результаты работы Общества.

Помимо общих показателей премирования, разработана система показателей, стимулирующая каждое структурное подразделение на выполнение показателей эффективности, а также система индивидуальных показателей, отражающая личный вклад каждого работника.

Среднемесячная заработная плата промышленно-производственного персонала по фактическому составу Общества за 2007 год и с учетом всех видов деятельности составила 34 292 рубля.

В 2007 году продолжалась реализация программ в области профессионально-технического образования сотрудников и привлечения молодых кадров.

Затраты на подготовку кадров по ОАО «Мосэнерго» составили 53,7 млн. рублей.

В 2007 году проведено обучение и повышение квалификации 6 435 рабочих и 3 999 руководителей и специалистов.

ОАО «Мосэнерго» сотрудничает с Московским энергетическим институтом (МЭИ), Государственным университетом управления (ГУУ) и другими учебными заведениями, положительно зарекомендовавшими себя на рынке образовательных услуг.

За 2007 год в МЭИ по 108-часовой программе «Применение газотурбинных и парогазовых технологий на ТЭС» был обучен 21 специалист. В ГУУ по 100-часовой программе «Бухгалтерский учет» прошли обучение 25 человек из кадрового резерва.

В НОУ «ЦПК Мосэнерго» прошли обучение 2 877 человек, в Институте повышения квалификации государственных служащих, помимо специалистов, повысили квалификацию 40 директоров и главных инженеров филиалов Общества.

В 2007 году по договорам с ОАО «Мосэнерго» зачислено в вузы 38 человек, из них 31 – в Московский энергетический институт, 7 – в Ивановский государственный энергетический университет.

В настоящее время в вузах обучается 383 работника ОАО «Мосэнерго».

37 молодых специалистов закончили обучение в вузах по договорам с ОАО «Мосэнерго» и направлены на работу на филиалы Общества.

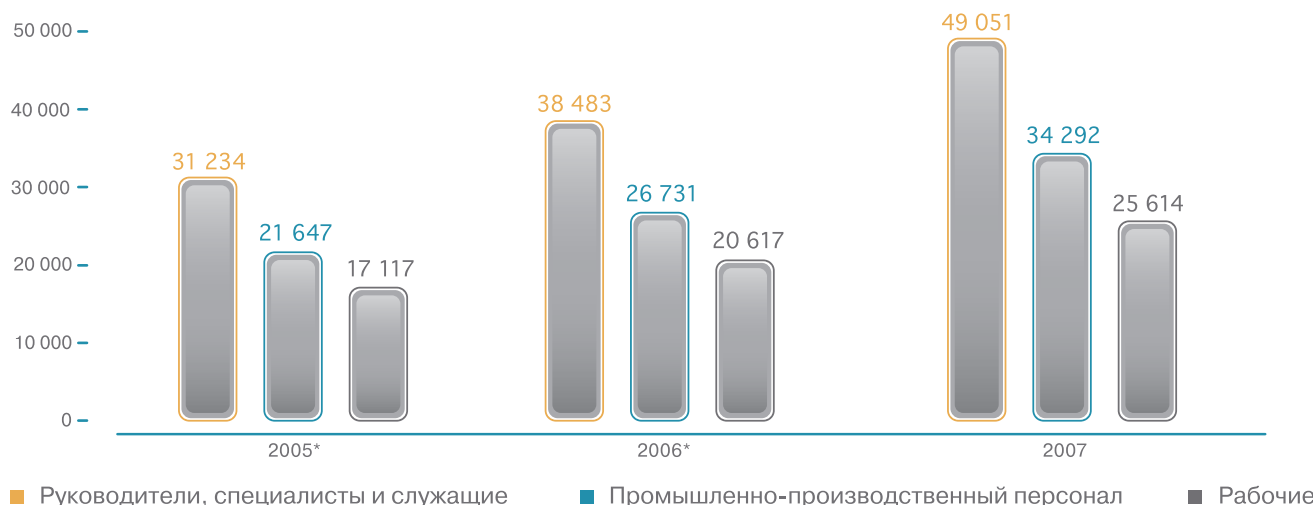
ОАО «Мосэнерго» принимало участие в российских и международных карьерных и образовательных форумах: «Образование и карьера – XXI век», «Ярмарка вакансий» и других.

Для специалистов Общества было организовано 14 корпоративных семинаров, в которых принял участие 541 человек.

С целью повышения профессиональной подготовки в ОАО «Мосэнерго» были проведены соревнования комплексных бригад оперативного персонала электростанций с поперечными связями. По результатам соревнований выявлены наиболее подготовленные руководители и специалисты, из которых был сформирован кадровый резерв для замещения вакантных должностей руководителей на электростанциях Общества.

В сентябре 2007 года была организована деловая игра и проведена экспертная оценка профессиональных, деловых и личностных компетенций кандидатов в кадровый резерв – главных инженеров, заместителей главных инженеров и начальников цехов ряда электростанций.

Динамика среднемесячной заработной платы по категориям работников, руб.



* данные скорректированы по сравнению с представленными в годовом отчете за 2006 год в связи с изменением методологии расчета

6.2. Охрана труда

В ОАО «Мосэнерго» уделяется большое внимание вопросам охраны труда. Компания постоянно стремится к устранению или существенному снижению производственного травматизма и риска возникновения профессиональных заболеваний работников.

В области охраны труда в Компании организовано:

- обеспечение персонала сертифицированными средствами индивидуальной и коллективной защиты, приспособлениями, обеспечивающими безопасное выполнение работ;
- проведение 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;
- рассмотрение, проработка и анализ информации о случаях травматизма в энергетике;
- проведение конкурсов профмастерства и смотров-конкурсов на лучший филиал по организации охраны труда персонала;
- психофизиологическое обеспечение профессиональной деятельности персонала;
- дополнительное обучение перед началом ремонтной кампании руководителей и производителей работ, мастеров, начальников смен и бригадиров по специальным программам.

Проводится ежемесячный единый «День охраны труда», плановые и внеплановые проверки рабочих мест.

В Компании обеспечивается проведение обязательных предварительных медицинских осмотров при приеме на работу, а также периодических медицинских осмо-

тров в течение всей трудовой деятельности. В 2007 году 918 человек прошли предварительный медицинский осмотр и 5 511 человек – периодический медицинский осмотр.

Практически на всех филиалах ОАО «Мосэнерго» организованы собственные здравпункты, в том числе для оказания помощи сменному персоналу.

При поступлении на оперативную работу в ОАО «Мосэнерго» проводится психофизиологическое тестирование. В 2007 году тестирование прошли 202 человека.

Психологами Компании проведен анкетный мониторинг, по результатам которого разработан и реализуется комплекс мероприятий для всех категорий персонала.

На мероприятия по охране труда было израсходовано 179,7 млн. рублей.

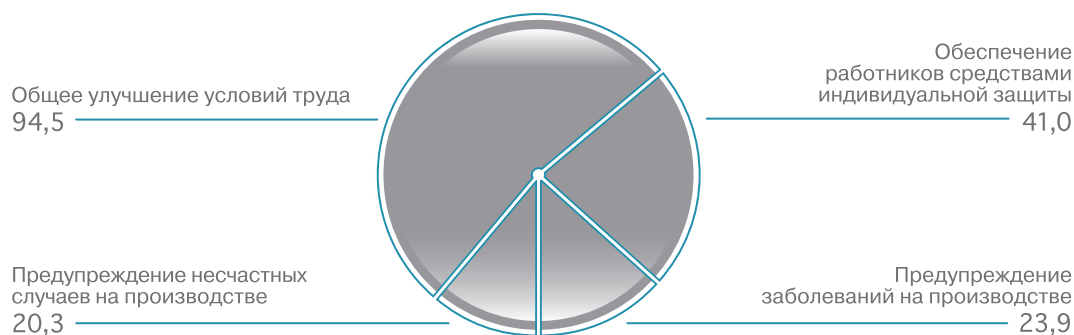
Расходы по охране труда на одного работающего составили 10,9 тыс. рублей, в том числе расходы на средства индивидуальной защиты – 2,4 тыс. рублей.

Для реализации новых подходов к управлению охраной труда в ОАО «Мосэнерго» начата работа по внедрению системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья (OHSAS 18001:1999), которая дает возможность контролировать производственный травматизм и профессиональные заболевания, повышать эффективность производства.

Приказом ОАО «Мосэнерго» от 28.01.2008 № 37 утверждены и введены в действие Политика, цели и задачи ОАО «Мосэнерго» в области профессиональной безопасности и здоровья. Ведется разработка стандартов системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья.

Компания стремится повысить ответственность и заинтересованность каждого работника в создании безопасных условий труда, соблюдении законодательных норм и правил техники безопасности. Гарантии по охране труда отражены в Коллективном договоре между ОАО «Мосэнерго» и работниками.

Расходы на мероприятия по охране труда в 2007 году, млн. руб.



6.3. Социальные программы

ОАО «Мосэнерго» проводит эффективную социальную политику с учетом особенностей отрасли и возможностей Компании.

Коллективным договором между работодателем – ОАО «Мосэнерго» и работниками регулируются социально-трудовые отношения, устанавливаются права и обязанности сторон социального партнерства, а именно: работодателя, работников и их представителей.

Представителем работодателя является генеральный директор ОАО «Мосэнерго», представителями работников – Московский городской и Московский областной комитеты «Электропрофсоюза» (МГК и МОК).

Эффективная система социальной защиты, разработанная и внедренная в ОАО «Мосэнерго», способствует привлечению на работу в Компанию квалифицированных специалистов и является важным фактором успешной производственной деятельности.

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.

В Обществе осуществляется обязательное социальное страхование работников от несчастных случаев и добровольное медицинское страхование. В 2007 году выплаты страхового возмещения составили 100,5 млн. рублей. По договору с НМУ «Медсанчасть» оказана медицинская помощь по нестраховым случаям на сумму 6,4 млн. рублей.

В Компании действует Программа ипотечного жилищного кредитования.

Фактические затраты в 2007 году на оказание адресной материальной помощи для погашения процентов за пользование кредитными средствами АБ «Газпромбанк» (ЗАО) составили 25,4 млн. рублей.

В 2007 году разработано и одобрено Советом директоров дополнительное положение к Программе ипотечного жилищного кредитования по приобретению жилья для молодых специалистов и молодых семей.

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 3 336 путевок на сумму 83,6 млн. рублей.

В 2007 году велась работа по организации детского отдыха. За летний сезон в оздоровительных лагерях ОАО «Мосэнерго» отдохнуло 1 211 детей.

В 2007 году проведена II комплексная спартакиада Московской энергосистемы по 16 видам спорта.

В начале 2007 года проведен II открытый фестиваль искусств энергетиков Московского региона. В фестивале приняли участие около 700 человек – работников ОАО «Мосэнерго» и их детей.

Танцевальные коллективы филиалов ОАО «Мосэнерго» заняли призовые места в фестивале искусств «Улыбка мира», участвовали в Международном фестивале «Открытая Европа».

В соответствии с Программой негосударственного пенсионного обеспечения, утвержденной Советом директоров Общества (протокол от 29.01.2007 № 20), разработано Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «Мосэнерго», предусматривающее повышение уровня социальной защищенности работников Компании.

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 2007 год составили 12,4 млн. рублей.

Неработающие пенсионеры имеют возможность льготного приобретения путевок на отдых и санаторно-курортное лечение.

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 2007 году составили 6,7 млн. рублей.

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.

В 2007 году общество израсходовало на благотворительность 36,7 млн. рублей.

Среди объектов адресной помощи ОАО «Мосэнерго» – Богородское подворье Свято-Троицкой Сергиевой Лавры, Храм прп. Сергия Радонежского, Николо-Угрешский монастырь, Фонд Ирины Архиповой, Центр оперного пения Г.П. Вишневской, московский театр «Мастерская П. Фоменко», благотворительный фонд социальной защиты ветеранов кинематографа «Киноцентр», НОУ «Школа-интернат им. Преподобного Сергия Радонежского», Фонд помощи детям «Подари жизнь», Центр лечебной педагогики, Удельнинский детский дом, Сергиево-Посадский детский дом слепоглохих, Союз футбольных клубов инвалидов России, Общество инвалидов без гортани, Московский областной фонд развития культуры и спорта, Федерация легкой атлетики Московской области и другие.

В 2007 году оказана благотворительная помощь Ивановскому государственному энергетическому университету, Московскому энергетическому институту.

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».

6.4. Охрана окружающей среды

Филиалы, входящие в структуру ОАО «Мосэнерго» и объединенные в единую систему, образуют значимое промышленное производство в Московском регионе. Работа по охране окружающей среды, проводимая на филиалах, является одним из приоритетных направлений работы ОАО «Мосэнерго». Компания заботится об экологическом благополучии в Москве и области, активно внедряя новейшие, экологически чистые технологии и современное оборудование.

Условия работы в мегаполисе, где объекты энергетики непосредственно приближены к жилищным массивам, диктуют повышенные экологические требования к работе электростанций Общества. Это, в свою очередь, требует выполнения большого комплекса технических и организационных мероприятий.

Среди технических мероприятий наиболее значимыми являются:

- снижение выбросов оксидов азота при сжигании газа, мазута и угля;
- снижение выбросов золы при сжигании угля;
- 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 и управления нагрузками электростанций в зависимости от условий атмосферы;
- охрана земель и водоемов, размещение отходов.

Наиболее важным организационным мероприятием является разработка и внедрение системы экологического менеджмента, включающей в себя персональную ответственность руководителей, совершенствование структур, занимающихся организацией природоохранной деятельности, обучение персонала в области экологии на всех уровнях и другие.

ОАО «Мосэнерго» – первая компания электроэнергетики России, которая прошла сертификацию экологического менеджмента по международному стандарту ISO 14001. В 2007 году сертификационным органом проведен первый надзорный аудит системы экологического менеджмента, который подтвердил ее высокий уровень и полное соответствие международному стандарту.

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 2007 году затраты ОАО «Мосэнерго» на природоохранные мероприятия составили 210,3 млн. рублей, из них 116,2 млн. рублей – собственные средства Общества, 94,1 млн. рублей – привлеченные средства.

Охрана водного бассейна

Производственная деятельность ОАО «Мосэнерго» связана со значительным потреблением воды.

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

Мероприятия по охране водного бассейна

Наименование мероприятия	Цель	Эффективность
Реконструкция и наладка узлов нейтрализации сбросных вод ХВО на ТЭЦ-9, 21, 23 и 26	Снижение сброса кислых и щелочных вод	60 тыс. т/год
Внедрение и ремонт существующих схем очистки вод, загрязненных нефтепродуктами, на ГЭС-1, ГТУ-ТЭЦ, ТЭЦ-12, 16, 17, 20, 21, 23, 26 и 27	Снижение сброса нефтепродуктов	35 т/год
Замена водоуловителей на градирнях № 4 ТЭЦ-11, № 1 ТЭЦ-20 и № 2 ТЭЦ-25	Снижение уноса влаги	до 0,007%
Монтаж, ремонт и наладка кавитационных рыбозащитных устройств ТЭЦ-9, 22 и береговой насосной станции № 3 ГРЭС-3	Защита рыбной молоди	80% (норма – 70%)

Общий объем сброса сточных вод в поверхностные водоемы за 2007 год составил 457,9 млн. м³, из них нормативно чистых – 443,9 млн. м³, нормативно очищенных – 14,0 млн. м³. Сброс загрязненных производственных сточных вод отсутствует.

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

Охрана воздушного бассейна

Преобладание в топливном балансе ОАО «Мосэнерго» природного газа (98,2%) позволяет минимизировать воздействие процесса производства электрической и тепловой энергии на экологию Москвы и Московской области. В 2007 году выбросы загрязняющих веществ по электростанциям Общества снизились против уровня 2006 года с 79,9 до 55,8 тыс. тонн, или на 30,2%.

Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2007 году обусловлено снижением общего количества сожженного топлива, увеличением доли газа в топливном балансе и выполнением природоохранных мероприятий.

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

Размещение отходов

Компания имеет лицензию на осуществление деятельности по обращению с опасными отходами. 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 вторичное сырье (например металлолом), либо для размещения на полигонах твердых бытовых отходов по договорам с организациями, имеющими лицензию на право деятельности в данной области, в строгом соответствии с природоохранными требованиями.

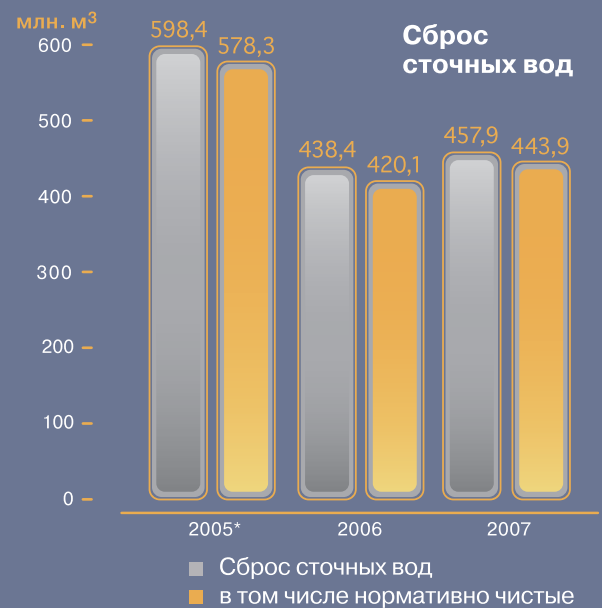
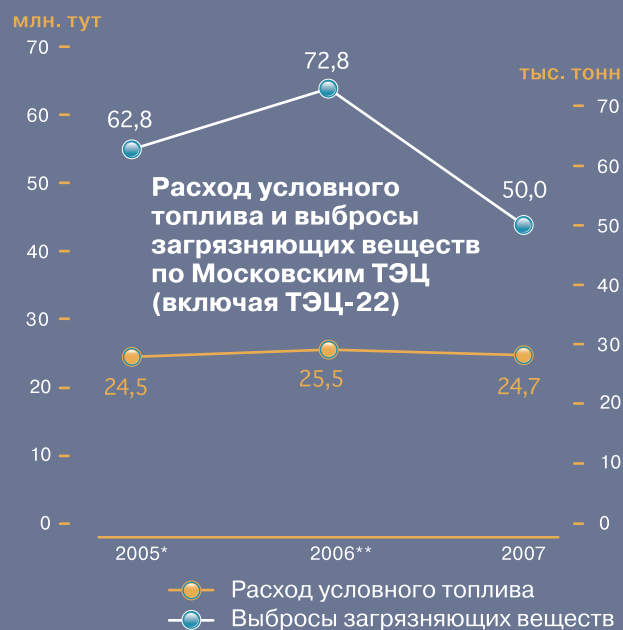
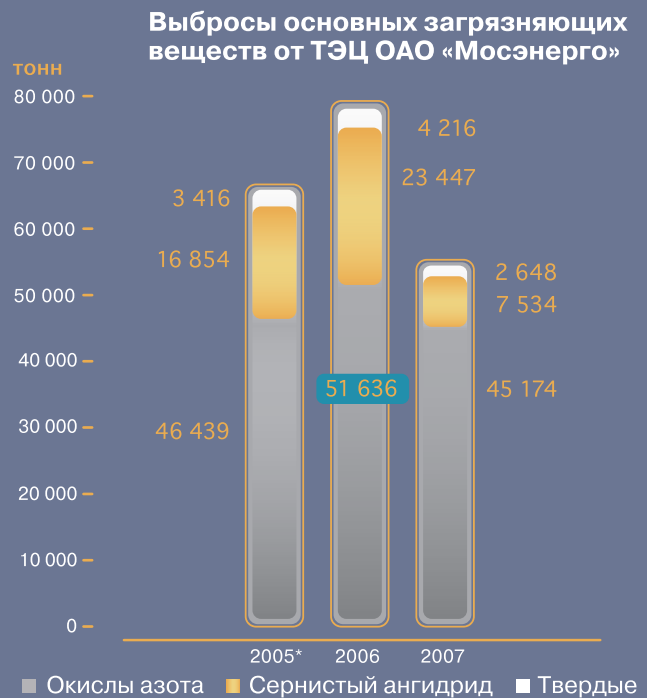
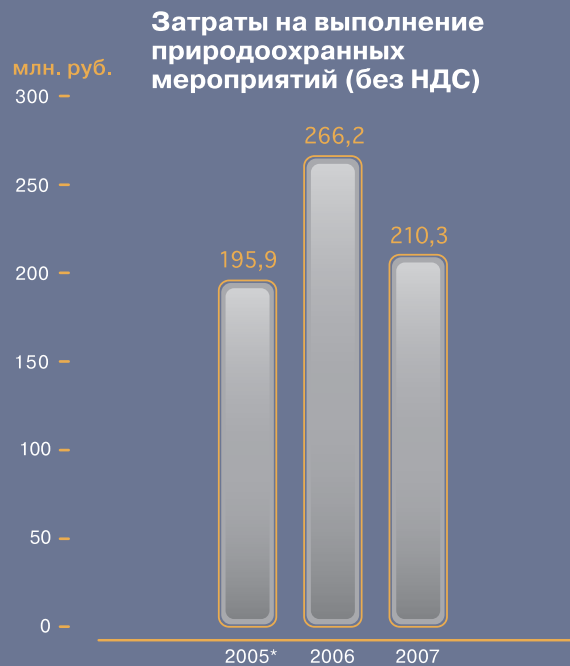
В 2007 году общий объем отходов составил 218,6 тыс. тонн, что на 92,5 тыс. тонн ниже, чем в 2006 году.

Сегодня ни один филиал ОАО «Мосэнерго» не нарушает экологических норм. Опыт Компании является уникальным в России примером эффективного экологического менеджмента. Не случайно девизом ОАО «Мосэнерго» являются слова: «К свету, теплу и чистому воздуху!»

В 2007 году на Третьем Всероссийском смотре-конкурсе «Лидер природоохранной деятельности в России – 2007», организованном Правительством Российской Федерации, ОАО «Мосэнерго» было удостоено высокого звания «Лидер природоохранной деятельности в России – 2007» и почетного диплома.

Мероприятия по охране воздушного бассейна

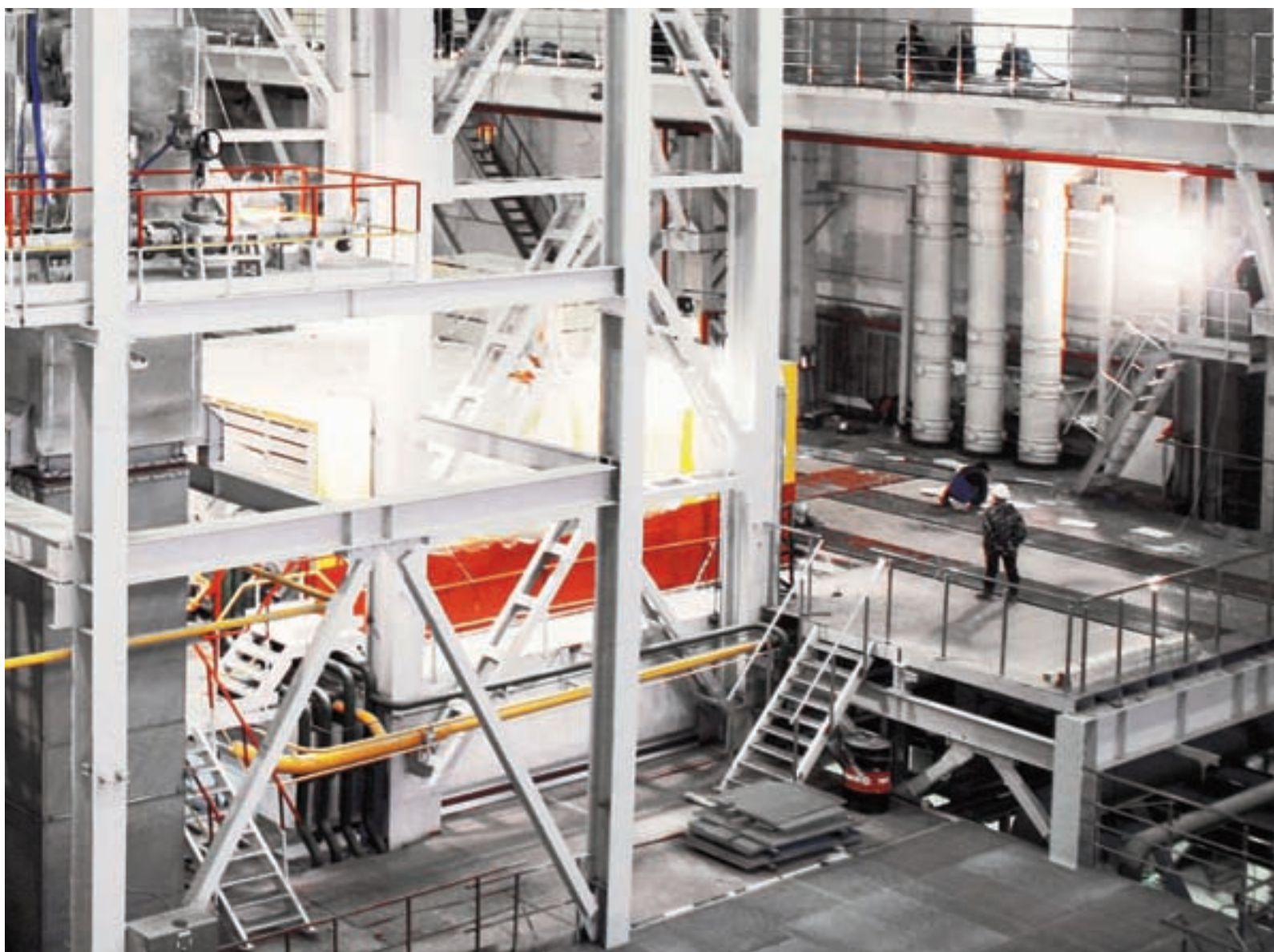
Наименование мероприятия	Цель	Эффективность
Внедрение малотоксичных горелок на энергетическом котле № 4 ТЭЦ-20 и водогрейных котлах № 2 ГЭС-1, № 7 ТЭЦ-20, № 4 ТЭЦ-23	Снижение выбросов окислов азота	130 т/год
Внедрение и модернизация систем рециркуляции дымовых газов энергетических котлов № 6 ТЭЦ-6 и № 4 ТЭЦ-20		35 т/год
Внедрение ступенчатого сжигания топлива на энергетических котлах № 10 ТЭЦ-12, №№ 1 и 5 ТЭЦ-16, № 7 ТЭЦ-26		460 т/год
Ремонт схем подачи мазута на сжигание с гидродинамической обработкой топлива на энергетических котлах № 10 ТЭЦ-8, № 11 ТЭЦ-12, № 11 ТЭЦ-23		60 т/год
Внедрение стационарных приборов контроля выбросов на ГЭС-1, ТЭЦ-8, 11, 23, 26 и 28 (8 штук)		25 т/год
Внедрение шумоглушителей на главных предохранительных клапанах энергетического котла № 5 ТЭЦ-9, за дымососами энергетических котлов №№ 6 и 7 ГЭС-1, № 9 ТЭЦ-12, на всасе дутьевых вентиляторов энергетических котлов №№ 3 и 4 ТЭЦ-26; устройство шумозащитных полос из зеленых насаждений градирен №№ 1-4 ТЭЦ-26	Устранение негативного шумового влияния на жилые дома	



* по филиалам, входящим в состав ОАО «Мосэнерго» после реформирования
 ** данные скорректированы по сравнению с представленными в годовом отчете за 2006 год в связи с изменением методологии расчета



Внутренний вид главного корпуса энергоблока № 3 ПГУ-450Т
на ТЭЦ-27, ноябрь 2007 года



Энергоблок парогазовой установки ТЭЦ-27 состоит из двух газовых турбин, снабжающих горячими газами свои котлы-утилизаторы. Пар из котлов-утилизаторов подается в одну общую паровую турбину

Корпоративное управление

Эффективное корпоративное управление является одним из решающих факторов повышения конкурентоспособности и акционерной стоимости Компании



ОАО «Мосэнерго» придерживается стандартов корпоративного управления и рассматривает корпоративное управление как основной инструмент защиты прав и соблюдения интересов акционеров Общества. Эффективное корпоративное управление является одним из решающих факторов повышения конкурентоспособности и акционерной стоимости Компании.

В соответствии с Уставом¹ ОАО «Мосэнерго» органами управления Общества являются:

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

Органом контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества является Ревизионная комиссия.



 ¹ 1.3.1.

7.1. Принципы корпоративного управления

Основные принципы корпоративного управления Общества сформулированы в Кодексе корпоративного управления ОАО «Мосэнерго» и базируются на нормах законодательства Российской Федерации, Устава Общества, Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ распоряжением от 04.04.2002 № 421/р.

Корпоративное управление в ОАО «Мосэнерго» 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.

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.

Информационная политика ОАО «Мосэнерго» в 2007 году строилась на максимально полном освещении значимых событий производственной и корпоративной жизни Общества, а также планов его развития.

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.mos-energo.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. Годовой отчет для акционеров ОАО «Мосэнерго» за 2006 год занял призовые места в трех конкурсах годовых отчетов:

- Десятым конкурсе годовых отчетов и сайтов, организованном Фондовой биржей «Российская торговая система» и журналом «Рынок ценных бумаг», в номинации «Лучший годовой отчет эмитента Центрального федерального округа»;
- Девятым конкурсе годовых отчетов и сайтов, организованном журналом «Эксперт РА» совместно с ММВБ при поддержке ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», в номинации «Лучшее представление экологической и социальной информации»;
- Четвертым ежегодным конкурсе годовых отчетов и сайтов предприятий, работающих в электроэнергетической отрасли, организованном журналом «ЭнергоРынок», в номинации «Лучший годовой отчет».

¹ 5.2.4.

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.

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.

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 целях совершенствования механизмов корпоративного управления Общества 25.07.2007 был создан Комитет по стратегии и развитию Совета директоров. Задачами Комитета являются разработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества по следующим направлениям деятельности:

- определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества;
- определение стратегии развития Общества по основным направлениям, включая систему планирования и бюджетирования, маркетинг продукции, формирование себестоимости, топливообеспечение, закупочную и инвестиционную деятельность, финансовую политику, работу на рынках капитала, технологическую политику, кадровую политику, систему мотивации персонала;
- анализ хода выполнения принятых программ и проектов стратегического развития Общества, корректировка стратегии развития Общества;
- определение критериев оценки деятельности Общества;
- разработка других рекомендаций в соответствии с поручениями Совета директоров.

Основными планами Общества на 2008 год по совершенствованию системы корпоративного управления являются:

- повышение качества соблюдения существующих принципов корпоративного управления;
- внедрение практики проведения аудита корпоративного управления с целью постановки задач, которые необходимо решить для достижения стратегических целей Общества, и подготовки конкретных рекомендаций по совершенствованию корпоративного управления Общества.

7.2. Собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, позволяющим акционерам реализовать принадлежащие им права на участие в управлении Обществом. Порядок проведения и подготовки общих собраний отвечает Закону «Об акционерных обществах», определен Уставом Общества¹ 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 2006 год состоялось 15 мая 2007 года².

На собрании были утверждены: годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках по результатам финансового года, распределение прибыли Общества по итогам 2006 года, размер дивиденда, выплачиваемого на одну акцию, изменения и дополнения в Устав¹ Общества. Проведены выборы в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, утвержден аудитор Общества – ЗАО «Прайсвотерхаус-Куперс Аудит». Принято решение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров и Ревизионной комиссии.

22 июня 2007 года в соответствии с решением Совета директоров Общества было проведено внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» в форме заочного голосования, на котором было принято решение выплатить промежуточные дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам I квартала 2007 года³.

28 декабря 2007 года в рамках второго этапа реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» состоялось внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» в форме заочного голосования⁴. На собрании были приняты решения о реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг», созданного в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения, об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций ОАО «Мосэнерго» и прав, предоставляемых этими акциями, о внесении соответствующих изменений в Устав Общества, об увеличении уставного капитала ОАО «Мосэнерго» путем размещения дополнительных акций посредством конвертации в них акций ОАО «Мосэнерго Холдинг».

¹ 1.3.1.

² с. 176

³ с. 179

⁴ с. 179

7.3. Совет директоров

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» осуществляет общее руководство деятельностью Общества в соответствии с Уставом¹, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров, и контролирует исполнение решений общего собрания акционеров Общества.

Новый состав Совета директоров Общества был избран на годовом общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго» 15 мая 2007 года.

В результате выборов были прекращены полномочия Загретдинова И.Ш., Логвинского Е.И., Пичугиной М.Н., Соболя А.И.

В новый состав Совета директоров Общества были избраны: Будзуляк Б.В. – член Правления, начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром»; Голубев В.А. – заместитель председателя Правления ОАО «Газпром»; Павлова О.П. – член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»; Селезнев К.Г. – член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».

На первом заседании вновь избранного Совета директоров председателем единогласно был избран Селезнев К.Г., заместителем председателя – Удальцов Ю.А.

В новом составе Совета директоров увеличилась доля независимых директоров. Их количество, определенное в соответствии с приказом ФСФР РФ от 22.06.2006 № 06-68/пз-н «Об утверждении Положения о деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг», составило 11 человек.

За 2007 год Совет директоров провел 32 заседания, на которых было рассмотрено около 500 вопросов.

В течение 2007 года на заседаниях Совета директоров рассматривались вопросы по следующим направлениям работы:

- основные этапы инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» на 2007–2011 годы;
- стратегия работы ОАО «Мосэнерго» на рынке тепла;
- работа ОАО «Мосэнерго» на оптовом рынке электроэнергии, подготовка Общества к выходу на рынок мощности;
- готовность электростанций и других филиалов ОАО «Мосэнерго» к работе в осенне-зимний период 2007/2008 года;
- стратегия развития Общества;
- поставка оборудования для строительства и ввода новых мощностей на базе ПГУ на ТЭЦ-12, 16, 20, 25 и Петровской ГРЭС;
- внесение изменений в организационную структуру исполнительного аппарата Общества.

Наиболее важные решения Совета директоров:

- утверждение Положения о порядке использования денежных средств, поступающих на счета Общества в результате проведения дополнительной эмиссии акций;
- утверждение порядка и форм отчетности по движению денежных средств, привлекаемых Обществом для финансирования инвестиционной программы;
- утверждение годовой комплексной программы закупок ОАО «Мосэнерго» на 2008 год;
- одобрение использования части средств от дополнительной эмиссии акций ОАО «Мосэнерго» для финансирования инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» на 2007 год;
- утверждение программы страховой защиты ОАО «Мосэнерго» на 2008 год;
- утверждение инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» на 2008 год;
- утверждение бизнес-плана и целевых значений ключевых показателей эффективности Общества на 2007 год;
- одобрение существенных условий Соглашения с компанией «Сименс» на резервирование производственных мощностей для изготовления оборудования для строительства и ввода новых мощностей на базе ПГУ на ТЭЦ-12, 16, 20 и 25.

В соответствии с требованиями Устава ОАО «Мосэнерго» Совет директоров в течение 2007 года осуществлял систематический контроль выполнения руководством ОАО «Мосэнерго» решений годового общего собрания акционеров Общества, а также утвержденно-го бизнес-плана Общества.

Советом директоров было одобрено 199 сделок, в совершении которых имела заинтересованность².

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

Информация о решениях³, принятых Советом директоров ОАО «Мосэнерго», а также информация о сделках, в совершении которых имела заинтересованность, отражена на сайте Общества.

¹ 1.3.1.

² 5.2.4.

³ 5.3.5.

Состав Совета директоров

(избран на годовом общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго» 15 мая 2007 года)

Селезнев Кирилл Геннадьевич

Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго»; член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»; генеральный директор ООО «Межрегионгаз»

Должности, занимаемые ранее (последние пять лет):
Член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»; генеральный директор ООО «Межрегионгаз»

Аксенов Петр Николаевич

Первый заместитель руководителя Департамента градостроительной политики, развития и реконструкции г. Москвы

Должности, занимаемые ранее (последние пять лет):
Первый заместитель мэра Москвы в правительстве Москвы; руководитель Комплекса городского хозяйства Москвы

Будзуляк Богдан Владимирович

Член Правления, начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром»

Должности, занимаемые ранее (последние пять лет):
Член Правления, начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром»



**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
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»

**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»



**Удальцов
Юрий
Аркадьевич**

**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»

**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»

**Павлова
Ольга
Петровна**

**Член Правления, начальник
Департамента по управлению
имуществом и корпоративным
отношениям ОАО «Газпром»**

Должности, занимаемые
ранее (последние пять лет):
Заместитель начальника
Экономического управления
Президента Российской
Федерации Администрации
Президента Российской
Федерации



**Голубев
Валерий
Александрович**

**Заместитель
председателя Правления
ОАО «Газпром»**

Должности, занимаемые
ранее (последние пять лет):
Начальник Департамента
инвестиций и строительства
ОАО «Газпром»,
член Правления ОАО «Газпром»;
генеральный директор
ООО «Газкомплектимпэкс»

**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»**

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

**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 15 мая 2007 года**

Фамилия, имя, отчество	Год рож- де- ния	Граж- дан- ство	Образование	Количество акций ОАО «Мосэнерго» в собственности, %	Дата первого избрания в Совет директоров ОАО «Мосэнерго»
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	Россия	Высшее	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	15.05.2007
Аксенов Петр Николаевич	1946	Россия	Высшее, кандидат экономических наук	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	28.06.2004
Будзуляк Богдан Владимирович	1946	Россия	Высшее, профессор, доктор технических наук, академик	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	15.05.2007
Гавриленко Анатолий Анатольевич	1972	Россия	Высшее	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	28.06.2005
Голубев Валерий Александрович	1952	Россия	Высшее, кандидат экономических наук	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	15.05.2007
Копсов Анатолий Яковлевич	1942	Россия	Высшее, доктор технических наук, профессор	0,0015	22.04.1996
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
Павлова Ольга Петровна	1953	Россия	Высшее, кандидат юридических наук	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	15.05.2007
Скрибот Вольфганг	1966	Австрия	Высшее	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	26.05.2006
Смирнов Павел Степанович	1952	Россия	Высшее, кандидат юридических наук, доктор экономи- ческих наук	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	18.05.2001
Удальцов Юрий Аркадьевич	1961	Россия	Высшее, кандидат физико-математи- ческих наук	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	28.06.2004
Филь Сергей Сергеевич	1980	Россия	Высшее	Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет	26.05.2006

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго» определены Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным общим собранием акционеров 26 мая 2006 года. Действие настоящего Положения не распространяется на членов Совета директоров Общества, являющихся единственным исполнительным органом Общества либо членом коллегиального исполнительного органа Общества. В соответствии с данным Положением членам Совета директоров установлены следующие виды вознаграждений:

1. Вознаграждение за участие в заседаниях Совета директоров.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере десяти минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение).

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере семи минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением.

Основанием для выплаты вознаграждения является зафиксированный в протоколе заседания Совета директоров факт участия (присутствия) члена Совета директоров в заседании, проводимом в очной либо заочной форме.

2. Дополнительное вознаграждение по итогам года за показатель чистой прибыли.

Члену Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение за наличие чистой прибыли по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной годовым общим собранием акционеров. Данное вознаграждение выплачивается в течение одного месяца после даты проведения годового общего собрания акционеров Общества.

3. Дополнительное вознаграждение за увеличение размера рыночной капитализации.

Члену Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение в размере 0,0175% от прироста рыночной стоимости Общества, за вычетом прироста чистых активов Общества, рассчитанных за период с момента избрания члена Совета директоров до момента избрания нового состава Совета директоров Общества.

Члену Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседаниях Совета директоров Общества.

Общая сумма вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров в 2007 году, составила 6 554 159 рублей.

Сведения о работе комитетов Совета директоров

Комитет по аудиту: председатель – Павлова О.П.; члены Комитета: Аксенов П.Н., Гавриленко А.А., Смирнов П.С., Филь С.С.

За прошедший год Комитет по аудиту провел 7 заседаний, на которых были рассмотрены вопросы о переоценке основных фондов ОАО «Мосэнерго», об утверждении кандидатуры руководителя дирекции внутреннего аудита Общества, а также о взаимодействии Общества с аудитором по составлению и утверждению консолидированной финансовой отчетности ОАО «Мосэнерго».

Комитет по стратегии и развитию: председатель – Матвеев А.А.; члены Комитета: Аксенов П.Н., Гавриленко А.А., Евсеенков О.В., Кравченко А.С., Кучеров Ю.Н., Румянцев С.Ю., Скрибот В., Смирнов П.С., Удальцов Ю.А., Федоров Д.В.

В 2007 году Комитет провел 6 заседаний, на которых были рассмотрены вопросы о разработке стратегии Общества, о тарифной политике, об управлении имуществом Общества, а также о совершенствовании системы бизнес-планирования и ключевых показателей эффективности Общества.

Комитет по инвестициям: председатель – Федоров Д.В.; члены Комитета: Долин Ю.Е., Лагутин А.Б., Мариничев А.Ю., Чесноков А.Г., Загретдинов И.Ш., Прокуров С.Р., Тушунов Д.Ю., Курбасова Е.В., Демина В.А., Кравченко А.С.

За отчетный период Комитетом было проведено 9 очных и одно заочное заседание, на которых были рассмотрены следующие вопросы:

- инвестиционная программа Общества;
- квартальный и годовой планы и отчеты о движении потоков наличности субъектов инвестиций;
- существенные для реализации третьего этапа инвестиционной программы Общества условия соглашения с компанией «Сименс» на поставку оборудования для строительства и ввода новых мощностей на базе ПГУ на ТЭЦ-12, 16, 20 и Петровской ГРЭС.

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

В 2007 году Комитет провел 3 заседания, на которых были рассмотрены вопросы о ключевых показателях эффективности для генерального директора и высших менеджеров на 2008 год, о новой редакции Положения о системе премирования генерального директора и членов Правления, о внесении изменений и дополнений в действующее Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций.

Комитет по надежности: председатель – Сергеев В.В.; члены Комитета: Пронин С.А., Загретдинов И.Ш., Плешивцев В.Г., Белоусенко И.В., Бутко А.А., Павликов В.С., Модин Б.П.

В отчетном году Комитетом проведено 6 очных и 1 заочное заседание. На заседаниях Комитета были рассмотрены следующие вопросы:

- программа управления рисками на 2008 год;
- автономные источники мощности и использование резервных видов топлива при экстремально низких температурах наружного воздуха;
- подготовка к прохождению осенне-зимнего максимума 2007/2008 года;
- техническая политика ОАО «Мосэнерго»;
- программа повышения надежности, экологической и пожарной безопасности на период 2010–2014 г. г.

7.4. 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.

В соответствии с Уставом Общества¹ генеральный директор осуществляет функции председателя Правления Общества.

Права и обязанности генерального директора и членов Правления² по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о Правлении³, а также трудовым договором, заключаемым каждым из них с Обществом.

Основными задачами Правления Общества являются:

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

В 2007 году проведено 53 заседания Правления, на которых было рассмотрено 265 вопросов, связанных с текущей и перспективной деятельностью Общества. Из общего количества проведенных заседаний Правления 2 заседания были расширенными (с участием руководителей структурных подразделений Генеральной дирекции и филиалов Общества) и 5 заседаний – в заочной форме.

На заседаниях Правления ОАО «Мосэнерго» регулярно рассматривались такие вопросы, как:

- финансовое состояние Общества;
- выполнение планов капитального строительства и ремонтного обслуживания;
- анализ технико-экономических показателей работы Общества;
- создание запасов топлива и его оплата;
- инвентаризация дебиторской и кредиторской задолженности, создание резерва по сомнительным долгам;
- подготовка и итоги прохождения осенне-зимнего периода.

Правлением также был рассмотрен и одобрен ряд документов:

- проект приказа о капитальном строительстве;
- план мероприятий по реформированию ремонтной деятельности электростанций, осуществляемой хозяйственным способом;
- отчет о выполнении филиалами ОАО «Мосэнерго» программы управления издержками за IV квартал и в целом за 2006 год;
- проект программы ремонтного обслуживания электростанций ОАО «Мосэнерго» на 2008 год;
- план реформирования ремонтной деятельности в ОАО «Мосэнерго».

Правление приняло решение об индексации заработной платы в ОАО «Мосэнерго» и введении с 1 октября 2007 года новых тарифных ставок и должностных окладов на базе ставки рабочего первого разряда, составляющей 3000 рублей в месяц.

В 2007 году Правлением были рассмотрены экономическое положение ТЭЦ-6 и мероприятия по обеспечению эффективности его работы, программа технического перевооружения и реконструкции ТЭЦ-22, совершенствование деятельности института Мосэнергопроект. По результатам рассмотрения приняты развернутые решения по дальнейшему развитию вышеуказанных филиалов ОАО «Мосэнерго».

¹ 1.3.1.

² 1.4.3.

³ 1.3.3.

В 2007 году Правлением ОАО «Мосэнергo» был разработан и представлен на рассмотрение Совета директоров ряд программных документов:

- проект инвестиционной программы ОАО «Мосэнергo» на 2008 год;
- перспективная схема развития электроэнергетики Московского региона до 2020 года с прогнозом до 2030 года;
- проект Положения об обеспечении страховой защиты ОАО «Мосэнергo» на период с 01.01.2008 по 01.01.2011;
- проект бизнес-плана на 2008 год.

Особое внимание в работе Правления в 2007 году уделялось рассмотрению результатов финансово-хозяйственной деятельности филиалов: были заслушаны отчеты директоров ГРЭС-3, ТЭЦ-8, 11, 16, 20, 25 и 27 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 2006 год, а также двух внеочередных собраний, проведенных в 2007 году.

На заседаниях Правления рассматривались вопросы, касающиеся социальной политики Общества:

- обеспечение работников квартирами по Программе ипотечного жилищного кредитования;
- индексация заработной платы;
- коллективный договор на 2008 год;
- негосударственное пенсионное обеспечение работников в 2007 году;
- внесение изменений в положения «О льготах участникам Великой Отечественной войны 1941–1945 гг.» и «О льготах участникам трудового фронта в годы Великой Отечественной войны 1941–1945 гг.»;
- оказание благотворительной помощи.

В 2007 году Правлением был обеспечен постоянный контроль за выполнением ранее принятых решений.

Оплата труда генерального директора ОАО «Мосэнергo» основывается на Положении о материальном стимулировании генерального директора, утвержденном решением Совета директоров Общества от 19.09.2005 (протокол № 8) с изменениями, утвержденными Советом директоров 14.08.2006 (протокол № 5).

Оплата труда генерального директора предусматривает:

1. Должностной оклад, который определяется в зависимости от объема выручки от продаж товаров, продукции, работ и услуг по основной деятельности за предшествующий календарный год.

2. Премирование по итогам работы за квартал и год, которое осуществляется за выполнение ключевых показателей эффективности, утвержденных для акционерного общества в целом.

Состав показателей, по которым осуществляется премирование, приведен в разделе 6.1, методика расчета – в разделе 9.4 настоящего отчета.

В целях мотивации генерального директора Общества на достижение высокого значения показателя «Доходность собственного капитала» генеральному директору устанавливается специальное премирование по итогам работы Общества за отчетный год в виде определенного процента от чистой прибыли. Данный процент утверждается Советом директоров и может быть не более 1,0%.

Размер вознаграждения членам Правления определен решением Совета директоров ОАО «Мосэнергo» в долях от установленного им оклада. Вознаграждение членам Правления, являющимся одновременно и членами Совета директоров, выплачивается только как членам Правления.

Суммарный размер вознаграждений, льгот и компенсаций расходов по всем органам управления за 2007 год составляет:

заработная плата	43 180 245 рублей;
премии	114 830 084 рубля;
иные имущественные	
предоставления	24 497 957 рублей;
Всего	182 508 286 рублей.

Решением Совета директоров в состав Правления в 2007 году были внесены изменения: выведен из членов Правления Борисов Е.И. и введен новый член Правления Иванников А.С.

Состав Правления (по состоянию на 31.12.2007)

Копсов Анатолий Яковлевич

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

| год рождения – 1942
| образование – высшее, доктор
технических наук, профессор
| гражданство – Россия
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
| образование – высшее, кандидат
технических наук
| гражданство – Россия
Владеет 0,00126% акций
ОАО «Мосэнерго»

Гуськов Юрий Леонидович

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

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

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

Долин Юрий Ефимович

**Заместитель генерального
директора ОАО «Мосэнерго»
по капитальному строительству
и закупкам**

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

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

Дронова Татьяна Петровна

**Главный бухгалтер
ОАО «Мосэнерго»**

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
Заместитель руководителя
Департамента по бухгалтерскому
учету и отчетности Концерна
«Росэнергоатом» Министерства РФ
по атомной энергии

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

Иванников Александр Сергеевич

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

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
Заместитель генерального
директора ОАО «ТГК-1»
по экономике и финансам;
начальник Управления
инвестиционной политики,
первый заместитель председателя
Комитета, начальник отдела
предприятий оборонной
промышленности Управления
промышленной политики,
действительный государственный
советник Санкт-Петербурга
3-го класса Комитета
экономического развития,
промышленной политики
и торговли правительства
Санкт-Петербурга

| год рождения – 1966
| образование – высшее, кандидат
экономических наук
| гражданство – Россия
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Карев Алексей Николаевич

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

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

| год рождения – 1941
| образование – высшее, доктор
технических наук, академик
| гражданство – Россия
Владеет 0,0113% акций
ОАО «Мосэнерго»

Кимерин Владимир Анатольевич

**Генеральный директор
ОАО «Мосэнергосбыт»,
заместитель генерального
директора ОАО «Мосэнерго»
по энергосбытовой деятель-
ности (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
| образование – высшее
| гражданство – Россия
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Кривонос Василий Яковлевич

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

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

| год рождения – 1955
| образование – высшее
| гражданство – Россия
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
| образование – высшее
| гражданство – Россия
Владеет 0,0030% 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
| образование – высшее
| гражданство – Россия
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
| образование – высшее, кандидат
экономических наук
| гражданство – Россия
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
| образование – высшее, кандидат
технических наук
| гражданство – Россия
Владеет 0,014% акций
ОАО «Мосэнерго»

7.5. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества – постоянно действующий орган внутреннего контроля Общества, главными задачами которого являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;

- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества¹;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

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 финансового аудита
ОАО РАО «ЕЭС России»

| год рождения – 1952
| образование – высшее
| гражданство – Россия

Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Ишутин Рафаэль Владимирович

Начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата Правления ОАО «Газпром»

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
Начальник Контрольно-ревизионного управления аппарата Правления ОАО «Газпром»;
советник, главный советник Северо-Западной окружной инспекции Главного контрольного управления Президента РФ

аппарата полномочного представителя Президента РФ в Северо-Западном федеральном округе

| год рождения – 1971
| образование – высшее, доктор экономических наук, профессор
| гражданство – Россия
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Белобров Андрей Викторович

Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций – начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения ОАО «Газпром»

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
Заместитель руководителя, руководитель Калининградского областного отделения Российской транспортной инспекции

| год рождения – 1958
| образование – высшее
| гражданство – Россия
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

Кормушкина Людмила Дмитриевна

Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
Советник по работе ревизионных комиссий Фонда «Институт профессиональных директоров»;
советник по работе ревизионных комиссий представительства ОАО РАО «ЕЭС России» по управлению акционерными обществами восточной части России «Востокэнерго»;
генеральный директор ООО «Аудиторская фирма «АКФА»

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

Забродин Олег Викторович

Главный бухгалтер ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича – филиала ОАО «Мосэнерго»

Должности, занимаемые ранее (5 лет):
Заместитель главного бухгалтера, главный специалист бухгалтерии ОАО «Мосэнерго»

| год рождения – 1960
| образование – высшее
| гражданство – Россия
Акциями ОАО «Мосэнерго» не владеет

¹ 1.3.1.

7.6. Бренд

Ревизионная комиссия Общества осуществляет свою деятельность на основании Положения о Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго»¹, утвержденного общим собранием акционеров Общества 30 мая 2002 года.

Ревизионной комиссией Общества была проведена документальная проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго» за 2007 год.

На основании данной проверки и Аудиторского заключения аудитора Общества Ревизионной комиссией составлено Заключение², которое подтверждает достоверность данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества за 2007 год. Экземпляры Заключения направлены в Совет директоров и генеральному директору Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым общим собранием акционеров 30 мая 2002 года.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере трехкратной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда.

Кроме того, за каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества каждому члену Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере до двадцатикратной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда.

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

Размер вознаграждений, выплачиваемых председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 50%.

Общая сумма вознаграждений, льгот и компенсаций, выплаченных Обществом членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» в 2007 году, составила 608 850 рублей.

ОАО «Мосэнерго» обладает одним из старейших и наиболее значимых брендов в российской энергетической отрасли.

Бренд «Мосэнерго» фактически существует с 1932 года, с момента переименования Московского объединения государственных электрических станций (МОГЭС) в Районное энергетическое управление «Мосэнерго». Богатая история бренда вертикально интегрированной организации создала устойчивую комбинацию ассоциаций у различных социальных групп. В течение более 70-ти лет своего существования бренд «Мосэнерго» определял полную ответственность Компании за надежность электро- и теплоснабжения Московского региона.

Разделение по видам деятельности вертикально интегрированной Компании – ОАО «Мосэнерго» – на 14 самостоятельных организаций, завершившееся 1 апреля 2005 года, привело к распределению ответственности за обеспечение системной надежности между различными энергетическими компаниями, входящими в столичный энергетический комплекс.

Сегодня ОАО «Мосэнерго» является крупнейшей в России генерирующей компанией, работающей на органическом топливе, крупнейшим производителем тепловой энергии и третьим по объемам выработки производителем электрической энергии.

Сохранение бренда за генерирующей компанией ОАО «Мосэнерго» поставило задачу его репозиционирования с целью минимизации информационных рисков, связанных с деятельностью выделенных компаний.

В 2007 году Общество проводило активную информационную кампанию с целью корректировки смыслового содержания бренда без изменения официального знака и названия Компании.

Предусматривалось сохранение естественных значимых атрибутов бренда, таких как масштаб деятельности Компании, социальная значимость и ответственность при акцентировании внимания на основном виде деятельности ОАО «Мосэнерго» – производстве электрической и тепловой энергии.

В 2005–2007 годах ребрендинг ОАО «Мосэнерго» проходил на основе реализации Программы развития и технического перевооружения, ускоренного ввода новых генерирующих мощностей. В 2007 году ОАО «Мосэнерго» также акцентировало внимание общественности на системообразующей роли Компании в энергоснабжении не только Московского региона, но и прилегающих областей центральной России.

¹ 1.3.3.
² с. 116



Энергоблок № 3 ПГУ-450Т на ТЭЦ-27, август 2007 года



Дожимная газокompрессорная станция обеспечивает требуемое давление газа на входе в газовую турбину

Акции и фондовый рынок

8.1. Эмиссионная деятельность

ОАО «Мосэнерго» осуществило пять выпусков 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. В результате погашения купленных Обществом акций в соответствии со ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ размер уставного капитала был уменьшен на 0,06%.

Пятый выпуск акций был осуществлен в 2007 году для целей финансирования инвестиционной программы Общества. Объем дополнительного выпуска составил 11 500 000 000 штук обыкновенных именных акций ОАО «Мосэнерго». 128 565 570 акций дополнительного выпуска было размещено в процессе осуществления преимущественного права акционеров в соответствии со ст. 40 ФЗ «Об акционерных обществах», 11 371 434 430 акций – по целевой закрытой подписке ОАО «Газпром». Текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске, Проспекта и Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг опубликован на сайте Общества¹.

По состоянию на конец 2007 года уставный капитал ОАО «Мосэнерго» составил 39 749 359 700 рублей. Обществом размещено 39 749 359 700 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 ОАО «Мосэнерго» разместило два выпуска облигаций облигационного займа общим объемом 10 млрд. рублей со сроком обращения 10 и 5 лет. Облигации были размещены с целью рефинансирования долговых обязательств и оптимизации финансовой деятельности Общества.

В течение 2007 года велась работа по подготовке к реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг» в рамках второго этапа реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России».

Независимым оценщиком – компанией ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование» для целей выкупа была проведена оценка рыночной стоимости одной обыкновенной именной акции ОАО «Мосэнерго» в составе миноритарного пакета не более 5,0% уставного капитала по состоянию на 30 сентября 2007 года. На основании отчета независимого оценщика Совет директоров Общества определил стоимость одной обыкновенной акции ОАО «Мосэнерго» для целей выкупа – 6 рублей 21 копейка.

28 декабря 2007 года внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» приняло решение о реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме присоединения и об увеличении уставного капитала на 16,5 млн. рублей в результате размещения дополнительных акций Общества посредством конвертации в них акций ОАО «Мосэнерго Холдинг»².

8.2. Структура акционерного капитала

В соответствии со ст. 84.2. Федерального закона «Об акционерных обществах» ОАО «Газпром», которое в 2007 году приобрело по закрытой целевой подписке

¹ 5.1.2.
² с. 179

Структура акционерного капитала ОАО «Мосэнерго», %

	на 31.12. 2006	на 31.12. 2007
ОАО РАО «ЕЭС России»	50,90	15,01
ОАО «Газпром»	–	53,47
Правительство Москвы в лице Департамента имущества Москвы	–	21,16
Юридические лица и номинальные держатели	44,27	6,95
Физические лица	4,83	3,41

более 30% от общего количества акций ОАО «Мосэнерго», направило в ОАО «Мосэнерго» Обязательное предложение о приобретении акций ОАО «Мосэнерго» по цене 6 рублей 50 копеек за одну обыкновенную акцию.

В соответствии с Отчетом об итогах принятия Обязательного предложения о приобретении ценных бумаг, полученным от ОАО «Газпром», количество оплаченных акций составило 3,57% от общего количества размещенных акций Общества. Доля ОАО «Газпром» в уставном капитале Общества составила 53,47%.

В декабре 2007 года ОАО РАО «ЕЭС России» подписало с правительством Москвы договор купли-продажи 21,16% акций ОАО «Мосэнерго», принадлежащих ОАО РАО «ЕЭС России». В соответствии с договором правительство Москвы выкупает обыкновенные акции ОАО «Мосэнерго» по цене 6 рублей 50 копеек за одну акцию. Полная оплата акций будет произведена до 30 июня 2008 года.

В результате сделки доля ОАО РАО «ЕЭС России» в уставном капитале ОАО «Мосэнерго» уменьшилась до 15,01%.

8.3. Обращение ценных бумаг

Акции ОАО «Мосэнерго» обращаются на основных торговых площадках российского фондового рынка – ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа» (ММВБ) и ОАО «Фондовая биржа РТС» (РТС).

В 1995 году ОАО «Мосэнерго» осуществило программу АДР (американские депозитарные расписки) на акции Общества. В настоящее время в обращении находятся АДР первого уровня. По состоянию на 31.12.2007 доля акций ОАО «Мосэнерго», депонированных под программу АДР, составляет 0,73% от уставного капитала Общества. Депозитарием программы является The Bank of New York Mellon. Одна депозитарная расписка соответствует 100 акциям ОАО «Мосэнерго». Депозитарные расписки на акции ОАО «Мосэнерго» обращаются на внебиржевом рынке США и Европы.

Коды ценных бумаг ОАО «Мосэнерго» в основных российских торговых системах

Акции ОАО «Мосэнерго»	ОАО «Фондовая биржа РТС»	MSNG
	ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»	MSNG
Облигации ОАО «Мосэнерго» серии 01	ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»	RU000A0JNMN6
Облигации ОАО «Мосэнерго» серии 02	ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»	RU000A0GN9B5

**Коды (тикеры), присвоенные
АДР ОАО «Мосэнерго»**

Внебиржевой рынок США	AOMOU
Внебиржевой рынок Европы (Лондон)	AOMDLI

**Объем торгов акциями ОАО «Мосэнерго»
в 2007 году на основных торговых площадках**

ОАО «Фондовая биржа РТС», тыс. долл. США	7 966
ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», млн. руб.	53 021
Внебиржевой рынок Европы (Лондон)*, тыс. долл. США	10 002

* объем торгов депозитарными расписками,
выпущенными на акции Общества

ОАО «Мосэнерго» регулярно осуществляет мероприятия, направленные на повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Компании, выполняя требования российского и международного законодательства, предъявляемые к компаниям, акции которых обращаются на фондовых рынках, по обеспечению необходимого уровня информационной открытости и прозрачности деятельности Компаний, соблюдению норм корпоративного поведения, защите прав акционеров и потенциальных инвесторов.

В 2007 году капитализация Общества выросла на 58,4% и составила на конец года 235,7 млрд. рублей, в том числе в результате размещения дополнительного выпуска акций ОАО «Мосэнерго».

Акции Общества включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и в котировальный список «А» второго уровня ОАО «Фондовая биржа РТС».

В 2007 году обращение акций ОАО «Мосэнерго» характеризовалось малыми объемами торгов, что объясняется небольшой долей акций Общества, находящихся в свободном обращении. Колебания цены на акции ОАО «Мосэнерго» происходили на фоне рыночных ожиданий решений собраний акционеров Общества и ОАО РАО «ЕЭС России», связанных с реорганизацией.

Минимальное за 2007 год значение курса акций ОАО «Мосэнерго» на торговой площадке ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» было зафиксировано 10 января и составило 5,057 рубля, максимальное – 12 февраля – 7,482 рубля.

В обращении также находятся два выпуска облигаций ОАО «Мосэнерго»:

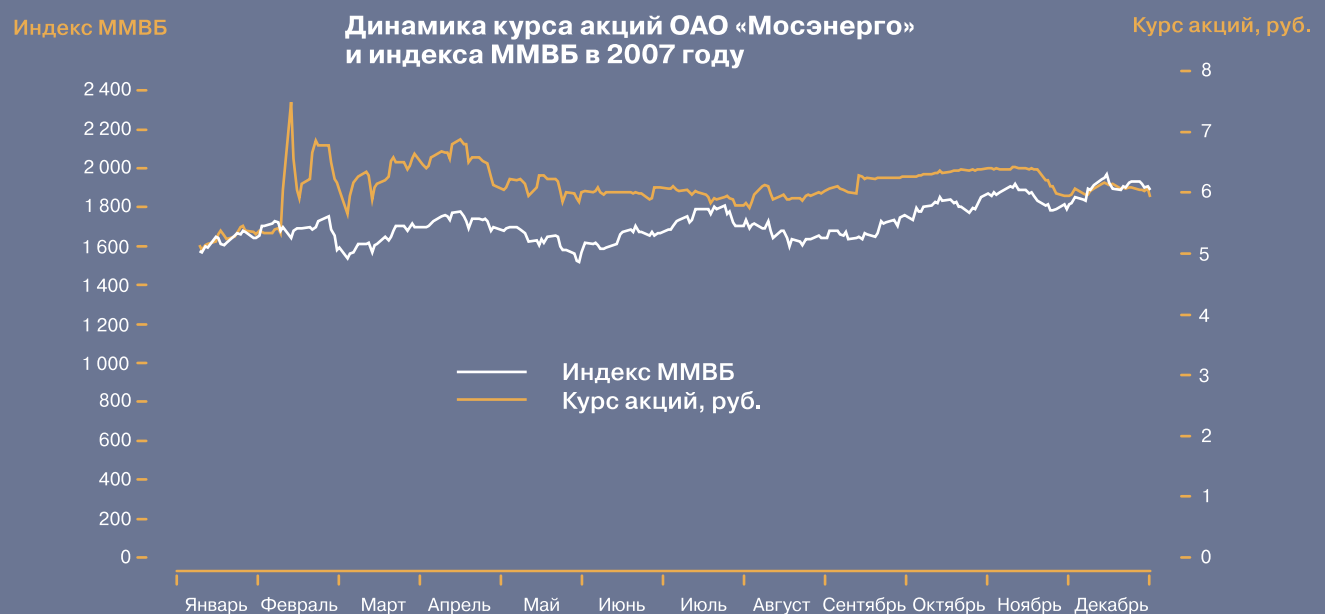
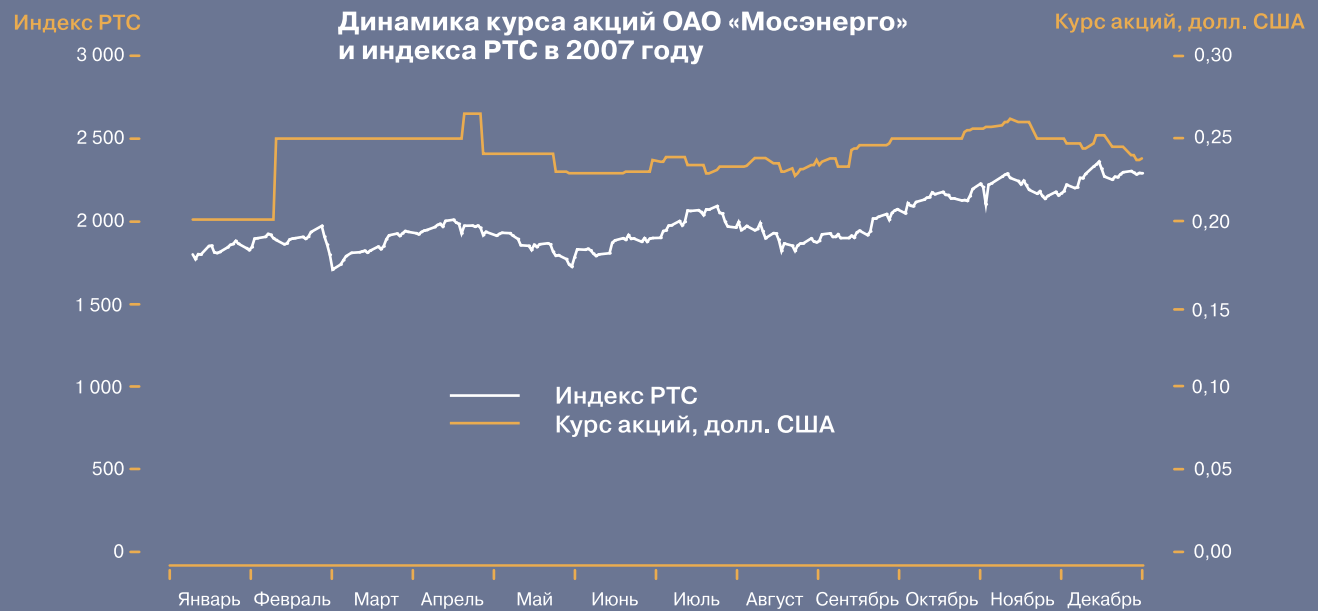
серия 01 – объем выпуска 5,0 млрд. рублей, срок обращения 5 лет, оферта 3 года и доходность 7,54% годовых;
серия 02 – объем выпуска 5,0 млрд. рублей, срок обращения 10 лет, оферта 6 лет и доходность 7,65% годовых.

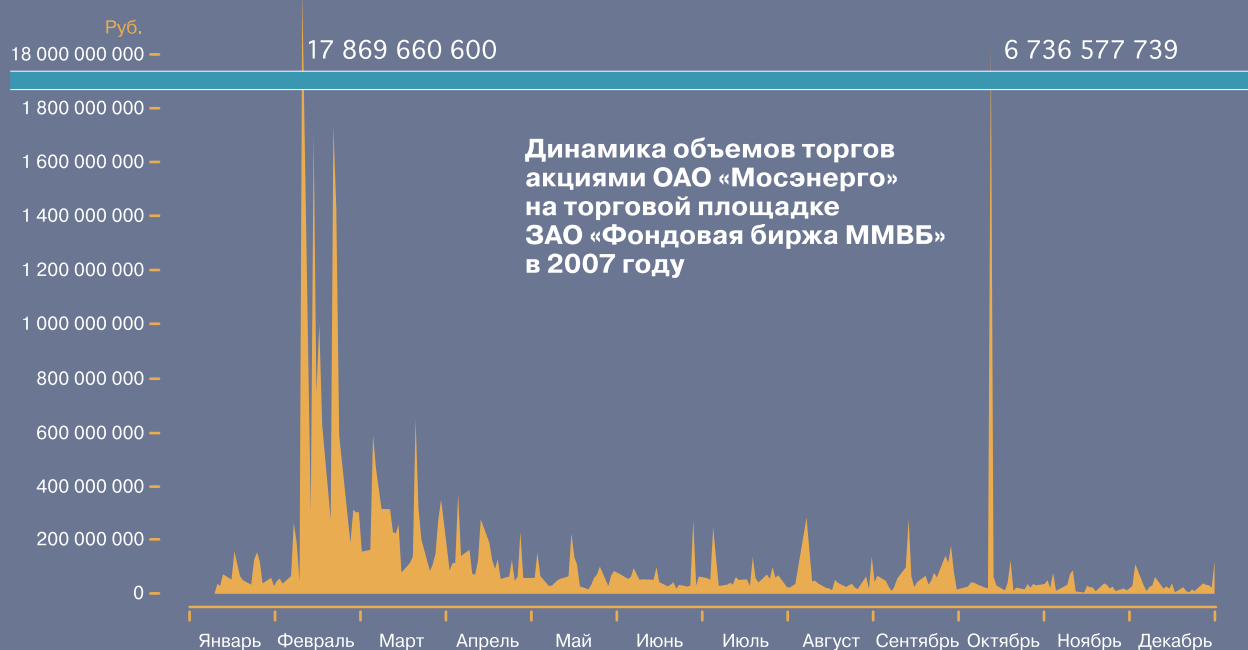
Облигации ОАО «Мосэнерго» включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «Фондовая биржа ММВБ». Облигации серии 02 торгуются с мая 2006 года, облигации серии 01 – с марта 2007 года. Суммарный объем торгов облигациями обеих серий за 2007 год составил 6 726,5 млн. рублей. Текущая цена облигаций составляет в среднем 99% от номинала выпуска.

Рыночная капитализация на дату завершения финансового года

Период	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
30.12.2007	5,929	39 749 359 700	235 673 953 661

* рассчитано по данным ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» о рыночной цене одной акции, раскрываемым на дату завершения соответствующего отчетного периода, и количестве выпущенных акций ОАО «Мосэнерго»





8.4. Дивидендная политика

При начислении и выплате дивидендов ОАО «Мосэнерго» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества¹.

Решения о выплате дивидендов по акциям, в том числе о размере дивиденда и форме его выплаты, принимаются общим собранием акционеров Общества.

Размер дивиденда не может превышать рекомендованного Советом директоров Общества.

Общество вправе по результатам I квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения о выплате дивидендов. Решение может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Общества, которая определяется по данным бухгалтерской отчетности.

Срок выплаты дивидендов определяется общим собранием акционеров Общества, но не может быть позднее 60 дней после принятия решения об их выплате.

В 2007 году были начислены и выплачены дивиденды по акциям ОАО «Мосэнерго» по итогам работы Общества за 2006 год и за первый квартал 2007 года. Начисление и выплата дивидендов по акциям ОАО «Мосэнерго» производились в точном соответствии с решениями годового общего собрания акционеров от 15 мая 2007 года² и внеочередного общего собрания акционеров от 22 июня 2007 года³.

Дивиденды за 2006 год были выплачены в течение 60 дней со дня принятия решения на годовом общем собрании акционеров.

Дивиденды за I квартал 2007 года были выплачены в течение 60 дней со дня принятия решения на внеочередном общем собрании акционеров.

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

Дивидендные выплаты в 2007 году

Период	Сумма начисленных дивидендов тыс. руб.	Сумма удержанного налога, тыс. руб.	Сумма дивидендов к выплате, тыс. руб.	Размер выплаты на акцию, руб.	Курсовая стоимость акции на торговой площадке ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», руб.	Доходность дивидендных выплат*, %
В 2007 году по итогам работы за 2006 год	600 000	50 341	549 659	0,02116389	6,638	0,32
В 2007 году по итогам работы за I квартал 2007 года	296 290	25 764	270 525	0,0104408508	6,135	0,17

* рассчитано как отношение размера выплачиваемого дивиденда к курсовой стоимости акции на дату составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов



Энергоблок № 3 ПГУ-450Т на ТЭЦ-27, август 2007 года



Общий вид насосной дизельного топлива.
Дизельное топливо используется для ПГУ-450Т
в качестве аварийного топлива

9

Обзор финансовых результатов

Чистая прибыль Общества после уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей составила 739,5 млн. рублей при плане 296,8 млн. рублей

9.1. Продажи

За 2007 год выручка от продажи товарной продукции (без НДС) составила 78 324,7 млн. рублей, в том числе от продаж электрической и тепловой энергии – 70 200,9 млн. рублей, от продажи прочих товаров, работ и услуг – 8 123,8 млн. рублей.

В сравнении с 2006 годом выручка от продажи товарной продукции увеличилась на 11,5%, энергии – на 12,4%, при этом основным фактором увеличения является рост стоимости отпущенной продукции.

ОАО «Мосэнерго» является субъектом российского оптового рынка энергии и осуществляет операции по продаже и покупке электроэнергии и мощности в его секторах.

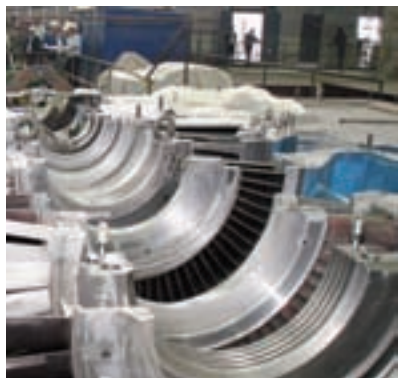
В 2007 году выручка от продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке составила 36 724,7 млн. рублей, что превысило уровень 2006 года на 19,3%.

Регулируемые двухсторонние договора на оптовом рынке заключаются в соответствии с привязкой по контрагентам и объемам, которую осуществляет некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы». Тарифы на электроэнергию и мощность утверждаются Федеральной службой по тарифам России.

Основным покупателем электроэнергии, поставляемой ОАО «Мосэнерго» в регулируемом секторе рынка (РДД), является ОАО «Мосэнергосбыт».

Выручка от продажи электроэнергии и мощности в регулируемом секторе составила 34 048,0 млн. рублей (на 27,7 % выше, чем в 2006 году), в том числе от продажи электроэнергии – 20 378,3 млн. рублей, оплата за установленную мощность составила 13 669,7 млн. рублей.

Продажа электроэнергии по конкурентным ценам на рынке «на сутки вперед» составила 2 650,1 млн. рублей, на балансирующем рынке – 26,6 млн. рублей.



Выручка от продажи теплоэнергии в 2007 году составила 33 476,2 млн. рублей – на 5,6% выше, чем в 2006 году.

Продажа тепловой энергии потребителям в Москве и семи городах Московской области осуществляет филиал ОАО «Мосэнерго» – Теплосбыт.

Кроме того, для обеспечения сбыта тепловой энергии и организации расчетов за потребленную теплоэнергию привлечено ООО «Орехово-энергосбыт».

Продажу тепловой энергии в городах Электрогорске и Ступино осуществляют на основании выданных им доверенностей ГРЭС-3 и ТЭЦ-17.

В составе выручки от продажи прочих товаров, работ и услуг производственного и непроизводственного назначения отражена выручка от продажи электроэнергии и мощности, купленной на оптовом рынке, в том числе для обеспечения действия регулируемых двухсторонних договоров, в объеме 2 795,3 млн. рублей, оплата услуг по присоединению мощностей – 1 439,9 млн. рублей, выручка от сдачи имущества в аренду – 1 356,4 млн. рублей и прочая выручка – 2 532,2 млн. рублей.

Дебиторская задолженность потребителей электрической и тепловой энергии с учетом поставки электроэнергии на оптовый рынок увеличилась с начала года на 2,1 млрд. рублей (с 1,4 до 3,5 млрд. рублей), в том числе:

- за электроэнергию – на 0,6 млрд. рублей;
- за тепловую энергию – на 1,5 млрд. рублей.

Уровень реализации электрической энергии на оптовом рынке с учетом прочей деятельности за 2007 год составил 98% при плане 97%.

Увеличение дебиторской задолженности за электроэнергию связано с задолженностью сбытовых компаний Северного Кавказа. С указанными компаниями подписано соглашение о реструктуризации задолженности и утвержден график ее погашения денежными средствами и векселями согласованных банков.

Уровень реализации тепловой энергии, с учетом отпущенной теплоэнергии для компенсации технологического расхода в сетях ОАО «Московская теплосетевая компания», составил 98%, что соответствует плану.

Рост задолженности за тепловую энергию объясняется тем, что действующие договора теплоснабжения в соответствии с постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 № 307 предусматривают оплату тепловой энергии на основании показаний приборов учета за прошедший месяц. Авансовые платежи при этом составляют 30–50% от планового потребления. В 2007 году увеличение задолженности за тепловую энергию с начала года соответствует неоплаченному потреблению за декабрь 2007 года с учетом оплаты авансов.

Задолженность покупателей и заказчиков в объеме 1,2 млрд. рублей, признанная не реальной 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 2007 году ОАО «Мосэнерго» предъявило потребителям энергии через арбитражные суды 174 иска о взыскании просроченной дебиторской задолженности на сумму 139,4 млн. рублей.

Арбитражными судами удовлетворено 106 исков на сумму 66,3 млн. рублей.

9.2. Управление затратами

Себестоимость товарной продукции ОАО «Мосэнерго» в 2007 году составила 73 681,2 млн. рублей, в том числе энергии – 67 803,0 млн. рублей, прочей продукции – 5 878,2 млн. рублей.

В сравнении с 2006 годом затраты на производство товарной продукции выросли на 8 470,3 млн. рублей, в том числе на производство энергии – на 8 167,9 млн. рублей. На увеличении затрат отразились проведенная переоценка основных фондов¹, рост стоимости топлива, материалов и услуг.

Себестоимость электрической энергии за 2007 год составила 55,2 коп./кВт.ч, себестоимость тепловой энергии – 539,9 руб./Гкал.

Стоимость топлива в затратах на производство энергии составила 36 853,2 млн. рублей. Удельный вес топлива в затратах на производство энергии составил 54,3%.

Цена на основной вид топлива – природный газ – составила в 2007 году 1 619,1 руб./тыс. куб. м, что выше, чем в 2006 году, на 15,8%.

Цена одной тонны мазута составила 4 274,2 рубля, что на 44,4% выше уровня 2006 года.

Стоимость одной тонны кузнецкого угля составила 1 261,4 рубля с учетом железнодорожного тарифа и осталась на уровне прошлого года.

Средняя цена тонны условного топлива составила 1 423,0 рубля и выросла на 14,0% в сравнении с уровнем 2006 года.

Затраты на ремонтное обслуживание электростанций за 2007 год составили 5 032,2 млн. рублей, или 7,4% от затрат на производство энергии.

Затраты на оплату труда с отчислениями составили 4 812 млн. рублей, или 7,1% от общей суммы затрат на производство энергии.

С учетом работы ОАО «Мосэнерго» на оптовом рынке электроэнергии (мощности) в основном в секторе регулируемых двухсторонних договоров, где отпускается более 90% энергии по тарифам, установленным ФСТ России¹, практически единственным путем для повышения прибыльности Общества является оптимизация его затрат. Эта работа осуществляется в соответствии с программой управления издержками по следующим основным направлениям:

- увеличение выручки;
- снижение себестоимости;
- оптимизация прочей деятельности.

Фактическое выполнение программы в 2007 году составило 793,6 млн. рублей, что на 1,3 млн. рублей выше плановой величины.

Одним из основных инструментов оптимизации расходов ОАО «Мосэнерго» является проведение конкурентных закупочных процедур² для заключения договоров по закупке товаров, работ и услуг для нужд Общества на наиболее выгодных для ОАО «Мосэнерго» условиях.

9.3. Прибыль

В 2007 году ОАО «Мосэнерго» получило прибыль от продаж товарной продукции в размере 4 550,9 млн. рублей, в том числе прибыль от продаж электрической и тепловой энергии – 2 397,96 млн. рублей. По сравнению с 2006 годом величина прибыли от продаж уменьшилась на 8,7% в связи с проведенной по состоянию на 01.01.2007 переоценкой основных фондов, в результате которой произошло увеличение амортизационных отчислений и налога на имущество.

Прибыль от продаж электрической энергии составила 4 660,83 млн. рублей, убыток от продаж тепловой энергии – 2 262,87 млн. рублей.

На величину сальдо прочих доходов и расходов в значительной мере повлияло получение доходов от размещения временно свободных денежных средств, поступивших на счет ОАО «Мосэнерго» в результате эмиссии дополнительных акций.

С учетом прочих доходов и расходов прибыль до налогообложения составила 2 648,5 млн. рублей, налог на прибыль и другие обязательные платежи – 1 909,1 млн. рублей.

Чистая прибыль Общества после уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей составила 739,5 млн. рублей при плане 296,8 млн. рублей.

В соответствии с ст. 8 Устава Общества³ размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд составляет 5,0% от чистой прибыли Общества до достижения им установленного размера (5,0% от уставного капитала Общества).

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров, проведенного в июне 2007 года, выплачены дивиденды по итогам работы Общества в I квартале 2007 года в сумме 296,3 млн. рублей⁴.

Оставшуюся часть чистой прибыли в размере 406,2 млн. рублей планируется направить на инвестиции.

Распределение чистой прибыли, тыс. руб.

	2005 год	2006 год	2007 год*
Нераспределенная прибыль	2 081 926	1 523 725	739 470
Резервный фонд	104 096	76 186	36 974
Фонд накопления	1 523 863	847 539	406 206
в том числе на инвестиции 2008 года	–	–	406 206
Дивиденды	453 967	600 000	296 290**

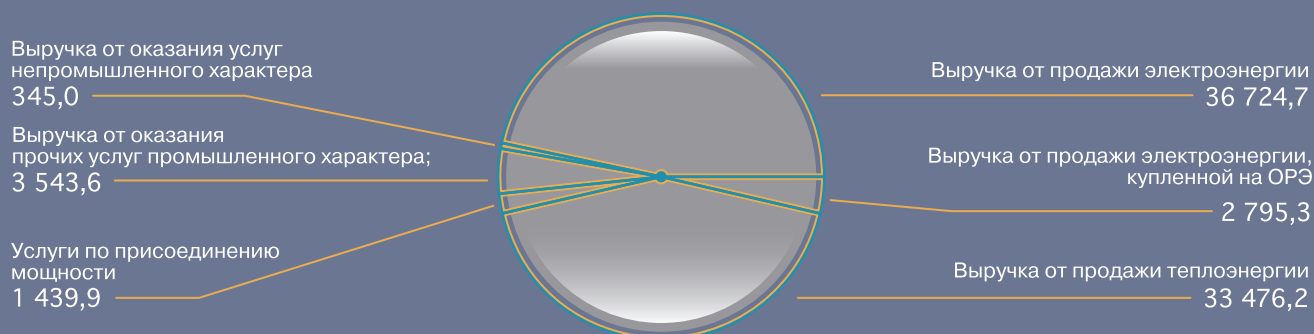
* вынесено на утверждение общего собрания акционеров

** дивиденды на акции по итогам работы за I квартал 2007 года

¹ с. 105
² с. 45

³ 1.3.1.
⁴ с. 179

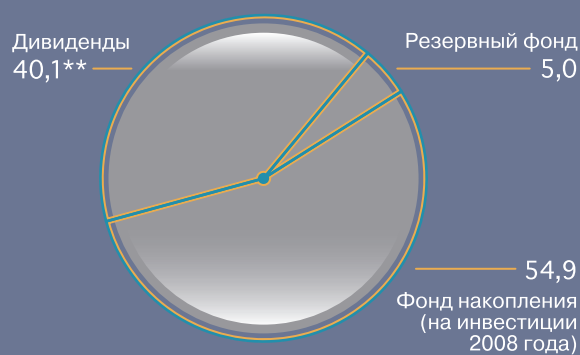
Структура выручки от продаж продукции в 2007 году, млн. руб.



Структура затрат на производство энергии в 2007 году, %



Распределение чистой прибыли 2007 года*, %



* вынесено на утверждение общего собрания акционеров

** дивиденды на акции по итогам работы за I квартал 2007 года

9.4. Выполнение ключевых показателей эффективности

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

Выполнение годовых КПЭ в 2007 году

Наименование КПЭ	План	Факт	Откл.	Формула расчета
Доходность собственного капитала, %	0,75	1,32	0,57	Чистая прибыль – (Прибыль прошлых лет + Кредиторская задолженность более 3-х лет x 0,76) / Итого по разделу III Бухгалтерского баланса (Капитал и резервы) на 31.12.2006
Лимит эксплуатационных расходов на 1 МВт приведенной установленной мощности на начало года, тыс. руб.	495,0	491,3	-3,7	Условно-постоянные расходы на производство продукции без учета неснижаемых затрат (амортизации, налогов и др.) / Приведенная установленная мощность на начало года

Коэффициент доходности собственного капитала, который характеризует величину чистой прибыли, полученной с каждого рубля собственного капитала Общества, в 2007 году выполнен.

При плановой величине чистой прибыли в размере 296,8 млн. рублей, фактическая прибыль составила 739,5 млн. рублей, что увеличило коэффициент доходности собственного капитала на 0,57 пункта.

Лимит эксплуатационных расходов ориентирует менеджмент Общества на увеличение прибыльности Общества с помощью программы управления издержками. Он показывает условно-постоянные расходы

Общества на производство продукции, за исключением неснижаемых расходов (налогов, страховых выплат и прочих расходов, относимых к неснижаемым), и по итогам 2007 года выполнен.

Показатель **Критерий надежности**, который обеспечивает контроль уровня технологической надежности работы энергооборудования, по итогам года выполнен.

Выполнение годового показателя **Эффективность реализации инвестиционной программы** свидетельствует о том, что реализация инвестиционной программы Общества осуществлялась в соответствии с утвержденными сроками и объемами финансирования.

9.5. Тарифная политика

Одним из важных направлений работы менеджмента ОАО «Мосэнерго» в 2007 году являлось взаимодействие с регулирующими организациями по установлению экономически обоснованных тарифов на энергию.

Электрическая энергия

В 2007 году расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок двусторонних договоров оптового рынка, производились по тарифам¹, установленным приказом ФСТ России от 29.12.2006 № 484-э/5 индивидуально для каждой электростанции, входящей в состав ОАО «Мосэнерго».

Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок «на сутки вперед» и балансирующий рынок, производились по тарифам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов.

Тарифы, установленные в регулируемом секторе оптового рынка

	2006 год	2007 год	Отклонение, %
Ставка за мощность, руб./МВт	93 682,8	108 811,8	16,1
Ставка за энергию, руб./МВт.ч	335,9	379,6	13,0
Средний тариф, руб./МВт.ч	548,2	621,3	13,3

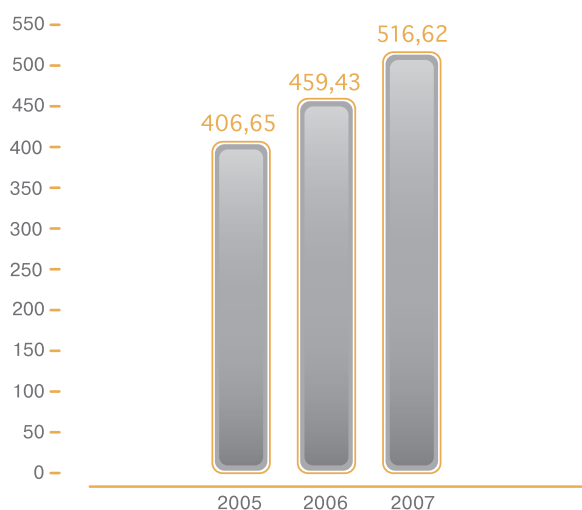
Фактический среднеотпускной тариф на электроэнергию на оптовом рынке составил 632,3 руб./МВт.ч за счет увеличения объема электроэнергии, проданной по конкурентным ценам.

Тепловая энергия

Для конечных потребителей тепловой энергии с 1 января 2007 года действовали тарифы², утвержденные:

- в Москве – постановлением РЭК Москвы от 11.12.2006 № 51;
- в Московской области – протоколом правления Топливо-энергетического комитета Московской области от 22.12.2006 № 16.

Среднеотпускной тариф на тепловую энергию, руб./Гкал



¹ 4.2.

² 4.2.

Тарифы на тепловую энергию по группам потребителей, руб./Гкал

Группа потребителей	2006 год		2007 год		Отклонение, %	
	Москва	Московская область	Москва	Московская область	Москва	Московская область
Население, с НДС	388,0	–	463,0	–	19,3	–
Бюджетные, ЖКХ, ЖСК и др.	–	423,0	–	486,0	–	14,9
Прочие потребители	490,0	509,0	554,0	610,0	13,1	19,8
Средний тариф на горячую воду и пар	462,3	449,2	519,5	528,7	12,4	17,7

В 2007 году для ОАО «Мосэнерго» действовали тарифы на продажу тепловой энергии ОАО «Московская теплосетевая компания» на компенсацию технологического расхода в сетях, утвержденные РЭК Москвы постановлением от 20.12.2006 № 60 для Москвы и протоколом правления Топливо-энергетического комитета Московской области от 22.12.2006 № 16 – для Московской области.

Динамика тарифов на тепловую энергию, руб./Гкал

	ОАО «Мосэнерго»	Москва	Московская область
Среднегодовой установленный тариф на 2006 год	461,8	462,3	449,2
Среднегодовой установленный тариф на 2007 год	519,9	519,5	528,7
Прирост среднего установленного тарифа, %	12,6	12,4	17,7
Установленный тариф на отпуск теплоэнергии для компенсации технологического расхода в сетях с 01.01.2007	309,4	305,4	424,5
Среднеотпускной фактический тариф за 2006 год	459,4	459,7	451,3
Среднеотпускной фактический тариф за 2007 год	516,6	516,2	525,6
Прирост среднеотпускного фактического тарифа, %	12,5	12,3	16,5

Снижение среднеотпускного фактического тарифа для конечных потребителей тепловой энергии в 2007 году против установленного связано с изменением структуры фактического потребления по группам потребителей.

Фактический тариф на отпуск тепловой энергии для компенсации технологического расхода в сетях ОАО «Московская теплосетевая компания» за 2007 год составил 312,7 руб./Гкал и увеличился по сравнению с уровнем 2006 года на 11,5%.

9.6. Анализ финансовых результатов

АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС, тыс. руб.

АКТИВ	На 01.01. 2007*	На 31.12. 2007	Откло- нение	Структура баланса, %		
				На 01.01. 2007	На 31.12. 2007	Откло- нение
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Нематериальные активы	94	80	-14	0,00	0,00	0,00
Основные средства	58 220 328	65 167 395	6 947 067	66,67	44,02	-22,65
Незавершенное строительство	8 071 827	22 804 484	14 732 657	9,24	15,40	6,16
Долгосрочные финансовые вложения	25 693	82 892	57 199	0,03	0,06	0,03
Отложенные налоговые активы	261	813	552	0,00	0,00	0,00
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ I	66 318 203	88 055 664	21 737 461	75,94	59,48	-16,46
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Запасы	4 675 754	4 834 599	158 845	5,35	3,27	-2,08
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	584 851	421 827	-163 024	0,67	0,28	-0,39
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	71 001	78 026	7 025	0,08	0,05	-0,03
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	9 621 344	20 115 789	10 494 445	11,02	13,59	2,57
Краткосрочные финансовые вложения	910 427	26 200 544	25 290 117	1,04	17,70	16,66
Денежные средства	4 971 776	8 217 590	3 245 814	5,69	5,55	-0,14
Прочие оборотные активы	180 103	113 542	-66 561	0,21	0,08	-0,13
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ II	21 015 256	59 981 917	38 966 661	24,06	40,52	16,46
БАЛАНС	87 333 459	148 037 581	60 704 122	100,00	100,00	
ПАССИВ						
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
Уставный капитал	28 249 360	39 749 360	11 500 000	32,35	26,85	-5,50
Добавочный капитал	27 375 295	76 635 945	49 260 650	31,35	51,77	20,42
Резервный капитал	612 435	688 621	76 186	0,70	0,47	-0,23
Нераспределенная прибыль (убыток)	1 390 253	1 236 271	-153 982	1,59	0,84	-0,75
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ III	57 627 343	118 310 197	60 682 854	65,99	79,93	13,94
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Займы и кредиты	20 283 054	16 715 194	-3 567 860	23,22	11,29	-11,93
Отложенные налоговые обязательства	578 355	1 038 024	459 669	0,66	0,70	0,04
Прочие долгосрочные обязательства	190 247	152 000	-38 247	0,22	0,10	-0,12
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ IV	21 051 656	17 905 218	-3 146 438	24,10	12,09	-12,01
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Займы и кредиты	869 941	1 043 159	173 218	1,00	0,70	-0,30
Кредиторская задолженность	7 204 255	9 136 150	1 931 895	8,25	6,17	-2,08
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	607	561	-46	0,00	0,00	0,00
Доходы будущих периодов	579 657	690 433	110 776	0,66	0,47	-0,19
Прочие краткосрочные обязательства	0	951 863	951 863	0,00	0,64	0,64
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ V	8 654 460	11 822 166	3 167 706	9,91	7,98	-1,93
БАЛАНС	87 333 459	148 037 581	60 704 122	100,00	100,00	

* данные с учетом проведения переоценки групп основных фондов «Машины и оборудование, используемые для производства электрической и тепловой энергии» и «Тепловые магистральные сети»

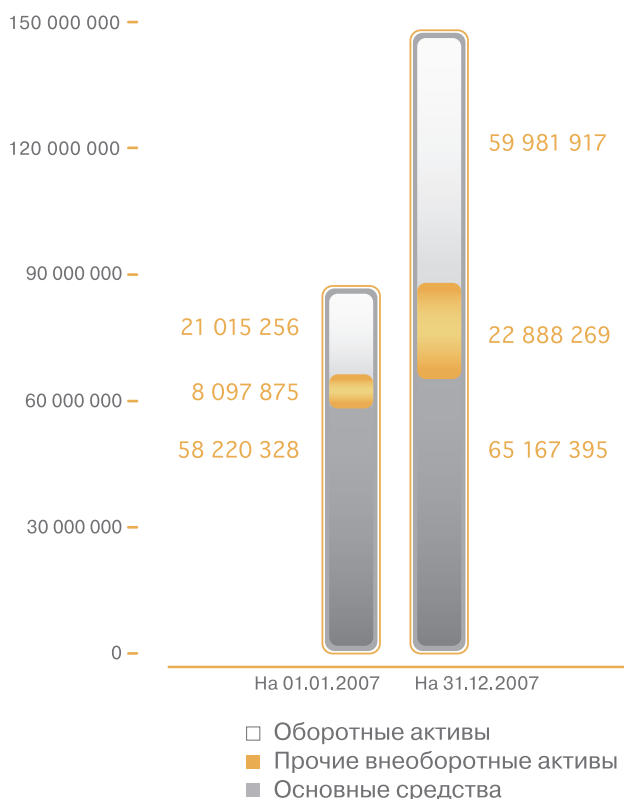
Представленный аналитический баланс отражает изменения в имущественном состоянии ОАО «Мосэнерго», произошедшие в результате производственно-хозяйственной деятельности в течение 2007 года, а также эмиссии дополнительных акций Общества.

В соответствии с решением Совета директоров Общества от 05.03.2007 проведена переоценка групп основных фондов «Машины и оборудование, используемые для производства электрической и тепловой энергии» и «Тепловые магистральные сети» по состоянию на 01.01.2007. Переоценка повлекла за собой существенное увеличение текущей (восстановительной) стоимости основных средств по сравнению с представленной в годовом отчете ОАО «Мосэнерго» за 2006 год в бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2006.

В 2007 году была проведена эмиссия дополнительных акций Общества в соответствии с решениями, принятыми на внеочередном собрании акционеров ОАО «Мосэнерго» 20 декабря 2006 года. В результате эмиссии было привлечено 60 720 000 тыс. рублей, которые направляются на выполнение инвестиционной программы Общества.

Совокупные активы ОАО «Мосэнерго» на конец 2007 года составили в балансовой оценке 148 037 581 тыс. рублей, что на 60 704 122 тыс. рублей, или на 69,5%, больше, чем на начало года.

Структура совокупных активов, тыс. руб.



Внеоборотные активы возросли на 21 737 461 тыс. рублей, или на 32,8%, главным образом за счет роста стоимости основных средств и увеличения активов по статье «Незавершенное строительство». Ввод основных фондов за 2007 год составил 11 531 527 тыс. рублей, в том числе по ТЭЦ-27 – 6 529 800 тыс. рублей. Величина начисленной амортизации составила 4 631 381 тыс. рублей. Увеличение активов по статье «Незавершенное строительство» обусловлено расширением работ по выполнению инвестиционной программы Общества. При этом стоимость основных средств, законченных строительством и принятых в эксплуатацию, по которым ведется оформление документов на регистрацию прав собственности, составила на конец отчетного периода 6 039 368 тыс. рублей, в том числе по имуществу ТЭЦ-27 – 5 859 601 тыс. рублей.

Оборотные активы ОАО «Мосэнерго» увеличились по сравнению с началом отчетного года на 38 966 661 тыс. рублей, или на 185,4%. Это вызвано следующими основными причинами:

- увеличением на 10 494 445 тыс. рублей (109,1%) краткосрочной дебиторской задолженности. Задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 2 855 963 тыс. рублей (124,4%), задолженность прочих дебиторов – на 927 023 тыс. рублей (107,6%), величина выданных авансов возросла на 6 711 459 тыс. рублей (103,8%), что обусловлено 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 от эмиссии дополнительных акций и размещением их на депозитном счете в объеме 11 000 000 тыс. рублей и в векселях – 15 200 544 тыс. рублей;
- увеличением на 3 245 814 тыс. рублей (65,3%) остатка денежных средств, что также связано с временным наличием в распоряжении Общества свободных денежных средств от эмиссии дополнительных акций.

Собственный капитал ОАО «Мосэнерго» увеличился на 60 682 854 тыс. рублей, или на 105,3%, за счет эмиссии дополнительных акций. Всего было привлечено 60 720 000 тыс. рублей: уставный капитал Общества возрос на 11 500 000 тыс. рублей, в составе добавочного капитала учтено 49 220 000 тыс. рублей.

За период с 01.01.2007 по 31.12.2007 Обществом привлечено кредитов на сумму 7 793 087 тыс. рублей, в том числе 3 721 027 тыс. рублей – на пополнение оборотных средств и 4 072 060 тыс. рублей – на финансирование инвестиционной программы Общества. Погашено кредитов и займов на сумму 11 151 117 тыс. рублей. Сумма процентов за пользование заемными средствами составила 1 581 071 тыс. рублей, в том числе по кредитам, привлеченным на пополнение оборотных средств – 523 797 тыс. рублей.

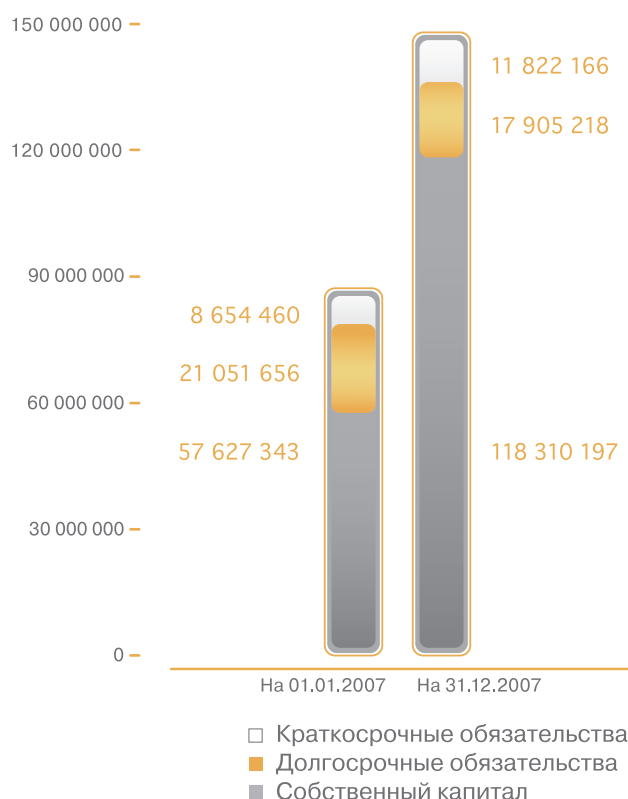
Величина задолженности ОАО «Мосэнерго» по займам и кредитам на 31.12.2007 составила 17 758 353 тыс. рублей, из них величина ссудной задолженности – 17 475 944 тыс. рублей и кредиторская задолженность по начисленным процентам, срок оплаты которых еще не наступил – 282 409 тыс. рублей. Просроченной задолженности по выполнению обязательств по кредитам и займам ОАО «Мосэнерго» не имеет.

Кредиторская задолженность увеличилась по сравнению с началом 2007 года на 1 931 895 тыс. рублей, или на 26,8%. При этом задолженность поставщикам и подрядчикам возросла на 2 705 565 тыс. рублей (59,2%) главным образом за счет роста текущей задолженности строительным организациям в связи с ростом объемов капитального строительства. Удельный вес кредиторской задолженности в валюте баланса Общества соста-

вил на конец отчетного года 6,2%. Вся задолженность является текущей, образовавшейся по условиям оплаты договоров.

В составе прочих краткосрочных обязательств отражена сумма к взысканию с ОАО «Мосэнерго» в пользу четырех юридических лиц в качестве компенсации рыночной стоимости их долей в КБ «Трансинвестбанк» (ООО), возвращенных ОАО «Мосэнерго» в порядке реституции по недействительным сделкам. Подробная информация изложена в п. 17 раздела III пояснительной записки к бухгалтерской отчетности.

Структура совокупных пассивов, тыс. руб.



Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовое состояние

Показатель	На 31.12. 2003*	На 31.12. 2004*	На 31.12. 2005**	На 31.12. 2006***	На 31.12. 2007
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,28	0,23	0,18	0,74	3,09
Коэффициент текущей ликвидности	1,46	1,02	0,95	2,64	5,39
Коэффициент финансовой устойчивости	0,87	0,84	0,74	0,89	0,92

Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовый результат

Показатель	2003 год*	2004 год*	2005 год**	2006 год***	2007 год
Коэффициент общей оборачиваемости капитала (число оборотов)	0,57	0,69	0,76	1,14	0,67
Коэффициент оборачиваемости мобильных средств (число оборотов)	3,20	3,86	4,04	4,13	1,93
Оборачиваемость средств в расчетах (дни)	61,03	41,66	36,89	40,70	68,34
Фондоотдача	0,73	0,91	1,02	1,79	1,27
Рентабельность продаж	9,5%	15,2%	9,5%	7,1%	5,8%
Рентабельность производства	10,6%	18,0%	10,5%	7,6%	6,2%
Рентабельность совокупного капитала	1,4%	1,7%	2,2%	2,5%	0,6%

* в течение 2003 и 2004 годов ОАО «Мосэнерго» работало в составе 61 филиала (до реформирования)

** в течение I квартала 2005 года ОАО «Мосэнерго» работало в составе 61 филиала (до реформирования)

*** рассчитано по данным бухгалтерского баланса, опубликованного в годовом отчете за 2006 год

Изменения значений основных коэффициентов ликвидности, устойчивости, деловой активности и рентабельности ОАО «Мосэнерго» в отчетном году явились следствием существенных структурных изменений в активах и пассивах Компании.

Повышенные значения коэффициентов ликвидности носят временный характер и вызваны наличием в составе оборотных активов Общества свободных денежных средств от эмиссии дополнительных акций, размещенных на депозитном счете и в векселях.

Снижение коэффициентов оборачиваемости капитала, основных и мобильных средств вызвано проведением переоценки отдельных групп основных фондов по состоянию на 01.01.2007, а также осуществлением эмиссии дополнительных акций Общества. Валюта баланса ОАО «Мосэнерго» по сравнению с данными на конец 2006 года возросла на 113,9%. При этом рост выручки от продажи продукции по сравнению с 2006 годом составил 11,5%.

Некоторое увеличение оборачиваемости средств в расчетах, рассчитанной в днях, вызвано главным образом увеличением авансирования строительных организаций в связи с реализацией инвестиционной программы Общества.

Снижение показателей рентабельности продаж и производства продукции вызвано в основном ростом затрат на производство за счет:

- амортизационных отчислений, увеличившихся в связи с переоценкой отдельных групп основных фондов;
- неэкономичных режимов работы оборудования электростанций из-за аномальных теплых погодных условий в I и IV кварталах 2007 года по сравнению со средними многолетними.

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)
Оборачиваемость средств в расчетах (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%



Главный корпус энергоблока № 3 на ТЭЦ-27, ноябрь 2007 года



Главный корпус энергоблока № 3 ПГУ-450Т и пристанционный узел,
монтаж главного корпуса энергоблока № 4 ПГУ-450Т

10

Финансовая отчетность

ОАО «Мосэнергo» осуществляет подготовку годовой финансовой отчетности в соответствии с российскими стандартами финансовой отчетности, а также в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

Финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с российскими стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, представлена в данном разделе настоящего годового отчета.

Финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, размещена на сайте Общества в разделе «Акционерам и инвесторам»¹.

 ¹ 5.2.3.

10.1. 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 2007 года.

В Обществе предусмотрена система ревизионного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Состав Ревизионной комиссии был утвержден общим собранием акционеров 15 мая 2007 года.

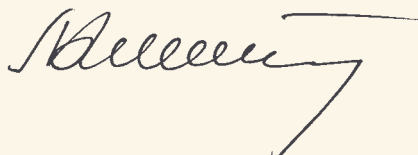
Финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2007 год проверена независимой аудиторской фирмой ЗАО «Прайс-вотерхаусКуперс Аудит», которая была утверждена в качестве аудитора Общества общим собранием акционеров 15 мая 2007 года.

С целью содействия Совету директоров Общества в принятии решений в области аудита и отчетности создан Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго». В обязанности Комитета в числе прочих входит анализ отчетности Общества и результатов внешнего аудита отчетности Общества на соответствие действующему законодательству Российской Федерации.

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

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Мосэнерго» за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, утверждена 28 февраля 2008 года от имени руководства:

Генеральный директор



А.Я. Копсов

Главный бухгалтер



Т.П. Дронова

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

12 марта 2008 года

г. Москва

Ревизионная комиссия Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго», избранная общим собранием акционеров 25 мая 2007 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 2007 год.

Основываясь на результатах проверки и учитывая положительное Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» от 28 февраля 2008 года, Ревизионная комиссия считает, что данные, содержащиеся в годовом отчете ОАО «Мосэнерго», можно признать достоверными.

Председатель Ревизионной комиссии

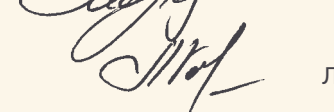
 С.Б. Сидоров

Члены комиссии:

 Р.В. Ишутин

 А.В. Белоборов

 О.В. Забродин

 Л.Д. Кормушкина

**10.3. Рекомендация Комитета по аудиту
Совета директоров ОАО «Мосэнерго»
об одобрении финансовой (бухгалтерской)
отчетности и Заключения аудитора**

(выписка из протокола заседания Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго» от 17.03.2008)

Комитет по аудиту при Совете директоров ОАО «Мосэнерго» изучил финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества за 2007 год, обсудил ее, ход процесса аудита, эффективность систем внутреннего контроля Общества, полностью и качество подготовки финансовой отчетности с менеджментом Общества и с аудитором Общества – компанией ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит». Комитет по аудиту также рассмотрел Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2007 год.

Основываясь на информации, полученной в ходе изучения финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества и обсуждений аспектов ее подготовки с менеджментом и аудитором, Комитет по аудиту рекомендует Совету директоров Общества предварительно одобрить финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества за 2007 год и Заключение аудитора для дальнейшего внесения их на утверждение Общего собрания акционеров Общества.

Председатель Комитета по аудиту
Совета директоров ОАО «Мосэнерго»



О.П. Павлова

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 аудиторской деятельности № Е000376 выдана
Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по
20 мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и
Аудиторской палаты России.

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 2007 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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

- 4 Последняя переоценка всех групп основных средств была проведена Обществом по состоянию на 1 января 2002 г. Переоценка основных средств в течение 2003-2006 гг. не производилась. По состоянию на 1 января 2007 г. произведена переоценка двух групп основных средств, первоначальная стоимость которых составляла 42 % от общей суммы по состоянию на 31 декабря 2006 г. Однако, изменения в экономике за период с 1 января 2002 г. свидетельствуют о существенном изменении текущей (восстановительной) стоимости не переоцененных основных средств, которое не было отражено в финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2006 и 2007 годы.
- 5 По нашему мнению, за исключением корректировок, которые могли бы оказаться необходимыми при возможности получить достаточные подтверждения в отношении обстоятельств, указанных в параграфе 4 настоящего Заключения, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2007 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

28 февраля 2008 года

Директор акционерного общества

Аудитор

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


 А.В. Чмель
А.А. Блохин

10.5. Бухгалтерский баланс

тыс. руб.

	Код показателя	На 01.01.2007	На 31.12.2007
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	94	80
Основные средства	120	58 220 328	65 167 395
Незавершенное строительство	130	8 071 827	22 804 484
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	25 693	82 892
Отложенные налоговые активы	145	261	813
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
ИТОГО по разделу I	190	66 318 203	88 055 664
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	4 675 754	4 834 599
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	4 326 284	4 400 165
животные на выращивании и откорме	212	83 059	93 655
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	72 406	81 761
готовая продукция и товары для перепродажи	214	25 646	29 828
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	168 359	229 190
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	584 851	421 827
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	71 001	78 026
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	171	1 215
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	9 621 344	20 115 789
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	2 296 411	5 152 374
Краткосрочные финансовые вложения	250	910 427	26 200 544
Денежные средства	260	4 971 776	8 217 590
Прочие оборотные активы	270	180 103	113 542
ИТОГО по разделу II	290	21 015 256	59 981 917
БАЛАНС	300	87 333 459	148 037 581

тыс. руб.

	Код показателя	На 01.01.2007	На 31.12.2007
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	28 249 360	39 749 360
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	27 375 295	76 635 945
Резервный капитал	430	612 435	688 621
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	612 435	688 621
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 390 253	1 236 271
ИТОГО по разделу III	490	57 627 343	118 310 197
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	20 283 054	16 715 194
Отложенные налоговые обязательства	515	578 355	1 038 024
Прочие долгосрочные обязательства	520	190 247	152 000
ИТОГО по разделу IV	590	21 051 656	17 905 218
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	869 941	1 043 159
Кредиторская задолженность	620	7 204 255	9 136 150
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	4 567 546	7 273 111
задолженность по оплате труда перед персоналом организации	622	215 424	294 417
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	86 327	53 706
задолженность по налогам и сборам	624	725 210	414 346
прочие кредиторы	625	1 609 748	1 100 570
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	607	561
Доходы будущих периодов	640	579 657	690 433
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	951 863
ИТОГО по разделу V	690	8 654 460	11 822 166
БАЛАНС	700	87 333 459	148 037 581

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

тыс. руб.

Наименование показателя	Код показателя	На 01.01.2007	На 31.12.2007
Арендованные основные средства	910	139 608	26 214
в том числе по лизингу	911	112 899	13 227
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	14 221	137 524
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	2 056 449	2 007 690
Обеспечение обязательств и платежей, полученные	950	1 967 421	7 369 422
Обеспечение обязательств и платежей, выданные	960	212 737	344 638
Износ жилого фонда	970	4 146	4 180
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0

10.6. Отчет о прибылях и убытках за 2007 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	78 324 744	70 267 375
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(73 681 185)	(65 210 940)
Валовая прибыль	029	4 643 559	5 056 435
Коммерческие расходы	030	(92 611)	(72 862)
Управленческие расходы	040	–	–
Прибыль (убыток) от продаж	050	4 550 948	4 983 573
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 482 712	16 219
Проценты к уплате	070	(523 797)	(538 412)
Доходы от участия в других организациях	080	121 321	24 525
Прочие доходы	090	19 046 775	2 329 224
Прочие расходы	100	(22 029 412)	(3 822 561)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	2 648 547	2 992 568
Отложенные налоговые активы	141	552	(78)
Отложенные налоговые обязательства	142	(459 669)	(246 379)
Текущий налог на прибыль	150	(1 449 960)	(1 222 386)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	739 470	1 523 725
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 273 426	750 627
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0.0211	0.0539
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	56 974	3 328
убыток	211	86 696	114 384
Прибыль (убыток) прошлых лет			
прибыль	220	279 801	218 502
убыток	221	192 734	347 536
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств			
прибыль	230	175	1 666
убыток	231	63 081	26 813
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте			
прибыль	240	54 733	122 952
убыток	241	28 740	23 057
Отчисления в оценочные резервы			
убыток	250	2 531 081	1 154 892
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности			
прибыль	260	4 566	2 554
убыток	261	64 227	3 565

10.7. Отчет об изменении капитала за 2007 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 2006 год (предыдущий год)	010	28 249 360	8 910 561	508 339	950 187	38 618 447
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	8 910 561	508 339	950 187	38 618 447
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	–	x	x	–
Чистая прибыль	025	x	x	x	1 523 725	1 523 725
Дивиденды	026	x	x	x	(453 967)	(453 967)
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	104 096	(104 096)	–
Увеличение величины капитала за счет:	040	–	5 622	–	19 871	25 493
дополнительного выпуска акций	041	–	x	x	x	–
увеличения номинальной стоимости акций	042	–	x	x	x	–
реорганизации юридического лица	043	–	x	x	–	–
прочее	044	–	5 622	–	19 871	25 493
Уменьшение величины капитала за счет:	050	–	(19 871)	–	(10 803)	(30 674)
уменьшения номинала акций	051	–	x	x	x	–
уменьшения количества акций	052	–	x	x	x	–
реорганизация юридического лица	053	–	x	x	–	–
прочее	054	–	(19 871)	–	(10 803)	(30 674)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	28 249 360	8 896 312	612 435	1 924 917	39 683 024
2007 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	–	–
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	18 478 983	x	(534 654)	17 944 329
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	–	x	(10)	(10)
Остаток на 1 января отчетного года	100	28 249 360	27 375 295	612 435	1 390 253	57 627 343
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	–	x	x	–
Чистая прибыль	105	x	x	x	739 470	739 470
Дивиденды	106	x	x	x	(896 290)	(896 290)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	76 186	(76 186)	–
Увеличение величины капитала за счет:	120	11 500 000	49 339 676	–	79 026	60 918 702
дополнительного выпуска акций	121	11 500 000	49 220 000	x	x	60 720 000
увеличения номинальной стоимости акций	122	–	x	x	x	–
реорганизации юридического лица	123	–	x	x	–	–
прочее	124	–	119 676	–	79 026	198 702
Уменьшение величины капитала за счет:	130	–	(79 026)	–	(2)	(79 028)
уменьшения номинала акций	131	–	x	x	x	–
уменьшения количества акций	132	–	x	x	x	–
реорганизация юридического лица	133	–	x	x	–	x
прочее	134	–	(79 026)	–	(2)	(79 028)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	39 749 360	76 635 945	688 621	1 236 271	118 310 197

II. Резервы

тыс. руб.

Показатель		Остаток	Поступило	Исполь- зовано	Остаток
наименование	код				
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал					
данные предыдущего года	150	508 339	104 096		612 435
данные отчетного года	151	612 435	76 186		688 621
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	1 427 133	1 149 489	(1 466 405)	1 110 217
данные отчетного года	161	1 110 217	1 579 218	(1 300 170)	1 389 265
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	–	5 403	–	5 403
данные отчетного года	163	5 403	–	(4 759)	644
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	–	6 840	–	6 840
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	58 207 000		1 19 000 630	
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности – всего	210	400 258	22 714	2 317	270
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	–	1 279	–	–
Прочее	212	400 258	21 435	2 317	270
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	–	–	–	–
в том числе:					
	221	–	–	–	–
	222	–	–	–	–

10.8. Отчет о движении денежных средств за 2007 год

тыс. руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	код		
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	4 959 751	2 522 664
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	88 371 170	83 014 987
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	3 325 938	672 331
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	–	2 338
Поступление денег со счета внутри организации	045	47 968 459	43 332 879
Прочие доходы (поступления)	050	3 248 884	1 500 097
возвраты денежных средств	0501	2 163 966	1 301 089
другие доходы (поступления)	0502	1 084 918	199 008
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(68 869 043)	(63 514 393)
на оплату труда	160	(5 595 180)	(4 569 235)
на выплату дивидендов, процентов	170	(824 466)	(412 785)
на расчеты по налогам и сборам	180	(6 020 442)	(4 854 841)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	–	–
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(47 968 459)	(43 332 879)
социальные выплаты	183	(494 346)	(283 920)
на прочие расходы (выплаты)	190	(12 165 406)	(4 689 334)
отчисления в государственные внебюджетные фонды	1901	(1 238 636)	(1 204 533)
оплата процентов по кредитам и займам	1902	(1 585 279)	(844 275)
выдача авансов	1903	(2 866 356)	(443 397)
другие расходы	1904	(6 475 135)	(2 197 129)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	977 109	6 865 245
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	63 624	22 317
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	1	154
Полученные дивиденды	230	110 402	22 318
Полученные проценты	240	96 306	629
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	–	–
Прочие поступления	260	21 112 190	9 990 985
целевое финансирование	2601	–	–
другие поступления	2602	21 112 190	9 990 985
Приобретение дочерних организаций	280	–	–
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(22 231 730)	(8 441 895)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(31 326 550)	–
Займы, предоставленные другим организациям	310	–	–
Прочие расходы	320	(15 566 823)	(6 218 200)
долевое участие в строительстве	3201	–	–
выдача авансов	3202	(8 172 219)	(5 898 940)
другие расходы	3203	(7 394 604)	(319 260)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(47 742 580)	(4 623 692)

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	60 720 000	9 998 100
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	3 721 029	21 695 858
Поступление средств по целевому финансированию	370	16 875	21 496
Прочие доходы	380	13 203 592	3 300 000
Депозиты	3801	13 200 000	3 300 000
Расчеты за акции ОАО «Мосэнерго»	3802	3 592	
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(4 261 391)	(30 492 309)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(74 844)	(117 294)
Прочие расходы	405	(23 303 565)	(4 200 003)
Финансовые вложения	40501	(23 300 000)	(4 200 000)
другие расходы	40502	(3 565)	(3)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	50 021 696	205 848
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	3 256 225	2 447 401
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	8 215 976	4 970 065
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	(10 314)	(14 142)

10.9. Приложение к бухгалтерскому балансу за 2007 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)	010	96	–	–	96
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	0	0	0	0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	0	0	0	0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	96	0	0	96
у патентообладателя на селекционные достижения	015	–	0	0	–
Организационные расходы	020	0	0	0	0
Деловая репутация организации	030	0	0	0	0
Прочие	040	0	0	0	0
Всего	045	96	–	–	96

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
Амортизация нематериальных активов – всего	050	2	16
в т.ч. у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	051	2	16

Основные средства

тыс. руб.

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
Здания	110	21 831 660	431 875	(209 247)	22 054 288
Сооружения и передаточные устройства	111	45 366 201	1 148 486	(13 563)	46 501 124
Машины и оборудование	112	101 399 612	10 175 716	(329 996)	111 245 332
Транспортные средства	113	432 898	61 426	(20 115)	474 209
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	137 930	28 570	(11 845)	154 655
Рабочий скот	115	0	0	0	0
Продуктивный скот	116	90 210	75 433	(34 962)	130 681
Многолетние насаждения	117	84	0	0	84
Другие виды основных средств	118	61 885	62 036	(26 502)	97 419
Земельные участки и объекты природопользования	119	85	0	0	85
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	0	0	0	0
Итого	130	169 320 565	11 983 542	(646 230)	180 657 877

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
Амортизация основных средств – всего	140	111 100 237	115 490 482
в том числе:			
зданий и сооружений	141	36 411 109	38 846 943
машин, оборудования, транспортных средств	142	74 589 624	76 535 983
других	143	99 504	107 556
Передано в аренду объектов основных средств – всего	150	31 797 396	31 471 816
в том числе:			
здания	151	749 208	738 469
сооружения	156	30 726 832	30 409 424
машин, оборудования, транспортных средств	152	319 544	323 298
других	153	1 812	625
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	454 788	428 059
Получено объектов основных средств в аренду – всего	160	139 608	26 214
в том числе:			
зданий и сооружений	161	18 278	3 546
машин, оборудования, транспортных средств	162	121 330	22 580
других	163	0	88
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	134 740	18 323

СПРАВОЧНО

	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	17 944 329	0
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	72 903 957	0
амортизации	172	54 959 628	0

		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	14 232 982	16 068 557

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
		На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
		код			
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

		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
		код	
Сумма расходов по не законченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320		0
		За отчетный период	
		За аналогичный период предыдущего года	
		код	
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы	330		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	410	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	0
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы, как безрезультатные	430	0	0

Финансовые вложения

тыс. руб.

Показатель		Долгосрчные		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	510	26 518	83 518	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	17 064	78 511	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	18	18	0	0
Ценные бумаги других организаций – всего	520	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	0	0	0	0
Предоставленные займы	525	0	0	0	15 200 544
Депозитные вклады	530	0	0	900 000	11 000 000
Прочие	535	4 560	0	10 427	0
Итого	540	31 096	83 536	910 427	26 200 544
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	550	0	0	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	0	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций – всего	560	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
Прочие	565	0	0	0	0
Итого	570	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		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
Дебиторская задолженность:			
ккраткосрочная – всего	610	10 731 561	21 505 054
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	3 227 274	6 344 328
авансы выданные	612	6 463 333	13 174 792
прочая	613	1 040 954	1 985 934
долгосрочная – всего	620	71 001	78 026
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	171	1 215
авансы выданные	622	0	0
прочая	623	70 830	76 811
Итого	630	10 802 562	21 583 080
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная – всего	640	8 074 196	10 179 309
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	4 567 546	7 273 111
авансы полученные	642	1 196 788	745 534
расчеты по налогам и сборам	643	725 210	414 346
кредиты	644	635 680	806 817
займы	645	234 261	236 342
прочая	646	714 711	703 159
долгосрочная – всего	650	20 473 301	16 867 194
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	0	0
расчеты по налогам и сборам	652	0	0
кредиты	653	10 283 054	6 715 194
займы	654	10 000 000	10 000 000
прочая	655	190 247	152 000
Итого	660	28 547 497	27 046 503

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

тыс. руб.

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
Материальные затраты	710	57 933 072	51 815 537
Затраты на оплату труда	720	6 627 533	5 556 746
Отчисления на социальные нужды	730	1 284 667	1 220 077
Амортизация	740	4 631 381	2 569 674
Прочие затраты	750	3 307 842	4 155 248
Итого по элементам затрат	760	73 784 495	65 317 282
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	9 355	34 136
расходов будущих периодов	766	60 831	50 577
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	1 967 421	7 369 422
в том числе:			
векселя	811	0	0
Имущество, находящееся в залоге	820	57 249	57 080
из него:			
объекты основных средств	821	57 249	57 080
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	0	0
прочее	823	0	0
Выданные – всего	830	212 737	344 638
в том числе:			
векселя	831	0	0
Имущество, переданное в залог	840	1 437 255	1 259 349
из него:			
объекты основных средств	841	1 437 255	1 259 349
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	0	0
прочее	843	0	0

Государственная помощь

тыс. руб.

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
наименование	код				
Получено в отчетном году бюджетных средств – всего	910	398 857	21 414		
в том числе:					
Дотации для сельского хозяйства	911	15 899	21 414		
Прочие	912	382 958	–		
		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

10.10. Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

I. Общие сведения

1. Общая информация

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ОАО «Мосэнерго») – региональная энергетическая компания, сфера деятельности которой распространяется на производство электрической энергии и мощности 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.

Дата государственной регистрации:
06.04.1993, регистрационный номер 012.473.

Уставный капитал составляет: 39 749 360 тыс. рублей, он разделен на 39 749 359 700 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,0 рубль каждая.

Доля акций в собственности ОАО «Газпром» составляет 53,47%.

Доля акций в собственности правительства Москвы в лице Департамента имущества Москвы составляет 21,16%.

Доля акций в собственности ОАО РАО «ЕЭС России» составляет 15,01%.

Доля акций в собственности прочих акционеров составляет 10,36%.

Общество зарегистрировано по адресу:
115035, г. Москва, Раушская набережная, дом 8.

2. Филиалы (структурные подразделения)

По состоянию на 31.12.2007 Общество имело в своем составе 33 территориально обособленных филиала, структурных подразделений.

В декабре 2007 года в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго» (протокол от 30.07.2007 № 5) о возобновлении деятельности Медсанчасти на баланс филиала ОАО «Мосэнерго» Медсанчасть передано имущество образованного в процессе приватизации Некоммерческого медицинского учреждения «Медсанчасть» (НМУ «Медсанчасть»).

№ п/п	Наименование филиала, структурного подразделения	Юридический адрес
1.	ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича	115035, Москва, ул. Садовническая, д. 11
2.	ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона	142530, Московская область, г. Электрогорск
3.	ТЭЦ-6	142600, Московская область, г. Орехово-Зуево, ул. Моисеенко, д. 9
4.	ТЭЦ-8	109316, Москва, Остаповский пр-д, д. 1
5.	ТЭЦ-9	115280, Москва, ул. Автозаводская, д. 12, корп. 1
6.	ТЭЦ-11 им. М.Я. Уфаева	111024, Москва, шоссе Энтузиастов, д. 32
7.	ТЭЦ-12	123995, Москва, Бережковская наб., д. 16
8.	ТЭЦ-16	123298, Москва, 3-я Хорошевская ул., д. 14
9.	ТЭЦ-17	142800, Московская область, г. Ступино, ул. Фрунзе, вл. 19
10.	ТЭЦ-20	117312, Москва, ул. Вавилова, д. 13
11.	ТЭЦ-21	125412, Москва, ул. Ижорская, д. 9
12.	ТЭЦ-22	140091, Московская область, г. Дзержинский, ул. Энергетиков, д. 5
13.	ТЭЦ-23	107497, Москва, ул. Монтажная, д. 1/4
14.	ТЭЦ-25	119530, Москва, ул. Генерала Дорохова, д. 16
15.	ТЭЦ-26	117403, Москва, Востряковский проезд, домовладение 10
16.	ТЭЦ-27	141031, Московская область, Мытищинский р-н, п/о Челобитьево
17.	ТЭЦ-28	125412, Москва, ул. Ижорская, д. 13
18.	Энергосвязь	115035, Москва, ул. Садовническая, д. 15/2
19.	Предприятие производственно-технологической комплектации (ППТК)	115035, Москва, Раушская наб., д. 8
20.	Центральный ремонтно-механический завод (ЦРМЗ)	109428, Москва, Рязанский проспект, д. 10
21.	Опытный завод средств автоматизации и приборов (ОЗАП)	119072, Москва, Болотная наб., д. 15
22.	Мосэнергоспецремонт (МЭСР)	105094, Москва, ул. Гольяновская, д. 5, корп. 9
23.	Мосэнергоналадка (МЭН)	115432, Москва, 2-й Кожуховский пр-д., д. 29, корп. 2, стр. 16
24.	Мосэлектроремэнерго (МЭРЭ)	109428, Москва, Рязанский проспект, д. 10
25.	Специальное конструкторско-технологическое бюро высоковольтной и криогенной техники (СКТБ ВКТ)	115432, Москва, 2-й Кожуховский проезд, д. 29, корп. 2
26.	Информационно-вычислительный центр (ИВЦ)	123995, Москва, Бережковская наб., д. 16
27.	Автохозяйство (АТХ)	121059, Москва, Бережковская наб., д. 18
28.	Теплосбыт	105005, Москва, Аптекарский пер., д. 4, стр. 4
29.	Московский проектный институт по проектированию энергетических объектов (МЭП)	115035, Москва, ул. Садовническая, д. 13, стр. 11
30.	Торгово-производственное предприятие рабочего снабжения (Энерготорг)	115432, Москва, 2-й Кожуховский пр-д, д. 29, корп. 6
31.	Агропромышленный комбинат «Шатурский» (АПК «Шатурский»)	140711, Московская область, Шатурский р-н, село Петровское, д. 2
32.	Тепловые сети	115035, г. Москва, Раушская наб., д. 8
33.	Медсанчасть (МСЧ)	115035, Москва, ул. Садовническая, д. 11, стр. 2

3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются: производство электрической и тепловой энергии; деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии; деятельность по получению (покупке) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности); деятельность по получению (покупке) тепловой энергии; деятельность по эксплуатации тепловых сетей; проектно-сметная деятельность.

Общество также осуществляет другие виды деятельности, к которым относятся: оказание услуг связи; оказание информационно-вычислительных услуг; сельскохозяйственная деятельность; торговая деятельность и др.

4. Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах

Органы управления Обществом:

Общее собрание акционеров.

Совет директоров Общества.

Генеральный директор – председатель Правления Общества.

Правление Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

До проведения годового собрания акционеров 15 мая 2007 года в состав органов управления Обществом входили:

Совет директоров

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1. Удалцов 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»

Ревизионная комиссия

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1. Сидоров Сергей Борисович	Начальник Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
2. Васильев Сергей Вячеславович	Начальник Юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России»
3. Санникова Ольга Андреевна	Операционный директор по инвестиционной деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО)
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»

Правление 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 и закупкам
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

Правление Общества (продолжение)

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
14. Сергеев Владимир Валентинович	Первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» – главный инженер
15. Серебряников Нестор Иванович	Советник генерального директора ОАО «Мосэнерго»

По итогам голосования, состоявшегося в ходе годового общего собрания акционеров 15.05.2007, в Совет директоров ОАО «Мосэнерго» были избраны:

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1. Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
2. Аксенов Петр Николаевич	Первый заместитель мэра Москвы в правительстве Москвы, руководитель Комплекса городского хозяйства Москвы
3. Будзуляк Богдан Владимирович	Член Правления, начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа
4. Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер»
5. Голубев Валерий Александрович	Заместитель председателя Правления ОАО «Газпром»
6. Копсов Анатолий Яковлевич	Председатель Правления, генеральный директор ОАО «Мосэнерго»
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. Павлова Ольга Петровна	Член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»
10. Скрибот Вольфганг	Управляющий директор Департамента корпоративного финансирования АБ «Газпромбанк» (ЗАО)
11. Смирнов Павел Степанович	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
12. Удальцов Юрий Аркадьевич	Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго», член Правления, руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
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. Сидоров Сергей Борисович	Начальник Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
2. Белобров Андрей Викторович	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций – начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения ОАО «Газпром»
3. Забродин Олег Викторович	Главный бухгалтер ГЭС- 1 им. П.Г. Смидовича – филиала ОАО «Мосэнерго»
4. Ишутин Рафаэль Владимирович	Начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром»
5. Кормушкина Людмила Дмитриевна	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра 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. Гуськов Юрий Леонидович	Директор ТЭЦ-21 – филиала ОАО «Мосэнерго»
5. Долин Юрий Ефимович	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по капитальному строительству и закупкам
6. Дронова Татьяна Петровна	Главный бухгалтер ОАО «Мосэнерго»
7. Иванников Александр Сергеевич	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансам
8. Карев Алексей Николаевич	Директор Центрального ремонтно-механического завода (ЦРМЗ) – филиала ОАО «Мосэнерго»
9. Кимерин Владимир Анатольевич	Генеральный директор ОАО «Мосэнергосбыт», заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по энергосбытовой деятельности
10. Кривоносов Василий Яковлевич	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по общим вопросам
11. Кулешов Анатолий Павлович	Директор по капитальному строительству ОАО «Мосэнерго»
12. Румянцев Сергей Юрьевич	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по экономике
13. Сергеев Владимир Валентинович	Первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» – главный инженер

Решением Совета директоров в состав Правления были внесены изменения, а именно: выведен из членов Правления Борисов Е.И. и введен новый член Правления Иванников А.С.

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила 17 492 человека в 2007 году (18 459 человек в 2006 году).

II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 года №129-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Оценка имущества, обязательств и хозяйственных операций осуществляется в валюте Российской Федерации – рублях.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

Исключение составляют:

- основные средства и нематериальные активы;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей валюты к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в иностранной валюте в кассе и на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в краткосрочные ценные бумаги и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2007 года. Курсы валют составили на эту дату:

24,5462 рубля за 1 доллар США (31.12.2006 – 26,3311 руб.), 35,9332 рубля за 1 евро (31.12.2006 – 34,6965 рубля).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Если обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, но в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной дебиторской задолженности в краткосрочную.

Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

4. Нематериальные активы

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости, за вычетом суммы амортизации, накопленной за все время их использования.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете, исходя из срока полезного использования в 20 лет, если иной срок не установлен в договоре, патенте, свидетельстве или ином аналогичном документе.

В составе нематериальных активов в 2007 году учитывался товарный знак ОАО «Мосэнерго».

5. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, и принятые в эксплуатацию объекты недвижимости, которые учитываются в составе основных средств только после передачи документов на государственную регистрацию прав собственности.

В бухгалтерском балансе основные средства, приобретенные до 1 января 2002 года, показаны по восстановительной стоимости, определенной на дату проведения переоценки по состоянию на 1 января 2002 года, за вычетом амортизации. Основные средства, приобретенные в течение периода с 1 января 2002 года по 31 декабря 2006 года, показаны по первоначальной стоимости, за вычетом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Проведенный анализ текущей (восстановительной) стоимости показал, что текущая стоимость основных средств по состоянию на 01.01.2007 существенно отличается от рыночной стоимости имущества, в связи с чем Советом директоров Общества (протокол № 24 от 5 марта 2007 года) было принято решение о проведении переоценки следующих групп основных средств: «Машины и оборудование, используемые для производства электрической и тепловой энергии» и «Тепловые магистральные сети» по состоянию на 1 января 2007 года. Основные средства, поступившие после 01.01.2007, и основные средства, по которым переоценка по состоянию на 1 января 2007 года не проводилась, отражены по первоначальной стоимости, за вычетом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, исчисленным исходя из установленных Обще-

ством сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по укрупненным группам основных средств приведены ниже.

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам, приобретенным до 01.01.2006;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 01.01.2006 (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- объектам социальной сферы государственной;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 10 тыс. рублей (включительно) за единицу, отражаются в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

При получении объектов основных средств в пользование по договору лизинга данные объекты учитываются за балансом (в соответствии с договором).

На балансе Общества в составе основных средств, в том числе учитываются объекты социальной сферы государственной. Указанные объекты были получены Обществом в процессе приватизации российской энергетической отрасли без перехода права собственности и в соответствии с действовавшим в то время порядком приняты к бухгалтерскому учету с формированием фонда средств социальной сферы в сумме остаточной стоимости этих объектов. По мере передачи этих объектов муниципаль-

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов принятых на баланс (число лет)	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
Здания	от 55 лет и выше	от 20 лет и выше
Сооружения	8 – 50 лет	5 – 30 лет
Машины и оборудование	10 – 30 лет	2 – 30 лет
Транспортные средства и другие основные средства	5 – 50 лет	3 – 30 лет
Объекты социальной сферы	5 – 50 лет	5 – 50 лет

ным органам (и ином выбытии) их остаточная стоимость относится в уменьшение указанного фонда. Отражение объектов социальной сферы государственной в составе основных средств Общества является отступлением от действующих правил, однако, по мнению руководства Общества, данный порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению, и Общество несет ответственность за их содержание и сохранность.

6. Незавершенное строительство

В составе незавершенного строительства учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым не переданы документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре.

Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

7. Финансовые вложения

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, в том числе векселей и депозитных сертификатов), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

Иные финансовые вложения, включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги (векселя), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данной задолженности над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

8. Материально-производственные запасы

Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению.

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

Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат по их приобретению без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы).

В составе материально-производственных запасов также учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам со стоимостью приобретения не более 10 000 рублей (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, специальная одежда, а также предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода).

9. Затраты на производство, незавершенное производство и готовая продукция

Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются как управленческие расходы в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности с распределением по видам продаж пропорционально удельному весу выручки от продажи продукции (работ, услуг) в общей их сумме.

Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

Оценка готовой продукции при выбытии производится способом средней себестоимости.

В составе коммерческих расходов отражены расходы на продажу. Включаемые в состав расходов на продажу транспортные расходы списываются пропорционально стоимости (количеству) товара, за вычетом их части, относящейся на остаток нереализованных товаров.

10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (в том числе платежи за предоставленное право пользования программным продуктом), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

11. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за вычетом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой консервативную оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов относятся на прочие расходы.

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

12. Денежные средства

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

13. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

В соответствии с законодательством и Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в Резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% от чистой прибыли Общества.

В составе добавочного капитала учитываются суммы прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, эмиссионного дохода, полученного в результате продажи акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, безвозмездно принятого имущества, фонда накопления использованного, полученного в результате ввода объектов основных средств, источником финансирования которых являлась прибыль Общества.

14. Кредиты и займы полученные

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, полученных под инвестиционные активы, включаются в стоимость последних. Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов под оборотные средства, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов под оборотные средства, которые были частично использованы на инвестиционные цели, включаются в стоимость последних в соответствующей пропорции.

Проценты, уплаченные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства (в том числе реконструкции и модернизации), относятся в состав незавершенного капитального строительства по мере начисления. Обязательства, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в отчетном году, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

15. Резервы предстоящих расходов

Общество создает резервы предстоящих расходов под условные факты хозяйственной деятельности.

Суммы созданного резерва под условные факты хозяйственной деятельности относятся на прочие расходы.

16. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах. Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов (строка 145 «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 515 «Отложенные налоговые обязательства») бухгалтерского баланса соответственно.

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

17. Признание доходов (выручки)

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за вычетом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

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

18. Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества на 2007 год были внесены следующие изменения:

- порядок формирования в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности информации об активах и обязательствах, стоимость которых выражена в иностранной валюте, подлежащих в соответствии с законом или

соглашением сторон оплате в рублях, изменился в связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2007 год, приказа Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006). Начиная с 1 января 2007 года пересчет в рубли выраженной в иностранной валюте стоимости средств в расчетах (включая по заемным средствам) с юридическими и физическими лицами, подлежащих оплате исходя из условий договоров (независимо от сроков их заключения) в рублях, производится в порядке, установленном пунктами 5 и 8 ПБУ 3/2006.

В учетную политику Общества на 2008 год внесены следующие изменения:

- в составе запасов учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20 000 рублей (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, а также предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода).

19. Сравнительные и сопоставимые данные

Поскольку оценка в денежном выражении последствий изменения учетной политики в отношении предыдущих отчетных периодов в части учета активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, не может быть произведена Обществом с достаточной надежностью, сравнительные данные за 2006 год, приведенные в бухгалтерской отчетности за 2007 год, не были скорректированы для отражения последствий изменения учетной политики.

Данные бухгалтерского баланса по состоянию на 01.01.2007 сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на 31.12.2006 с учетом пересчета в рубли выраженной в иностранной валюте стоимости средств в расчетах (включая по заемным обязательствам), подлежащих оплате в рублях; корректировки данных бухгалтерского баланса с учетом выделения по строке «Прочие оборотные активы» суммы НДС с авансов, полученных, а также корректировки данных бухгалтерского баланса в связи с проведенной переоценкой двух групп основных средств ОАО «Мосэнерго»: «Машины и оборудование, используемые для производства электрической и тепловой энергии» и «Тепловые магистральные сети». Остальные группы основных средств не переоценивались.

Корректировка данных бухгалтерского баланса

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки на 31.12.2006	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки на 01.01.2007
Основные средства	120	40 275 999	17 944 329	58 220 328
Итого по разделу I	190	48 373 874	17 944 329	66 318 203
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	240	9 632 412	(11 068)	9 621 344
– Покупатели и заказчики	241	2 296 418	(7)	2 296 411
– Прочие дебиторы	246	872 661	(11 061)	861 600
Прочие оборотные активы	270	–	180 103	180 103
Итого по разделу II	290	20 846 221	169 035	21 015 256
Итого по активу	300	69 220 095	18 113 364	87 333 459
Добавочный капитал	420	8 896 312	18 478 983	27 375 295
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 924 917	(534 664)	1 390 253
Итого по разделу III	490	39 683 024	17 944 319	57 627 343
Кредиторская задолженность, в т.ч.	620	7 035 210	169 045	7 204 255
– Прочие кредиторы	625	1 440 703	169 045	1 609 748
Итого по разделу V	690	8 485 415	169 045	8 654 460
Итого по пассиву	700	69 220 095	18 113 364	87 333 459

III. Раскрытие существенных показателей

1. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергии, продажа которых составляет 93,2% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности: проектные работы, информационно-вычислительные услуги, услуги связи, услуги по устранению технологических ограничений на

поставку электрической и тепловой энергии и присоединению мощности и др., которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность преимущественно на территории Московского региона, поэтому не выделяет отдельных географических сегментов.

2. Основные средства

Стоимость основных средств по группам на 31.12.2007

тыс. руб.

№ п/п	Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Остаточная стоимость	В % к итогу по восстановительной стоимости
1.	Здания (производственные)	21 991 771	13 801 710	12,17
2.	Сооружения	46 501 124	15 842 310	25,74
3.	Машины и оборудование	111 245 332	35 058 446	61,58
4.	Транспортные средства и другие основные средства	857 048	402 327	0,47
5.	Земельные участки и объекты природопользования	85	85	–
6.	Объекты жилого фонда	62 517	62 517	0,04
	Итого	180 657 877	65 167 395	100

На конец 2007 года арендованные Обществом основные средства составили 12 987 тыс. рублей (26 709 тыс. рублей в 2006 году). В 2007 году было возвращено Обществом арендодателю арендованных основных средств (без намерения повторной аренды) по стоимости, указанной в договоре аренды, на сумму 18 834 тыс. рублей (в 2006 году – на сумму 6 тыс. рублей).

Показатели на 31 декабря 2007 года в пояснительной записке приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе II в пункте «Вступительные и сопоставимые данные».

В бухгалтерском учете числятся за балансом основные средства, полученные по договорам лизинга, стоимость которых согласно договору лизинга по состоянию на 31.12.2007 составляет 13 227 тыс. рублей (112 899 тыс. рублей по аналогичным объектам на 31.12.2006).

За имущество, полученное по договору лизинга, Обществом до конца действия договора должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 13 322 тыс. рублей, в том числе в 2007 году было выплачено 12 898 тыс. рублей.

В 2007 году осуществлялись выплаты по договору лизинга с ЗАО «Газпромбанк Лизинг» на поставку комплекса оборудования ГТУ на ТЭЦ в г. Павловский Посад Московской области. Сумма выплат по договору составляет 652 330 тыс. рублей, в 2007 году величина выплаченного задатка составила 90 990 тыс. рублей.

В аренде ОАО «Мосэнерго» по состоянию на 31.12.2007 находятся земельные участки площадью 1 126,9 га (1 060,02 га на 31.12.2006), не отраженные в стоимостном выражении в составе данных строки 910 «Арендованные основные средства» справки о наличии ценностей на забалансовых счетах.

В строке 120 «Основные средства» бухгалтерского баланса в числе прочих отражены основные средства, находящиеся в залоге, остаточная стоимость которых составляет 1 259 349 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (1 437 255 тыс. рублей по аналогичным объектам на 31.12.2006).

Общество для обеспечения выполнения условий кредитных договоров передало основные средства в залог в следующей оценке:

тыс. руб.

	На 31.12.2006	На 31.12.2007
Залоговая стоимость	1 163 827	1 163 827
Балансовая стоимость на отчетную дату	1 437 255	1 259 349

В приложении к балансу основные средства, находящиеся в залоге, отражены по остаточной стоимости.

Общество ведет работу по оформлению прав на недвижимое имущество, полученное в порядке правопреемства при реорганизации. В соответствии со статьей 4 Федерального закона от 21.07.1997 № 122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» недвижимое имущество, переданное в оплату уставного капитала Общества, подлежит государственной регистрации в органах Министерства юстиции Российской Федерации. Кроме того, Общество регистрирует в установленном порядке право собственности на объекты недвижимости, принятые к учету в момент организации ОАО «Мосэнерго» и по другим основаниям.

У Общества на балансе числятся 172 км тепловых сетей, право собственности на которые не зарегистрировано в установленном порядке.

В соответствии с заключенным договором аренды данное имущество передано в аренду ОАО «Московская теплосетевая компания».

тыс. руб.

	На 31.12.2006	На 31.12.2007
Остаточная стоимость основных средств, право собственности на которые подлежит обязательной государственной регистрации, всего:	21 615 256	26 739 061
в том числе:		
стоимость основных средств, право собственности на которые зарегистрировано в установленном порядке	20 410 005	25 466 047
стоимость основных средств, принятых в эксплуатацию и находящихся в процессе регистрации	134 740	18 323
в том числе за отчетный период	111 486	–

Стоимость объектов социальной сферы государственной по состоянию на 31.12.2007 составляет 20 851 тыс. рублей (20 851 тыс. рублей на 31.12.2006). В 2007 году Обществом не производилась передача объектов социальной сферы государственной муниципальным органам. Остаточная стоимость переданных и ликвидированных объектов относится на уменьшение фонда социальной сферы государственной, отражаемого по

строке 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса. В 2008 году работа по передаче объектов социальной сферы государственной будет продолжена.

В 2007 году введено в эксплуатацию 540 МВт мощности, в том числе:

- блок ПГУ-450Т № 3 на ТЭЦ-27 – 450 МВт;
- турбоагрегат № 5 на ТЭЦ-9 – 20 МВт (замена генератора);
- турбоагрегат № 1 на ТЭЦ-22 – 20 МВт (модернизация с заменой генератора);
- ПГУ-60С на ТЭЦ-28 – 40 МВт (собственность инвестора, завершены СМР первого этапа, проведены пробные пуски, эксплуатационное обслуживание осуществляет ОАО «Мосэнерго»);
- детандер-генераторные установки на ТЭЦ-23 – 10 МВт (собственность инвестора, эксплуатационное обслуживание осуществляет ОАО «Мосэнерго»).

В 2007 году введено основных средств на сумму 11 531 527 тыс. рублей, в том числе:

- блок ПГУ-450Т № 3 на ТЭЦ-27;
- второй автотрансформатор № 1 АТ 500/220 кВ на ТЭЦ-26;
- выдача мощности по временной схеме (12 МВт) от ПГУ-60С ТЭЦ-28;
- реконструкция турбоагрегата ПТ-60/75-130/13 № 5 с заменой генератора типа ТВ-60-2 на ТЗФП-80-2УЗ на ТЭЦ-9 – 20 МВт;
- модернизация турбоагрегата ПТ-60-130 № 1 на ТЭЦ-22 – 20 МВт;
- реконструкция машинных залов №№ 1 и 2 на ГЭС-1;
- перевод турбоагрегатов № 26, № 27 Р-12-3,4/0,1, № 30 ПТ-25-3,4/0,6/0,1 на управление через ПТК «Квинт» на ГЭС-1;
- реконструкция химводоочистки на ТЭЦ-9 и ТЭЦ-16;
- модернизация системы управления и контроля турбогенератора № 5 с внедрением АСУ ТП на ТЭЦ-9;
- реконструкция ГРУ-10 кВ (1-5 секции) на ТЭЦ-11;
- техперевооружение резервного склада угля с заменой погрузочно-разгрузочного оборудования на ТЭЦ-22;
- реконструкция электрооборудования ГРУ-10 кВ – строительство ЦРП-10 кВ № 2 на ТЭЦ-27;
- реконструкция градиен на ТЭЦ-11, 22, 23, 25 и 26;
- реконструкция тепловых сетей.

3. Незавершенное строительство

В строке 130 «Незавершенное строительство» бухгалтерского баланса отражены:

тыс. руб.

	На 31.12.2006	На 31.12.2007
Незавершенное строительство, всего:	7 324 117	19 260 800
в том числе:		
Объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым не переданы документы на регистрацию прав собственности в едином государственном реестре (по остаточной стоимости)	179 766	6 039 368
в том числе по объектам ТЭЦ-27	–	5 859 601
Оборудование к установке	747 710	3 543 684
Итого	8 071 827	22 804 484

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов. На начало 2007 года затраты по незавершенному строительству составляли 7 324 117 тыс. рублей, в течение года произведено затрат на 23 742 576 тыс. рублей, введено в эксплуатацию и списано затрат на 11 532 939 тыс. рублей, в том числе списано 1 412 тыс. рублей. Осталось в незавершенном строительстве затрат на 19 260 800 тыс. рублей.

В 2008 году планируется ввести 1 111,5 МВт мощности, в том числе:

- расширение ТЭЦ-21 с установкой ПГУ. Блок № 11 – 450 МВт;
- расширение ТЭЦ-27 с установкой ПГУ. Блок № 4 – 450 МВт;
- техперевооружение и реконструкция (установка ГТЭ-65 с паровым котлом-утилизатором) на ТЭЦ-9 – 61,5 МВт;
- модернизация ПТ-80/100-130 № 9 на ТЭЦ-12 – 20 МВт;
- техперевооружение с заменой турбоагрегата № 2 на Т-110/120-130-5 на ТЭЦ-23 – 110 МВт (прирост 10 МВт);
- модернизация ПТ-80/100-130 № 1 на ТЭЦ-26 – 20 МВт.

Наиболее существенные объекты капитального строительства:

Наименование филиала	Наименование объекта по титулу	Сумма, тыс. рублей
ТЭЦ-27	Главный корпус (Блок № 3)	3 703 655
ТЭЦ-21	Расширение блока № 11	3 655 236
ТЭЦ-27	Осташковская тепломагистраль от ТЭЦ-27	1 007 535
ТЭЦ-22	Техпереворужение ХВО 1, 2 очередь	679 000
ТЭЦ-16	Расширение ГРУ-10 кВ и строительство зданий ЗРУ-20 кВ и КРУЭ-110 кВ	671 920
ТЭЦ-27	Хозяйство дизельного топлива (Блок № 3)	521 279
ТЭЦ-21	Реконструкция ГРУ-10 кВ № 3	501 252
ТЭЦ-27	Главный корпус (Блок № 4)	481 179
ИВЦ	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии и системы телемеханики (АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго»)	476 500
ТЭЦ-27	Эстакада технологических трубопроводов (Блок № 3)	390 365
ТЭЦ-22	Техпереворужение резервного склада угля	326 401
ТЭЦ-27	Строительство КРУ-10 кВ	304 845
ТЭЦ-27	Градирия № 2 (Блок № 3)	281 149
ТЭЦ-27	КРУЭ-220 кВ № 2 (Блок № 3)	259 879
ТЭЦ-25	Расширение ВПУ. Третья очередь	259 004
ТЭЦ-27	Осташковская тепломагистраль по территории ТЭЦ-27	249 254
ТЭЦ-21	Реконструкция ОРУ-220 кВ № 2	248 669
ТЭЦ-26	Энергоблок № 8 ПГУ-400-420	247 596
ТЭЦ-20	Распределительное устройство 10 кВ	242 169
ТЭЦ-27	Кабельная линия 220 кВ (Блок № 3)	239 016
ТЭЦ-27	Реконструкция КРУЭ № 1 – 220 кВ № 2	236 543
Генеральная дирекция	Дружинниковская тепломагистраль	226 349
ТЭЦ-27	Циркводоводы (Блок № 3)	219 061
ТЭЦ-21	Реконструкция ГРП-1	174 083
ТЭЦ-26	Закрытое распределительное устройство 10 кВ	171 707
ТЭЦ-12	Реконструкция с установкой ПГУ-120	161 060
ТЭЦ - 16	Замена турбогенератора ТВ-2-30 № 1 на новый типа ТФП-40-2 МУЗ	116 698
ГРЭС-3	Выдача электрической энергии от ГТУ-ТЭЦ г. Павловский Посад на ПС 356 «Павлово»	90 161
ТЭЦ-9	Техпереворужение и реконструкция (установка ГТЭ-65 с паровым котлом-утилизатором)	73 396
ТЭЦ-12	Реконструкция ГРУ-10 кВ (1-3 секции)	65 209
ГЭС-1	Очистные сооружения	60 444
Итого		16 340 614

4. Долгосрчные финансовые вложения

Финансовые вложения приведены в бухгалтерском балансе в сумме 82 892 тыс. рублей, за вычетом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости. Стоимость финансовых вложений, по которым начислялся резерв, составила 2 814 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (7 414 тыс. рублей на 31.12.2006), сумма резерва составила 644 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (5 403 тыс. рублей на 31.12.2006). Остаток суммы резерва, начисленного в 2006 году и отнесенного на прочие расходы, составил 644 тыс. рублей. Сумма резерва, начисленного в 2006 году и отнесенного на прочие расходы, составила 5 403 тыс. рублей.

Распределение резерва по группам долгосрчных финансовых вложений

тыс. руб.

Группа долгосрчных финансовых вложений	Величина резерва на 31.12.2006	Величина резерва, созданного в отчетном году	Величина резерва, признанного прочим доходом отчетного периода	Суммы резерва, использованные в отчетном году	Величина резерва на 31.12.2007
1. Инвестиции в дочерние общества	514	–	159	153	202
2. Инвестиции в другие организации	4 889	–	–	4 447	442
Итого	5 403	–	159	4 600	644

В строке 140 «Долгосрчные финансовые вложения» бухгалтерского баланса в том числе отражены:

- прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на сумму 18 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (4 578 тыс. рублей на 31.12.2006).

В течение отчетного периода были произведены долгосрчные финансовые вложения на сумму 50 000 тыс. рублей (0 рублей в 2006 году). В соответствии с решением Совета директоров (протокол от 21.09.2007 № 10 и протокол от 12.10.2007 № 12) Общество выступило учредителем дочернего предприятия ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго» со 100%-ной долей в уставном капитале.

Доля участия в КБ «Трансинвестбанк» (ООО) по решению Третьей инстанции была восстановлена до 72,43909% (размер восстановленной доли составил 47,82909%, что в денежном выражении составляет 11 600 тыс. рублей).

В течение отчетного периода выбыли долгосрчные финансовые вложения на сумму 9 160 тыс. рублей (291 тыс. рублей в 2006 году).

Решением Совета директоров от 30.10.2006 № 12 было принято решение о прекращении участия ОАО «Мосэнерго» в организациях, где Общество владеет акциями или долями непрофильных активов:

- ООО «Производственная фирма «Эргомакс»;
- ОАО «Криокор».

В 2007 году данные акции были реализованы.

В соответствии с приказами ОАО «Мосэнерго» от 22.03.2007 № 146 и от 27.04.2007 № 226 были списаны долгосрчные финансовые вложения по организациям, где Общество владеет акциями или долями непрофильных активов:

- ООО «Энергопромышленное предприятие ЭПА»;
- «Сегол Радиопейдж, Инк.»;
- ОАО «Турбомоторный завод».

Объекты долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2007

тыс. руб.

№ п/п	Наименование предприятия	Основной вид деятельности	Дата вложения	Сумма вноса на 31.12.2007	Сумма начисленного резерва под обесценение финансовых вложений на 31.12.2007	Сумма вноса на 31.12.2007 с учетом начисленного резерва	Доля ОАО «Мосэнерго» в уставном капитале, %
Дочерние общества							
1.	ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго»	Покупка, продажа, распределение тепловой энергии	2007 г.	50 000	–	50 000	100,0
2.	Закрытое акционерное общество «Энергоинвест-МЭ»	Брокерские услуги	1994 г.	2 249	(79)	2 170	90,0
3.	АОЗТ «Мосэнерго-Финанс Б.В.»	Финансовые операции	1997 г.	118	(118)	–	100,0
4.	Закрытое акционерное общество «Энергоконсалт»	Консультационные услуги, проектная деятельность, инжиниринговые услуги	1991 г.	5	(5)	–	100,0
Итого по дочерним обществам				52 372	(202)	52 170	
Зависимые общества							
5.	Коммерческий банк «Транспортный инвестиционный банк» (общество с ограниченной ответственностью)	Банковские операции	1997 г.	23 905	–	23 905	72,44*
6.	Открытое акционерное общество «Шатурское производственное объединение по добыче торфа»	Добыча торфа	1998 г.	1 713	–	1 713	33,99
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Себа-Энерго»	Разработка, производство приборов	1995 г.	521	–	521	44,0
Итого по зависимым обществам				26 139	–	26 139	

* По состоянию на 31 декабря 2007 года ОАО «Мосэнерго» владело 72,44% уставного капитала КБ «Трансинвестбанк» (ООО). ОАО «Мосэнерго» не может контролировать банк и определять многие решения, принимаемые собранием участников, а также решения Наблюдательного совета, Правления и Председателя Правления банка. Это обусловлено тем, что в соответствии с Уставом банка каждому из

трех участников принадлежит один голос на общем собрании участников банка, и решения могут быть приняты простым большинством голосов по многим вопросам собрания участников банка. При этом ОАО «Мосэнерго» может заблокировать принятие решений участников банка, требующих единогласного голосования.

Объекты долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2007 (продолжение) тыс. руб.

№ п/п	Наименование предприятия	Основной вид деятельности	Дата вложения	Сумма вноса на 31.12.2007	Сумма начисленного резерва под обесценение финансовых вложений на 31.12.2007	Сумма вноса на 31.12.2007 с учетом начисленного резерва	Доля ОАО «Мосэнерго» в уставном капитале, %
Прочие вложения							
8.	Закрытое акционерное общество Инвестиционная компания «Энергогарант-Инвест Лтд»	Инвестиционная, брокерская деятельность	1998 г.	3 000	–	3 000	12,0
9.	Открытое акционерное общество «Страховая акционерная компания «Энергогарант»	Страхование	1993 г.	1 565	–	1 565	0,18
10.	Закрытое акционерное общество «Москон»	Утилизация отходов производства	1992 г.	200	(200)	–	20,0
11.	Закрытое акционерное общество «Телекомэнерго»	Телекоммуникации	1999 г.	150	(150)	–	15,0
12.	Акционерное общество закрытого типа «Хорошовская энергетическая компания»	Строительство газотурбинных ТЭС	1994 г.	91	(91)	–	16,1
13.	Открытое акционерное общество «Шатурский мясокомбинат»	Пищевая деятельность	1992 г.	1	(1)	–	1,1
14.	Прочие			18	–	18	
Итого по прочим вложениям				5 025	(442)	4 583	
Всего				83 536	(644)	82 892	

5. Материально-производственные запасы

В бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья и материалов составила 4 400 165 тыс. рублей на 31.12.2007 (4 326 284 тыс. рублей на 31.12.2006); затраты в незавершенном производстве составили 81 761 тыс. рублей на 31.12.2007 (72 406 тыс. рублей на 31.12.2006), товары для перепродажи – 18 884 тыс. рублей на 31.12.2007 (16 046 тыс. рублей на 31.12.2006), готовая продукция – 10 944 тыс. рублей на 31.12.2007 (9 600 тыс. рублей на 31.12.2006).

6. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам.

тыс. руб.

Наименование затрат	На 31.12.2006	На 31.12.2007
Приобретение программного обеспечения	71 387	170 009
Страхование жизни, имущества и ответственности	56 711	25 212
Подготовка кадров	9 102	16 536
Отпускные будущих периодов	9 732	9 629
Приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	2 622	2 433
Прочие	18 805	5 371
Итого	168 359	229 190

7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

В строке 220 бухгалтерского баланса «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражена сумма налога на добавленную стоимость в размере 421 827 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (584 851 тыс. рублей – на 31.12.2006).

При осуществлении собственного строительства суммы налога, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные Обществу при приобретении объектов основных средств и объектов незавершенного капитального строительства, составляют 417 070 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007

(498 691 тыс. рублей на 31.12.2006). Из них 212 781 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (100 175 тыс. рублей на 31.12.2006) относятся к объектам, строительство которых предполагается завершить более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

8. Дебиторская задолженность

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 230

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Сумма на 31.12.2006	Сумма на 31.12.2007
1.	Покупатели и заказчики	171	1 215
2.	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)	70 830	76 811
	Итого	71 001	78 026

В строке 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса отражена реструктуризированная в соответствии с заключенными договорами и мировыми соглашениями дебиторская задолженность в размере 1 215 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (171 тыс. рублей на 31.12.2006), сумма выданной рассрочки на приобретение жилья сотрудникам Общества в размере 33 345 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (21 174 тыс. рублей на 31.12.2006), а также сумма претензии по Муниципальному унитарному предприятию «Управление единого заказчика Коммунального жилищного хозяйства Клинского района» в размере 49 609 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (43 466 тыс. рублей на 31.12.2006).

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 240

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Сумма на 31.12.2006	Сумма на 31.12.2007
1.	Покупатели и заказчики	2 296 411	5 152 374
2.	Авансы выданные	6 463 333	13 174 792
3.	Прочие дебиторы	861 600	1 788 623
	Итого	9 621 344	20 115 789

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» бухгалтерского баланса показана за вычетом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 1 191 954 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (930 863 тыс. рублей на 31.12.2006).

В составе прочих дебиторов в основном отражена сумма переплаты по налогам в размере 982 419 тыс. рублей на 31.12.2007 (132 406 тыс. рублей на 31.12.2006).

Величина дебиторской задолженности по статье «Прочая дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса показана за вычетом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 197 311 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (179 354 тыс. рублей на 31.12.2006).

Движение резерва по сомнительным долгам

тыс. руб.

Остаток резерва по сомнительным долгам на 31.12.2006	1 110 217
Начислено резерва по сомнительным долгам в 2007 году	1 579 218
Списано за счет созданного резерва безнадежной дебиторской задолженности в 2007 году	(234 191)
Остаток неиспользованного резерва в конце 2007 года (отнесено на прибыль)	(1 065 979)
Остаток резерва по сомнительным долгам на 31.12.2007	1 389 265

В составе показателя «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» по строке 240 бухгалтерского баланса отражена также сумма денежных авансов по предстоящим расчетам, уплаченных другим организациям в соответствии с условиями договоров.

Сумма авансов, отраженных в составе дебиторской задолженности в строке 240, составляет 13 174 792 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (6 463 333 тыс. рублей на 31.12.2006). Рост суммы авансов произошел в основном по статьям: капитальное строительство, поставщики топлива и поставщики услуг.

Если обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной дебиторской задолженности в краткосрочную.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, квалифицированная по состоянию на 31.12.2006 как долгосрочная, в сумме 16 696 тыс. рублей отражена

на 31.12.2007 в составе краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

9. Краткосрочные финансовые вложения

В строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса сумма векселей третьих лиц составляет 15 200 544 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (0 рублей на 31.12.2006). Указанные векселя в основном являются беспроцентными.

В составе краткосрочных финансовых вложений отражены также депозитные вклады Общества, размещенные в банках на общую сумму 11 000 000 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (900 000 тыс. рублей на 31.12.2006).

Резерв под обесценение объектов краткосрочных финансовых вложений не создавался.

В течение отчетного периода были произведены краткосрочные финансовые вложения на сумму 49 723 743 тыс. рублей (4 200 000 тыс. рублей в 2006 году), из них: векселя на сумму 26 423 743 тыс. рублей (0 рублей в 2006 году), депозитные вклады на сумму 23 300 000 тыс. рублей (4 200 000 тыс. рублей в 2006 году).

В течение отчетного периода были краткосрочные финансовые вложения на сумму 24 433 626 тыс. рублей (3 306 965 тыс. рублей в 2006 году), из них: векселя на сумму 11 223 200 тыс. рублей (0 рублей в 2006 году), депозитные вклады на сумму 13 200 000 тыс. рублей (3 300 000 тыс. рублей в 2006 году), а также прочие краткосрочные финансовые вложения на общую сумму 10 426 тыс. рублей (6 965 тыс. рублей в 2006 году).

10. Прочие оборотные активы

По строке 270 «Прочие оборотные активы» на конец отчетного периода отражена сумма НДС по авансам, полученным в счет предстоящей поставки товаров (работ, услуг) и не погашенным по состоянию на 31.12.2007 в размере 113 542 тыс. рублей (180 103 тыс. рублей на 31.12.2006).

11. Капитал и резервы

20 декабря 2006 года общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» приняло решение об увеличении уставного капитала ОАО «Мосэнерго» путем размещения дополнительных акций в количестве 11 500 000 000 (одиннадцать миллиардов пятьсот миллионов) штук по закрытой подписке в пользу ОАО «Газпром» и/или его аффилированных лиц.

23 января 2007 года Федеральная служба по финансовым рынкам России зарегистрировала дополнительный выпуск акций.

Фактически было размещено 100% акций дополнительного выпуска, в том числе 1,118% – в процессе осуществления преимущественного права приобретения дополнительных акций. В результате размещения 11 500 000 000 обыкновенных акций, что составляло 40,709% от уставного капитала Компании, ОАО «Мосэнерго» привлекло 60,72 млрд. рублей. Привлеченные в результате дополнительной эмиссии средства направляются на реализацию инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию энергетических мощностей.

20 сентября 2007 года соответствующие изменения в Уставе Общества были зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Уставный капитал Общества на конец отчетного периода составил 39 749 360 тыс. рублей (28 249 360 тыс. рублей на 31.12.2006).

Согласно Решению годового общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» от 15.05.2007 по итогам работы Общества за 2006 год был начислен доход, подлежащий выплате учредителям, в сумме 600 000 тыс. рублей. В соответствии с Решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» от 22.06.2007 по итогам работы Общества за I квартал 2007 года был начислен доход, подлежащий выплате учредителям, в сумме 296 290 тыс. рублей. Выплата дивидендов осуществлялась ЗАО «Специализированный регистратор Реестр-Сервис». По состоянию на 31 декабря 2007 года соответствующая задолженность в сумме 561 тыс. рублей отражена в составе краткосрочных обязательств по строке 630 «Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов» бухгалтерского баланса. Данная сумма представляет собой возврат выплаченной суммы дохода акционеров из-за неправильно предоставленных акционерами реквизитов.

Добавочный капитал составил 76 635 945 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (27 375 295 тыс. рублей на 31.12.2006). Увеличение добавочного капитала произошло в связи с отражением эмиссионного дохода и составило 49 220 000 тыс. рублей. Добавочный капитал также увеличился на 119 675 тыс. рублей в связи с реорганизацией НМУ «Медсанчасть». Данная сумма отражает возврат имущества, ранее переданного в оперативное управление Обществом в процессе реформирования и образования НМУ «Медсанчасть». Уменьшение добавочного капитала на сумму 79 026 тыс. рублей связано с выбытием объектов основных средств и переводом суммы дооценки по ним в нераспределенную прибыль Общества.

Уставом Общества предусмотрено создание Резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению годового общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» от 15.05.2007 за 2006 год чистая прибыль Общества в размере 76 186 тыс. рублей была направлена на формирование Резервного фонда. По состоянию на 31.12.2007 величина Резервного фонда составила 1,73% от величины уставного капитала.

Базовая прибыль на акцию рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 Отчета о прибылях и убытках).

	2007 год	2006 год
Чистая прибыль (нераспределенная) за отчетный год, тыс. руб.	739 470	1 523 725
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	34 968 406 830	28 249 359 700
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0211	0,0539

В течение отчетного года Обществом не размещались обыкновенные акции без оплаты либо по цене ниже рыночной стоимости, поэтому значение средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, не подлежит корректировке.

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров купли-продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, в связи с этим показатель разведенной прибыли на акцию не рассчитывается и равен показателю базовой прибыли на акцию.

12. Долгосрочные обязательства

В составе «Прочих долгосрочных обязательств» по строке 520 бухгалтерского баланса отражена задолженность, обеспеченная собственными векселями, срок погашения по которым наступает по истечении более чем 12 месяцев после отчетной даты, в сумме 152 000 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (190 247 тыс. рублей на 31.12.2006).

тыс. руб.

Период погашения векселей	Сумма на 31.12.2006	Сумма на 31.12.2007
17.11.2008	38 247	–
16.11.2009	57 000	57 000
15.11.2010	95 000	95 000
Итого:	190 247	152 000

13. Кредиты и займы

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

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2007 года, составила 7 793 087 тыс. рублей, в том числе 4 072 058 тыс. рублей на инвестиционные цели и 3 721 029 тыс. рублей – на основную деятельность, из которых часть средств была направлена на инвестиционные цели. Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2007 года, составила 11 151 117 тыс. рублей.

тыс. руб.

Кредиторы	Период погашения	Сумма на 31.12.2006	Сумма на 31.12.2007
Долгосрочные кредиты			
Европейский банк реконструкции и развития	2012	4 300 000	3 822 222
Европейский банк реконструкции и развития	2018	2 900 000	2 755 000
Европейский банк реконструкции и развития	15.07.2009	177 606	82 783
Международная финансовая корпорация	15.07.2009	118 404	55 189
ОАО «Внешторгбанк»	25.06.2008	2 787 044	–
Итого:		10 283 054	6 715 194
Краткосрочные кредиты (включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов)			
Европейский банк реконструкции и развития	2012	–	498 416
Европейский банк реконструкции и развития	2018	31 327	158 918
Европейский банк реконструкции и развития	15.07.2009	100 128	89 690
Международная финансовая корпорация	15.07.2009	66 752	59 793
Европейский банк реконструкции и развития	28.11.2007	435 355	–
ОАО «Внешторгбанк»	25.06.2008	2 118	–
Итого:		635 680	806 817

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2007 года составляли от 8,25 до 9,22%.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2007 года составляли от 7,25 до 8,0%.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили 655 тыс. рублей за 2007 год (5 085 тыс. рублей за 2006 год).

В течение 2007 года ОАО «Мосэнерго» не получало и не погашало займов.

тыс. руб.

Заимодавцы	Период погашения	Сумма займов по состоянию на 31.12.2006	Сумма займов по состоянию на 31.12.2007
Долгосрочные займы			
Облигационный займ (серия 02)	2016	5 000 000	5 000 000
Облигационный займ (серия 01)	2011	5 000 000	5 000 000
Итого:		10 000 000	10 000 000
Краткосрочные займы (включая краткосрочную часть долгосрочных займов)			
Облигационный займ (серия 02)	–	127 865	128 913
Облигационный займ (серия 01)	–	106 396	107 429
Итого:		234 261	236 342

Процентные ставки по долгосрочным займам в течение 2007 года составляли от 7,54 до 7,65%.

Процентные ставки по краткосрочным займам в течение 2007 года составляли от 7,54 до 7,65%.

Дополнительные затраты, связанные с получением займов, составили 1 337 тыс. рублей за 2007 год (41 414 тыс. рублей за 2006 год).

14. Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы и расходы признаются по методу начисления, т.е. доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав, а расходы – в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты.

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли, составила 635 651 тыс. рублей (за 2006 год – 718 216 тыс. рублей).

Постоянные разницы

В 2007 году сумма постоянных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), составила 5 305 941 тыс. рублей (в 2006 году – 5 093 275 тыс. рублей).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей расчета налога на прибыль, в частности, расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, амортизационных отчислений, расходов на оплату труда, расходов социального характера.

В 2007 году за счет возникновения постоянных разниц текущий налог на прибыль превысил условный расход по налогу на прибыль на 1 273 426 тыс. рублей (в 2006 году – на 750 627 тыс. рублей). Из них постоянные налоговые обязательства составили 1 339 952 тыс. рублей (в 2006 году – 826 228 тыс. рублей), постоянные налоговые активы – 66 526 тыс. рублей (в 2006 году – 75 601 тыс. рублей).

Вычитаемые временные разницы

В 2007 году общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и текущим налогом на прибыль, составила 2 300 тыс. рублей (в 2006 году – 323 тыс. рублей) в том числе возникших (то есть повлекших за собой

увеличение (начисление) соответствующих отложенных налоговых активов) в отчетном году – 2 320 тыс. рублей (в 2006 году – 0 рублей).

При этом сумма уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц, повлекшая за собой уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов, составила в отчетном году 20 тыс. рублей (в 2006 году – 323 тыс. рублей).

В 2007 году были начислены отложенные налоговые активы в сумме 552 тыс. рублей, которые привели к увеличению текущего налога на прибыль по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль отчетного года. В 2006 году были погашены отложенные налоговые активы в сумме 78 тыс. рублей, которые привели к уменьшению текущего налога на прибыль по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль.

Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей исчисления налога на прибыль, в частности, доходов от безвозмездно полученного имущества.

Налогооблагаемые временные разницы

В 2007 году общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и текущим налогом на прибыль, составила 1 915 289 тыс. рублей (в 2006 году – 1 026 581 тыс. рублей), в том числе возникших (т.е. повлекших за собой увеличение (начисление) соответствующих отложенных налоговых обязательств) в отчетном году – 1 927 756 тыс. рублей (в 2006 году – 1 054 574 тыс. рублей). При этом сумма уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц, повлекшая за собой уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств, составила в отчетном году 12 467 тыс. рублей (в 2006 году – 27 993 тыс. рублей).

В 2007 году в уменьшение текущего налога на прибыль отчетного года были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 459 669 тыс. рублей. В 2006 году в уменьшение текущего налога на прибыль были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 246 379 тыс. рублей.

Налогооблагаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей исчисления налога на прибыль, в частности, расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, амортизационных начислений.

Налогооблагаемая прибыль и текущий налог на прибыль

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2007 год составила 6 041 500 тыс. рублей (за 2006 год – 5 093 275 тыс. рублей).

Текущий налог на прибыль, отраженный по строке 150 Отчета о прибылях и убытках, за 2007 год составил 1 449 960 тыс. рублей (за 2006 год – 1 222 386 тыс. рублей).

Прочие налоги

С 1 января 2006 года Общество перешло на определение налоговой базы для целей исчисления НДС по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав. Налоговая база определяется на более раннюю из дат:

- день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
- день оплаты (частичной оплаты) в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

В период до 1 января 2008 года при погашении дебиторской задолженности, возникшей до 1 января 2006 года, НДС в отношении этой задолженности в период до 1 января 2008 года исчисляется по мере поступления оплаты за реализованные товары (работы, услуги), имущественные права. непогашенная до 1 января 2008 года указанная дебиторская задолженность подлежит включению в налоговую базу в первом налоговом периоде 2008 года. НДС, предъявленный продавцами при приобретении товаров (работ, услуг), имущественных прав принимается к вычету после принятия к учету указанных товаров (работ, услуг), имущественных прав при наличии соответствующих первичных документов независимо от факта оплаты поставщику. Аналогичный порядок вычетов НДС применяется при осуществлении строительно-монтажных работ, выполненных, начиная с 1 января 2006 года.

Суммы НДС, предъявленные поставщиками в отношении товаров (работ, услуг), имущественных прав, приобретенных до 1 января 2006 года, включаются в состав налоговых вычетов, если они оплачены Обществом в период до 1 января 2008 года. Неоплаченная сумма налога после 1 января 2008 года подлежит вычету в первом налоговом периоде 2008 года.

По состоянию на 31 декабря 2007 года в бухгалтерском балансе в составе строки 625 «Прочие кредиторы» отражен отложенный НДС по неоплаченной выручке в сумме 218 749 тыс. рублей (на 01 января 2007 года – 273 862 тыс. рублей).

15. Прочие кредиторы

По строке 621 бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности Общества перед поставщиками и подрядчиками. Величина задолженности составила 7 273 111 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (4 567 546 тыс. рублей – на 31.12.2006). Рост задолженности произошел по статьям: капитальное строительство и прочие поставщики и подрядчики.

Задолженность по оплате труда составила 294 417 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (215 424 тыс. рублей – на 31.12.2006). Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами составила 53 706 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (86 327 тыс. рублей – на 31.12.2006). Данная задолженность носит текущий характер и погашена в январе 2008 года.

По строке 625 «Прочие кредиторы» бухгалтерского баланса отражены также авансы, полученные в сумме 745 534 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (1 196 788 тыс. рублей – на 31.12.2006). Авансы приведены за вычетом налога на добавленную стоимость, который составляет 113 542 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (180 103 тыс. рублей – на 31.12.2006).

16. Доходы будущих периодов

В составе доходов будущих периодов в строке 640 «Доходы будущих периодов» бухгалтерского баланса учтены:

1. Средства целевого финансирования, полученные от правительства Москвы, в сумме 523 461 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 и 31.12.2006. Средства предоставлены на возмездной основе на строительство определенных объектов.

2. Суммы субсидий, полученные Обществом из бюджета Москвы на покрытие убытков, связанных с применением государственных регулируемых цен на тепловую энергию, потребляемую населением. Остаток средств целевого финансирования по данной статье составил – 109 384 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2007 (0 рублей – на 31.12.2006).

17. Прочие краткосрочные обязательства

В составе краткосрочных обязательств показана сумма, присужденная в соответствии с решениями Третьего суда от 07.12.2006 и 15.01.2007 в отношении участников КБ «Трансинвестбанк» (ООО) – 956 623 тыс. рублей, за вычетом суммы восстановленной доли ОАО «Мосэнерго» в КБ «Трансинвестбанк» (ООО) – 11 600 тыс. рублей, (см. пункт 4 раздела III данной пояснительной записки).

2 апреля 2007 года Определением Арбитражного суда г. Москвы было утверждено мировое соглашение между ОАО «Мосэнерго» и иными лицами, в соответствии с которым доля ОАО «Мосэнерго» признавалась равной 72,44% в уставном капитале КБ «Трансинвестбанк» (ООО) – в размере 50 000 тыс. рублей.

26 апреля 2007 года участниками КБ «Трансинвестбанк» (ООО) было принято решение о внесении изменений

в Устав и Учредительный договор КБ «Трансинвестбанк» (ООО) (протокол № 3/2007-61 от 26 апреля 2007 года). Изменения в учредительные документы КБ «Трансинвестбанк» (ООО) были зарегистрированы УФНС по г. Москве 25 июля 2007 года. Таким образом, для всех третьих лиц ОАО «Мосэнерго» следует признать владельцем доли, равной 72,44% в уставном капитале КБ «Трансинвестбанк» (ООО), размером 50 000 тыс. рублей с момента государственной регистрации УФНС по г. Москве изменений в учредительные документы банка, т.е. с 25 июля 2007 года.

В соответствии с Определением Арбитражного суда г. Москвы от 28.04.2007 было выдано четыре исполнительных листа на принудительное исполнение решения Третьего суда при некоммерческой организации – Фонд «Право и экономика ТЭК» о взыскании с ОАО «Мосэнерго» 956 623 тыс. рублей в пользу четырех юридических лиц в качестве компенсации рыночной стоимости их долей в КБ «Трансинвестбанк» (ООО), возвращенных ОАО «Мосэнерго» в порядке реституции по недействительным сделкам. ОАО «Мосэнерго» подало 26.02.2008 заявление в Арбитражный суд г. Москвы о пересмотре по вновь открывшимся обстоятельствам Определения Арбитражного суда г. Москвы от 28.04.2007 о выдаче исполнительных листов с тем, чтобы оспорить судебные акты, в соответствии с которыми с ОАО «Мосэнерго» подлежит взысканию 956 623 тыс. рублей. В дополнение к поданному заявлению ОАО «Мосэнерго» намерено оспаривать названные судебные акты и иными способами.

18. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (общая сумма строк 020, 030, 040 формы № 2) соотносится с общей суммой произведенных затрат, отраженных в строке 760 раздела «Расходы по обычным видам деятельности» формы 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу», как это раскрыто в соответствующем разделе формы 5.

19. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование показателя	2007 год		2006 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Движение финансовых вложений, в т.ч. векселей третьих лиц	17 038 414	17 038 414	292	291
Продажа дебиторской задолженности	22 957	26 538	460 927	488 887
Продажа и покупка иностранной валюты	221	3 830	–	4 328
Продажа иных активов	154 010	126 528	161 001	151 526
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	1 065 979	1 579 218	1 300 857	1 149 489
в том числе сумма восстановленного резерва	34 539	–	34 994	–
по сомнительным долгам (при оплате задолженности)				
Изменение резерва под обесценение финансовых вложений	4 759	–	–	5 403
Прочие налоги	–	57 844	–	70 639
НДС за счет прибыли	–	169 861	–	277 976
Налог на дивиденды	–	10 919	–	2 207
Расходы социального характера	–	878 080	–	535 581
Другие доходы и расходы, раскрытые в Расшифровке отдельных прибылей и убытков Отчета о прибылях и убытках	396 249	1 387 341	349 002	515 355
Услуги банков	–	184 775	–	147 783
Спонсорская помощь, расходы на благотворительность	–	36 670	–	65 169
Расходы по демонтажу	–	56 722	–	40 777
Прочие	329 647	472 672	57 145	367 150
Итого прочие доходы/расходы	19 046 775	22 029 412	2 329 224	3 822 561

Доходы и расходы, связанные с начислением резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31 декабря 2006 и 31 декабря 2007 года соответственно, представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением суммы восстановленного в течение отчетного года резерва по исполненным должниками обязательствам по задолженности, под которую ранее был создан резерв.

20. Государственная помощь

Общая сумма средств, полученных из бюджета в 2007 году, составила 400 258 тыс. рублей (22 714 тыс. рублей в 2006 году). Общая сумма государственной помощи, оказанной Обществу в 2007 году, составляет 398 857 тыс. рублей (21 414 тыс. рублей в 2006 году).

Основной статьей государственной помощи является получение Обществом субсидий из бюджета Москвы на покрытие убытков, связанных с применением государственных регулируемых цен на тепловую энергию, потре-

бляемую населением. Величина субсидий составила 382 958 тыс. рублей в 2007 году (в 2006 году Общество субсидий не получало). Также в качестве государственной помощи были получены денежные средства из бюджета Московской области на финансирование сельского хозяйства в размере 15 899 тыс. рублей в 2007 году (21 414 тыс. рублей в 2006 году).

Остаток средств целевого финансирования в части предоставленных организации бюджетных средств составляет 109 384 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года (по состоянию на 31 декабря 2006 года неиспользованного остатка средств целевого финансирования не было).

21. Дочерние и зависимые общества

Информация о дочерних и зависимых обществах представлена в Приложениях 1 и 2 к данной пояснительной записке соответственно.

22. Аффилированные лица

Аффилированными лицами Общества по состоянию на 31.12.2007 являются члены Совета директоров и члены Правления, информация по которым приведена в разделе «Общие сведения» пояснительной записки, а также следующие юридические лица:

№ п/п	Организационно-правовая форма. Наименование организации	Характер отношений (контроль или значительное влияние)
1.	ОАО «Газпром»	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Мосэнерго»
2.	г. Москва в лице Департамента имущества города Москвы	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций Общества
3.	АОЗТ «Мосэнерго-Финанс Б.В.»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
4.	Закрытое акционерное общество «Энергоинвест-МЭ»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
5.	Закрытое акционерное общество «Энергоконсалт»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
6.	Коммерческий банк «Транспортный инвестиционный банк» (общество с ограниченной ответственностью)	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Мосэнерго»
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Совместное предприятие «Себа-Энерго»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
8.	Закрытое акционерное общество «Электроинвест-М»	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Мосэнерго»
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Лизингинвест-МЭ»	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Мосэнерго»
10.	Открытое акционерное общество «Шатурское производственное объединение по добыче торфа»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
11.	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕКО ГРУПП»	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Мосэнерго»
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Павловский-энергосбыт»	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Мосэнерго»
13.	Общество с ограниченной ответственностью «МЕГА»	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Мосэнерго»
14.	Открытое акционерное общество «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Мосэнерго»

Продажа продукции аффилированным лицам осуществлялась на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на товары и услуги, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

Закупки продукции у аффилированных лиц осуществлялись на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на товары и услуги, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

Операции с организациями Группы Газпром: по состоянию на 31.12.2007 Общество входит в Группу Газпром, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (по состоянию на 31.12.2006 – Общество входило в Группу РАО «ЕЭС России»).

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

тыс. руб.

Организационно-правовая форма Наименование организации	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	2007 год	2006 год
ОАО «Газпромбанк»	17 621 012	221 571
в том числе		
II полугодие 2007 года	17 402 465	–
ОАО «Газавтоматика»	641	595
в том числе		
II полугодие 2007 года	264	–
АКБ «Совфинтрейд» (ЗАО)	36	248
в том числе		
II полугодие 2007 года	–	–
ОАО «АК «Сибур»	2 202	2 172
в том числе		
II полугодие 2007 года	959	–
Итого:	17 623 891	224 586

По состоянию на 31 декабря задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила:

тыс. руб.

Организационно-правовая форма Наименование организации	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	2007 год	2006 год	2007 год	2006 год
ОАО «Газпромбанк»	52 147	721	3 855	350
ОАО «НТВ – ПЛЮС»	120	75	–	–
ОАО «Сибур»	73	–	–	651
ОАО «Газавтоматика»	57	–	–	31
ОАО «Совфинтрейд»	17	–	–	–
ОАО «Газпром»	13	–	–	–
ОАО «Газпромрегионгаз»	–	–	45 709	45 359
ОАО «Межрегионгаз»	–	–	–	465 302
Итого:	52 427	796	49 564	511 693

В отчетном году Обществу оказали услуги по поставке продукции (газ), а также прочие услуги следующие организации Группы Газпром:

тыс. руб.

Организационно-правовая форма Наименование организации	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	2007 год	2006 год
ОАО «Газпромрегионгаз»	858 161	759 656
в том числе		
II полугодие 2007 года	–	–
ОАО «НТВ – ПЛЮС»	317	171
в том числе		
II полугодие 2007 года	177	–
ОАО «Газпромбанк»	–	16 024
Итого:	858 478	775 851

Операции с прочими аффилированными лицами

Продажа продукции аффилированным лицам – предприятиям Группы РАО «ЕЭС России» и прочим аффилированным лицам

В отчетном году Общество оказывало услуги следующим аффилированным лицам:

тыс. руб.

№ п/п	Организационно-правовая форма Наименование организации	Характер операций	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
			2007 год	2006 год
1.	ОАО «Мосэнергосбыт»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ, аренда	31 229 039	26 932 702
2.	ОАО «Московская теплосетевая компания»	Компенсация потерь тепловой энергии в сетях, аренда, прочая реализация товаров, работ, услуг	2 501 350	2 494 835
3.	ОАО «Загорская ГАЭС»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ, аренда	609 375	1 001 098
4.	ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	463 223	20 328
5.	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	Аренда, прочая реализация	457 565	42 963
6.	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Аренда, прочая реализация	295 007	1 548 111
7.	ОАО «Ульяновскэнерго»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	269 214	98 653
8.	ОАО «Нурэнерго»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	178 744	37 157
9.	ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Аренда, прочая реализация	84 309	97 951
10.	ОАО «ОГК-1»	Прочая реализация	47 089	46 045
11.	ОАО «Калмэнергосбыт»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	39 894	12 875
12.	ОАО «Ингушэнерго»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	37 955	23 375
13.	ОАО «Каббалкэнерго»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	20 411	3 069
14.	ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	15 855	7 460
15.	ОАО «ОГК-5»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	12 497	1 086
16.	ОАО «Курганская генерирующая компания»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	4 992	–
17.	ОАО «ОГК-2»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	4 537	5
18.	ОАО «ТГК-1»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	3 469	138
19.	ОАО «ОГК-4»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	3 394	13 200
20.	ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт»	Прочая реализация	3 222	10 882
21.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Прочая реализация	2 567	117 341
22.	ОАО «Севкавказэнерго»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	2 381	11 021
23.	ОАО «Дзержинская ТЭЦ»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	1 620	–

тыс. руб.

Организационно-правовая форма Наименование организации	Характер операций	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		2007 год	2006 год
25. ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	1 383	–
26. ОАО «Нижегородская генерирующая компания»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	1 132	183
27. ОАО «Смоленская энергоремонтная компания»	Прочая реализация	1 080	–
28. ОАО «Смоленскэнергосбыт»	Электрическая энергия (мощность) в свободном секторе	–	132 257
29. ОАО «Кировэнергосбыт»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	–	129 043
30. ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания»	Электрическая энергия (мощность) в свободном секторе	–	105 470
31. ОАО «Белгородская сбытовая компания»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	–	59 607
32. ОАО «Тульская сбытовая компания»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	–	58 072
33. ОАО «Брянская сбытовая компания»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	–	36 338
34. ОАО «ФСК ЕЭС»	Прочая реализация товаров, работ, услуг	–	10 608
35. КБ «Трансинвестбанк» (ООО)	Аренда, прочая реализация	–	6 495
36. ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	Электрическая энергия (мощность) через НОРЭМ	–	1 074
37. Прочие		6 215	25 908
Итого:		36 299 109	33 085 415

При реализации электрической энергии (мощности) 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 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Кроме этого, за 2007 год ОАО «Мосэнерго» реализовало электрическую энергию на «рынок на сутки вперед» и на «балансирующий рынок» на сумму 5 360 655 тыс. рублей и мощность в сумме 6 275 тыс. рублей. Основная часть этих продаж была осуществлена внутригрупповым покупателям РАО «ЕЭС России» по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 24.10.2003 № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».

Закупки у аффилированных лиц – предприятий Группы РАО «ЕЭС России» и прочих аффилированных лиц

В отчетном году Обществу оказывали услуги следующие аффилированные лица (в том числе выполнение работ и осуществление поставок):

тыс. руб.

Организационно-правовая форма Наименование организации	Характер операций	Стоимость полученных товаров работ, услуг (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		2007 год	2006 год
1. ОАО «Московская теплосетевая компания»	Услуги по передаче теплоэнергии	12 737 637	13 402 664
2. КБ «Трансинвестбанк» (ООО)	Услуги расчетно-кассового обслуживания, прочие банковские услуги	171 129	141 519
3. ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	Услуги	26 097	–
4. ОАО «Мосэнергообит»	Аренда имущества, прочее приобретение товаров, работ, услуг	1 946	121 012
5. ОАО «Загорская ГАЭС»	Аренда имущества	1 833	–
6. ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Услуги оперативно-диспетчерского управления	–	606 541
7. ОАО РАО «ЕЭС России»	Покупка электроэнергии через ФОРЭМ, абонентская плата (2005 год)	–	27 313
8. ЗАО «Энергоинвест-МЭ»	Прочее приобретение товаров, работ, услуг	–	438
9. ОАО «Шатурторф»	Прочее приобретение товаров, работ, услуг	–	7
Итого:		12 938 642	14 299 888

Услуги по передаче теплоэнергии приобретались у ОАО «Московская теплосетевая компания» в соответствии с тарифами, утвержденными постановлением РЭК г. Москвы от 29.11.2005 № 82 и протоколом Правления Топливо-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 РАО «ЕЭС России» и прочими аффилированными лицами

По состоянию на 31 декабря задолженность аффилированных лиц перед Обществом составляет:

тыс. руб.

Организационно-правовая форма Наименование организации	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	2006 год	2007 год	2006 год	2007 год
Предприятия Группы РАО «ЕЭС России»				
ОАО «Московская теплосетевая компания»	410 193	1 257 212	957 076	2 215 482
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	23 246	348 626	–	–
ОАО «Нурэнерго»	39 566	242 674	–	–
ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	236 693	101 192	32 248	12 953
ОАО «Ингушэнерго»	26 092	68 328	–	–
ОАО «Мосэнергосбыт»	165 136	21 854	116 506	8 575
ОАО «Московская городская электросетевая компания»	47 895	12 948	2 007	1 995
ОАО «ОГК-4»	13 499	6 846	329	51
ОАО «ОГК-1»	17 871	5 159	2 121	–
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	–	4 236	37 324	26 952
ОАО «ОГК-6»	6 109	2 621	–	–
ОАО «ОГК-5»	1 258	2 412	–	–
ОАО «Мосэнергосетьстрой»	2 857	1 721	8 128	–
ОАО «ФСК ЕЭС»	30 596	884	–	59
ОАО «Загорская ГАЭС»	8 173	659	470	0
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	7 096	368	0	125
Энергостроительный комплекс ЕЭС	–	–	8 643	13 565
ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт»	5 453	–	427	311
ОАО «Ульяновскэнерго»	11 459	–	–	70
ОАО «Калмэнергосбыт»	12 542	–	–	–
Прочие	1 391	2 445	4 138	100
Итого по предприятиям Группы РАО «ЕЭС России»	1 067 125	2 080 185	1 169 417	2 280 238
Прочие аффилированные лица				
Открытое акционерное общество «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго»	–	50 000	25 000	–
КБ «Трансинвестбанк» (ООО)	13 252	12 425	23 579	–
ЗАО «Энергоинвест-МЭ»	2 249	2 249	–	–
ООО «Шатурторф»	1 713	1 713	–	–
ООО «Себа-Энерго»	521	521	–	–
АОЗТ «Мосэнерго-Финанс Б.В.»	118	118	–	–
ООО «Энергопромышленное предприятие «ЭПА»	153	–	–	–
ООО «Лизингинвест-МЭ»	56	–	–	–
ЗАО «Энергоконсалт»	5	5	–	–
ООО ПФ «Эргомакс»	1	–	–	–
ОАО «Мосэнергосетьстрой»	–	–	8 128	–
Итого прочим аффилированным лицам	18 068	67 031	56 707	–

В связи с регистрацией прав собственности на акции ОАО «Мосэнерго» правительством г. Москвы в лице Департамента имущества г. Москвы 28 декабря 2007 года информация по расчетам с предприятиями города представляется по состоянию на 31 декабря 2007 года.

тыс. руб.

Организационно-правовая форма Наименование организации	Дебитор-ская задол-женность на 31.12. 2007	Кредитор-ская задол-женность на 31.12. 2007
ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (МОЭК)	1 530 734	–
ОАО «Олимпийский комплекс «Лужники»	1 728	–
ОАО «ДекМос»	1 664	–
ЗАО «Моспромстрой»	1 549	–
Прочие	5 689	3 586
Итого:	1 541 364	3 586

Вознаграждение членам органов управления

Вознаграждение генеральному директору определяется Положением о стимулировании генерального директора ОАО «Мосэнерго», утвержденным Советом директоров Общества.

В 2007 финансовом году вознаграждения и компенсации членам Совета директоров выплачивались в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго».

В соответствии с Положением о Правлении ОАО «Мосэнерго», утвержденным годовым общим собранием акционеров Общества, с членами Правления Обществом заключается трудовой договор.

Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий и выплачиваемых членам Правления Общества вознаграждений и компенсаций, определяются Советом директоров Общества.

Размер вознаграждения членам Правления определен решением Совета директоров Общества в долях от установленного им оклада.

Размер и порядок выплаты всех вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в 2007 году устанавливается Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым общим собранием акционеров Общества 30 мая 2002 года.

Сведения о размере вознаграждения членам Совета директоров и членам Правления

Суммарный размер вознаграждений, льгот и компенсаций расходов по всем органам управления за 2007 год составляет:

заработная плата (руб.):	43 180 245
премии (руб.):	114 830 084
иные имущественные предоставления (руб.):	24 497 957
Всего (руб.):	182 508 286

22. Условные факты хозяйственной деятельности

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что в отношении каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующих отчетных периодах, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, ими будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные суммы налогов, пени и штрафов. Кроме того, налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2007 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

В период с 03.06.2004 по 08.09.2005 Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 (далее – МРИ ФНС РФ по КН № 4) проведена выездная налоговая проверка ОАО «Мосэнерго» по вопросам соблюдения законодательства о налогах и сборах за период с 01.01.2002 по 31.12.2003. По результатам проверки ОАО «Мосэнерго» было получено Решение МРИ ФНС РФ по КН № 4 № 15/14 от 13.12.2006

об отказе в привлечении к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения. Общая сумма доначислений по налогам по данному Решению составляет 1 273 192 тыс. рублей. При этом основная часть доначислений относится к доначислению налога на прибыль в связи с применяемым порядком учета потерь электроэнергии и пересчетом суммы амортизации за 2002 год исходя из восстановительной стоимости основных средств на 01.01.2002, рассчитанной без учета 30%-ного ограничения, установленного Федеральным законом «О внесении изменений и дополнений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и некоторые другие акты законодательства Российской Федерации» от 24.07.2002 № 110-ФЗ.

В настоящее время ОАО «Мосэнерго» оспаривает вышеуказанное Решение в судебном порядке.

В соответствии с Решением Арбитражного суда г. Москвы от 20.03.2007 требования ОАО «Мосэнерго» были частично удовлетворены в общей сумме 68 068 тыс. рублей. По итогам рассмотрения апелляционной жалобы ОАО «Мосэнерго» постановлением Девятого Арбитражного апелляционного суда от 26.06.2007 Решение Арбитражного суда г. Москвы от 20.03.2007 было оставлено без изменения.

В сентябре 2007 года в суде кассационной инстанции состоялось рассмотрение кассационной жалобы ОАО «Мосэнерго», в результате которого согласно постановлению ФАС Московского округа от 05.10.2007 Решение Арбитражного суда г. Москвы от 20.03.2007 и постановление Апелляционного суда от 26.06.2007 в части удовлетворенных требований ОАО «Мосэнерго» были оставлены в силе, а в части остальных эпизодов (в том числе в связи с порядком учета потерь электроэнергии) дело было направлено на новое рассмотрение.

Уменьшение налога на прибыль в результате вышеуказанного пересчета амортизации основных средств не было отражено в бухгалтерском учете ОАО «Мосэнерго», и все последующие платежи по налогу на прибыль осуществлялись без учета образовавшейся переплаты по налогу на прибыль. Таким образом, доначисление налога на прибыль по результатам выездной налоговой проверки в части, относящейся к пересчету амортизации основных средств, не повлияет на финансовый результат ОАО «Мосэнерго» как текущего отчетного периода, так и последующих отчетных периодов.

В 2007 году ОАО «Мосэнерго» было получено заключение независимой комиссии при Минпромэнерго России, в отношении величины технологических потерь электроэнергии и их составляющих. Руководство ОАО «Мосэнерго» полагает, что данное обстоятельство будет учтено при последующих судебных разбирательствах и найдет свое отражение в судебных решениях.

В период с 21.05.2007 по 06.07.2007 МРИ ФНС по КН № 4 проведена выездная налоговая проверка ОАО «Мосэнерго» по вопросам соблюдения законодательства о налогах и сборах и валютного законодательства за период с 01.01.2004 по 31.12.2005. По результатам проверки

7 февраля 2008 года ОАО «Мосэнерго» было получено Решение МРИ ФНС РФ по КН № 4 № 02-1-23/001 от 09.01.2008 о привлечении к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения. Общая сумма доначисления налогов по данному Решению составляет 574 200 тыс. рублей, в том числе 571 808 тыс. рублей – доначисление налога на прибыль за 2004 год в связи с применяемым порядком учета потерь электроэнергии при производстве и транспортировке.

ОАО «Мосэнерго» направило апелляционную жалобу по данному Решению в вышестоящий налоговый орган (ФНС России), которая на настоящий момент им еще не рассмотрена. Таким образом, на момент утверждения данной финансовой (бухгалтерской) отчетности Решение не вступило в силу.

На основе расчетов независимого эксперта, аккредитованного при Минпромэнерго России, последним был утвержден норматив технологических потерь электроэнергии для ОАО «Мосэнерго» на 2004 год. По оценке ОАО «Мосэнерго», сумма потенциального доначисления налога на прибыль за 2004 год исходя из норматива потерь, утвержденного Минпромэнерго России, составляет 102 567 тыс. рублей.

Кроме того, по мнению комиссии при Минпромэнерго России, не исключено, что при передаче электрической энергии по сетям наряду с технологическими потерями могут возникать иные потери, обусловленные рядом объективных причин (в частности, одновременным снятием показаний приборов коммерческого учета электроэнергии). При принятии Решения МРИ ФНС РФ по КН № 4 данные доводы не были приняты во внимание.

Выданные поручительства

По состоянию на 31 декабря 2007 Общество выступило поручителем за третьих лиц на общую сумму 344 638 тыс. рублей. Аналогичная величина по состоянию на 31 декабря 2006 года составляла 212 737 тыс. рублей. Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Судебные разбирательства

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

23. События после отчетной даты

Реорганизация

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» состоялось 28 декабря 2007 года. На общем собрании акционеров было принято решение о реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг», создаваемого путем реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения. Планируется, что реорганизация ОАО «Мосэнерго» в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг» завершится к 1 июля 2008 года.

Акционеры Общества, проголосовавшие по вопросу о реорганизации ОАО «Мосэнерго» «ПРОТИВ» или не принявшие участия в голосовании, вправе в течение 45 дней с даты принятия решения о реорганизации Общества (с даты проведения общего собрания акционеров по указанному вопросу), т.е. с 28 декабря 2007 года по 12 февраля 2008 года, предъявить требования о выкупе принадлежащих им акций. По состоянию на 12 февраля 2008 года к выкупу были предъявлены 156 101 884 штук акций на общую сумму 969 392 699 рублей 64 коп.

Общество уведомило кредиторов, в том числе владельцев облигаций, о принятом решении в течение 30 дней после принятия решения о реорганизации, т.е. до 28 января 2008 года. Уведомление кредиторов ОАО «Мосэнерго» состоялось путем соответствующей публикации объявления и рассылки уведомлений в период с 23 по 28 января 2008 года. При этом кредиторы Общества в течение 30 дней с даты направления им уведомлений вправе предъявить требование о досрочном погашении Обществом обязательств. Таким образом, срок окончания приема требований кредиторов ОАО «Мосэнерго» – 28 февраля 2008 года.

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена общим собранием акционеров Общества в мае 2008 года. Заседание Совета директоров Общества, на котором будет рассмотрен вопрос о размере дивиденда за 2007 год, рекомендуемом к утверждению общим собранием акционеров Общества, состоится в апреле 2008 года.

Переоценка

В соответствии с решением Совета директоров Общества (протокол от 28 января 2008 года № 18) будет произведена переоценка трех групп основных средств Общества, которые не были переоценены по состоянию на 1 января 2007 года, по состоянию на 1 января 2008 года с целью определения текущей (восстановительной) стоимости принадлежащих Обществу основных средств. Проведение переоценки будет осуществляться с привлечением независимого оценщика ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование».

Совет директоров Общества принял решение о проведении переоценки следующих групп основных средств: «Подстанции, автотрансформаторы, трансформаторы, выключатели, ОПН, разъединители, разрядники, реакторы, синхронные компенсаторы, ВЧ заградители, оборудование ОРУ, РУСН, ОУТ и др.», «Насосы, компрессоры, вентиляционное оборудование, электродвигатели, оборудование ХВО и топливоподдачи, дизельгенераторы» и «Строительные машины, грузоподъемные механизмы, специализированный транспорт» по состоянию на 1 января 2008 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 2008 год.

В связи с тем, что в настоящий момент переоценка не завершена, у Общества отсутствует возможность оценить последствия переоценки в денежном выражении с достаточной надежностью.

Приложение 1 Крупнейшие дочерние общества ОАО «Мосэнерго»

Организационно-правовая форма, наименование	Доля участия на 31.12.2007, %	Доля участия на 31.12.2006, %	Место нахождения
Закрытое акционерное общество «Энергоинвест-МЭ» (ЗАО «Энергоинвест-МЭ»)	90,00	90,00	113054, Москва, ул. Валовая, д. 29-33, корп. А
Открытое акционерное общество «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго» (ОАО «ТЭК Мосэнерго»)	100,00	0,00	109428, Москва, Рязанский пр-т, д. 10
Закрытое акционерное общество «Энерго-Консалт» (ЗАО «Энергоконсалт»)	100,00	100,00	107497, Москва, ул. Монтажная, д. 1/4
«Мосэнерго-Финанс Б.В.» (общество зарегистрировано по законодательству Голландии)	100,00	100,00	Аерт ан Несстраат 45, 3012 СА Роттердам, Нидерланды
Общество с ограниченной ответственностью «Энергопромышленное предприятие «ЭПА» (ООО «Энергопромышленное предприятие «ЭПА»)	0,00	99,92	105094, Москва, Гольяновская ул., д. 5, к. 9

В течение 2007 года произошли следующие изменения долей участия Общества:

- появилась доля участия в ОАО «ТЭК Мосэнерго» по причине принятия ОАО «Мосэнерго» 23.11.2007 решения единственного учредителя № 1 об учреждении данного общества в результате размещения акций путем их приобретения единственным учредителем при учреждении акционерного общества. Доля участия составила 100%;
- доля участия в ООО «Энергопромышленное предприятие «ЭПА» в результате списания финансового вложения уменьшилась на 99,92%. С баланса списано 153,375 тыс. рублей.

Примечание 1

Срок сдачи первой бухгалтерской отчетности для ОАО «ТЭК Мосэнерго» еще не наступил.

Примечание 2

Дочерние общества ОАО «Мосэнерго» – ЗАО «Энергоконсалт», «Мосэнерго-Финанс Б.В.» не осуществляют финансово-хозяйственной деятельности и не сдают финансовую отчетность. Компания «Мосэнерго-Финанс Б.В.» ликвидируется.

Примечание 3

ООО «Энергопромышленное предприятие «ЭПА» не осуществляет финансово-хозяйственной деятельности и не сдает финансовую отчетность. Данное вложение списано.

Вид деятельности	Чистые активы на 31.12.2007, тыс. рублей	Чистая прибыль за 2007 год, тыс. рублей	Доходы от участия за 2006 год, тыс. рублей
Брокерские услуги	2 434	167	–
Поставка (продажа) тепловой энергии; покупка тепловой энергии; оказание услуг по передаче и распределению тепловой энергии; оказание услуг по расчету и резервированию тепловой мощности потребителям тепловой энергии	(см. прим. 1)	(см. прим. 1)	–
Консалтинговые услуги и др. (см. прим. 2)	(см. прим. 2)	(см. прим. 2)	–
Финансовые операции (см. прим. 2)	(см. прим. 2)	(см. прим. 2)	–
Туризм, стоматология (см. прим. 3)	(см. прим. 3)	(см. прим. 3)	–

Приложение 2 Крупнейшие зависимые общества ОАО «Мосэнерго»

Организационно-правовая форма, наименование	Доля участия на 31.12.2007, %	Доля участия на 31.12.2006, %	Место нахождения
Коммерческий банк «Транспортный инвестиционный банк» (общество с ограниченной ответственностью) (КБ «Трансинвестбанк» (ООО))	72,43909	24,61	107078, Москва, ул. Садовая-Спасская, д. 18, стр. 1
Открытое акционерное общество «Шатурторф» (ОАО «Шатурторф»)	33,99	33,99	140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский пр-д, д. 2
Общество с ограниченной ответственностью «Совместное предприятие «Себа-Энерго» (ООО «Себа-Энерго»)	44,00	44,00	109432, Москва, 2-ой Кожуховский пр-д, д. 29, корп. 2, стр. 16
Общество с ограниченной ответственностью Производственная фирма «Эргомакс» (ООО Производственная фирма «Эргомакс», ООО ПФ «Эргомакс»)	0,00	24,27	109316, Москва, Остаповский пр-д, д. 1

В течение 2007 года произошли следующие изменения долей участия Общества:

- доля участия в КБ «Трансинвестбанк» (ООО) по решению Третьего суда увеличилась с 24,61% до 72,43909% (на 47,82909%);
- доля участия в ООО ПФ «Эргомакс» в результате продажи доли уменьшилась на 24,27%. Прибыль от данной операции составила 0 рублей.

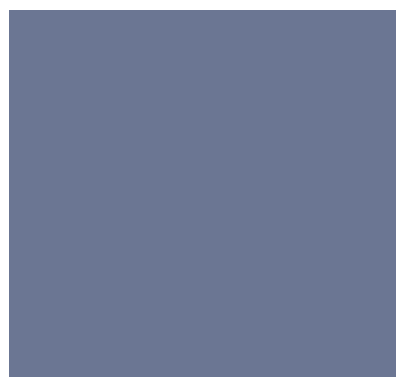
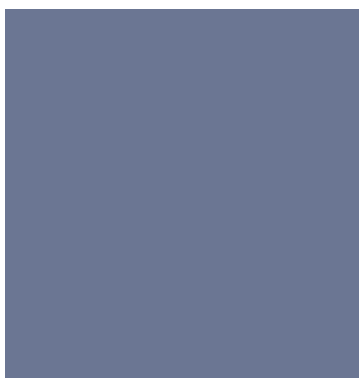
Примечание 1

Сведения по финансовым показателям представлены на последнюю отчетную дату по имеющейся информации. Срок сдачи годовой бухгалтерской отчетности для обществ еще не наступил.

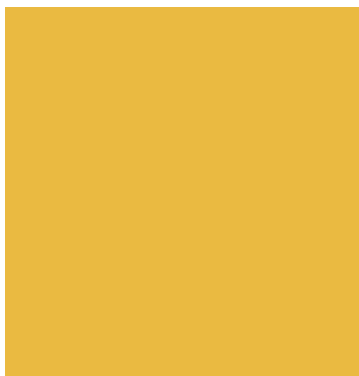
Примечание 2

Сведения по ООО ПФ «Эргомакс» отсутствуют в связи с продажей ОАО «Мосэнерго» своей доли.

Вид деятельности	Чистые активы на 31.12.2007, тыс. рублей	Чистая прибыль за 2007 год, тыс. рублей	Доходы от участия за 2007 год, тыс. рублей
Банковские операции	1 549 736	230 950	120 249
Добыча торфа для нужд энергетики, производство торфа (путем его переработки), продукции производственно-хозяйственного назначения и товаров народного потребления	118 710 (на 30.09.2007 – см. прим. 1)	(2 846) (за 9 мес. 2007 – см. прим. 1)	–
Разработка, производство и сбор отдельных узлов, приборов, а также передвижных лабораторий для поиска мест повреждений в коммуникационных сетях водоснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, силовых и информационных кабелей	9 214 (на 30.09.2007 – см. прим. 1)	4 154 (за 9 мес. 2007 – см. прим. 1)	1 058
Товары и услуги	(см. прим. 2)	(см. прим. 2)	–



Оборудование химического цеха ТЭЦ-26, обеспечивающего технологический процесс производства энергии водой необходимого качества



Оборудование химического цеха ТЭЦ-26, внутренний вид главного корпуса, машинный зал, паровая турбина Т-250 ТЭЦ-26

Дополнительная информация

11.1. Информация о существенных фактах

В 2007 году было отмечено 67 существенных событий (в соответствии с классификацией Федеральной службы по финансовым рынкам России). Подробная информация обо всех существенных событиях приведена на сайте Общества¹.

11.2. Решения, принятые собраниями акционеров

Годовое общее собрание акционеров

Дата и место проведения общего собрания:

15 мая 2007 года, Московская обл., г. Дзержинский, ул. Ленина, д. 3.

Вид общего собрания: годовое.

Форма проведения общего собрания акционеров:

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 (14 175 089 988 голосов). На момент начала собрания, с учетом бюллетеней, полученных за два дня до собрания акционеров, зарегистрировались акционеры и их уполномоченные представители, обладающие в совокупности голосующими акциями в количестве 26 469 117 069 штук, что составляет 93,4% от количества голосов акционеров, имеющих право на участие в общем собрании акционеров. Кворум имеется.

Общее собрание акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации признается правомочным.

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» – 99,42%

«Против» – 0,00%

«Воздержался» – 0,01%

¹ 5.3.1.

2. О распределении прибыли (в том числе выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2006 финансового года.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 99,42%
«Против» – 0,00%
«Воздержался» – 0,00%

3. Об избрании членов Совета директоров Общества.

По данному вопросу проводилось кумулятивное голосование. При подсчете голосов установлены следующие результаты:

1. Акимов Андрей Игоревич	0,01%
2. Аксенов Петр Николаевич	7,38%
3. Будзуляк Богдан Владимирович	7,94%
4. Быханов Евгений Николаевич	0,00%
5. Гавриленко Анатолий Анатольевич	7,94%
6. Голубев Валерий Александрович	7,27%
7. Загретдинов Ильяс Шамилевич	0,01%
8. Копсов Анатолий Яковлевич	8,39%
9. Кравцов Андрей Николаевич	0,00%
10. Матвеев Алексей Анатольевич	7,27%
11. Негомедзянов Александр Александрович	7,94%
12. Павлова Ольга Петровна	7,27%
13. Пичугина Мария Николаевна	0,01%
14. Поярков Иван Сергеевич	0,00%
15. Ремес Сеппо Юха	0,02%
16. Румянцев Сергей Юрьевич	0,03%
17. Скрибот Вольфганг	7,27%
18. Селезнев Кирилл Геннадьевич	7,27%
19. Смирнов Павел Степанович	7,94%
20. Соболев Александр Иванович	0,00%
21. Удальцов Юрий Аркадьевич	7,94%
22. Филь Сергей Сергеевич	7,94%
23. Штыков Дмитрий Викторович	0,00%
24. Яценко Сергей Викторович	0,00%
«Против» всех кандидатов	0,00%
«Воздержался» по всем кандидатам	0,01%

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», %	«Воздер- жался», %
1. Белобров Андрей Викторович	99,00	0,09	0,01
2. Васильев Сергей Вячеславович	0,77	8,07	90,15
3. Забродин Олег Викторович	55,26	8,00	35,79
4. Ишутин Рафаэль Владимирович	98,80	0,19	0,02
5. Ключников Анатолий Николаевич	44,53	0,11	54,37
6. Ковалев Виталий Анатольевич	43,90	0,67	54,38
7. Кормушкина Людмила Дмитриевна	54,58	8,57	35,82
8. Простокишина Татьяна Александровна	0,13	8,66	90,16
9. Сидоров Сергей Борисович	54,56	8,68	35,80
10. Фомичев Сергей Егорович	43,81	0,77	54,38

5. Об утверждении аудитора Общества.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 63,51%
«Против» – 0,01%
«Воздержался» – 35,77%

6. О внесении изменений и дополнений в Устав Общества.

Решение по данному вопросу принимается большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в общем собрании акционеров.

Решения приняты по 30 предложениям о внесении изменений и дополнений в Устав Общества¹.

Полная формулировка вопроса представлена на сайте ОАО «Мосэнерго»².

7. О выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 99,24%
«Против» – 0,04%
«Воздержался» – 0,03%

8. О выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 99,25%
«Против» – 0,04%
«Воздержался» – 0,02%

Формулировки решений, принятых годовым общим собранием акционеров

По вопросу 1:

Утвердить годовой отчет Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества.

По вопросу 2:

1. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2006 финансового года, тыс. руб.:

Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	1 523 725
В Резервный фонд	76 186
На накопление,	847 539
в т.ч. на инвестиции 2006 г.	159 027
в т.ч. на инвестиции 2007 г.	688 512
На дивиденды	600 000
На погашение убытков прошлых лет	–

2. Выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2006 года в размере 0,021 16389 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:

Копсов Анатолий Яковлевич
Негомедзянов Александр Александрович
Смирнов Павел Степанович
Будзуляк Богдан Владимирович
Гавриленко Анатолий Анатольевич
Удальцов Юрий Аркадьевич
Филь Сергей Сергеевич
Аксенов Петр Николаевич
Голубев Валерий Александрович
Матвеев Алексей Анатольевич
Павлова Ольга Петровна
Селезнев Кирилл Геннадьевич
Скрибот Вольфганг

По вопросу 4:

Избрать Ревизионную комиссию Общества в составе:

Белобров Андрей Викторович
Ишутин Рафаэль Владимирович
Забродин Олег Викторович
Кормушкина Людмила Дмитриевна
Сидоров Сергей Борисович

По вопросу 5:

Утвердить аудитором Общества:
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

По вопросу 6:

Внести в Устав Общества¹ изменения и дополнения в статьи: 5, 6, 10, 13, 14, 15 и 18.

Полная формулировка принятого решения по вопросу 6 представлена на сайте Общества².

По вопросу 7:

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 26 мая 2006 года.

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.

¹ 1.3.1.
² 5.3.4.

Внеочередное общее собрание акционеров

Дата и место проведения общего собрания:

Дата окончания приема заполненных бюллетеней для голосования – 22 июня 2007 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: 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. Число голосов, которыми обладают лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров – 28 377 925 270 голосов. Число голосов, которыми обладают лица, принявшие участие в общем собрании по вопросу повестки дня – 16 493 556 603 голоса, что составляет 58,12% от общего количества голосующих акций Общества. Кворум имеется.

Общее собрание акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» признается правомочным.

Вопросы, поставленные на голосование, и итоги голосования по ним:

1. О выплате (объявлении) дивидендов Общества по результатам I квартала 2007 года.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 99,97%
«Против» – 0,006%
«Воздержался» – 0,002%

Формулировки решений, принятых общим собранием:

По вопросу 1:

Выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам I квартала 2007 года в размере 0,0104408508 рубля на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Внеочередное общее собрание акционеров

Дата и место проведения общего собрания: дата окончания приема заполненных бюллетеней для голосования – 28 декабря 2007 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 акционеров: заочное 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 (19 874 679 851 голос). На собрании зарегистрировались акционеры и их уполномоченные представители, обладающие в совокупности голосующими акциями в количестве 34 308 980 154 штук, что составляет 86,31% 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.

Вопросы, поставленные на голосование, и итоги голосования по ним:

1. О реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг», создаваемого в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения, и об утверждении Договора о присоединении.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» – 99,985%
«Против» – 0,005%
«Воздержался» – 0,009%

2. 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» – 99,986%
«Против» – 0,006%
«Воздержался» – 0,008%

3. О внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «Мосэнерго».

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

- «За» – 99,977%
- «Против» – 0,004%
- «Воздержался» – 0,009%

4. Об увеличении уставного капитала ОАО «Мосэнерго» путем размещения дополнительных акций посредством конвертации в них акций присоединяемого общества.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

- «За» – 99,986%
- «Против» – 0,005%
- «Воздержался» – 0,008%

Формулировки решений, принятых внеочередным общим собранием акционеров

По вопросу 1:

1. Реорганизовать ОАО «Мосэнерго» в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг», создаваемого путем реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», на условиях, предусмотренных настоящим решением и Договором о присоединении ОАО «Мосэнерго Холдинг» к ОАО «Мосэнерго».

2. Утвердить Договор о присоединении ОАО «Мосэнерго Холдинг» к ОАО «Мосэнерго».

3. Определить следующий порядок и условия конвертации акций ОАО «Мосэнерго Холдинг» в акции ОАО «Мосэнерго»:

3.1. Все акции ОАО «Мосэнерго Холдинг» конвертируются в акции ОАО «Мосэнерго», поступившие в распоряжение ОАО «Мосэнерго» в результате присоединения ОАО «Мосэнерго Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные ОАО «Мосэнерго» и/или в дополнительные акции ОАО «Мосэнерго» (в случае, если акций ОАО «Мосэнерго», поступивших в распоряжение ОАО «Мосэнерго» в результате присоединения ОАО «Мосэнерго Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных ОАО «Мосэнерго», окажется недостаточно для конвертации всех акций ОАО «Мосэнерго Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

3.2. В случае выпуска дополнительных обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго» они должны предоставлять акционерам такие же права, как и размещенные обыкновенные акции ОАО «Мосэнерго» в соответствии с Уставом ОАО «Мосэнерго» и законодательством Российской Федерации.

3.3. Коэффициенты конвертации акций:

2,9763321903943500 обыкновенной акции ОАО «Мосэнерго Холдинг» конвертируется в одну обыкновенную акцию ОАО «Мосэнерго» номинальной стоимостью 1 (один) рубль;

3,2499805529529900 привилегированной акции ОАО «Мосэнерго Холдинг» конвертируется в одну обыкновенную акцию ОАО «Мосэнерго» номинальной стоимостью 1 (один) рубль.

3.4. Количество обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго», которое должен получить каждый акционер ОАО «Мосэнерго Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества акций ОАО «Мосэнерго Холдинг» определенной категории на соответствующий коэффициент конвертации.

Если при определении расчетного количества акций ОАО «Мосэнерго», которое должен получить акционер ОАО «Мосэнерго Холдинг», у какого-либо акционера ОАО «Мосэнерго Холдинг» расчетное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию ОАО «Мосэнерго».

При этом, в случае выпуска дополнительных обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго» количество обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «Мосэнерго», которое должен получить акционер ОАО «Мосэнерго Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго», которое должен получить такой акционер в соответствии с абзацем 1 настоящего подпункта (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго», поступивших в распоряжение ОАО «Мосэнерго» при присоединении ОАО «Мосэнерго Холдинг» и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «Мосэнерго», к общему количеству обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго», необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Мосэнерго Холдинг».

Количество обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго» из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер ОАО «Мосэнерго Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго», которое должен получить такой акционер в соответствии с абзацем 1 настоящего подпункта (с учетом округления), и количеством акций ОАО «Мосэнерго» из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «Мосэнерго», которое должен получить такой акционер.

3.5. Акции ОАО «Мосэнерго Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции ОАО «Мосэнерго» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Мосэнерго Холдинг» на основании данных реестра акционеров ОАО «Мосэнерго Холдинг» на указанный день.

3.6. Акции ОАО «Мосэнерго Холдинг», подлежащие конвертации, при осуществлении конвертации погашаются.

По вопросу 2:

1. Определить предельный размер объявленных акций ОАО «Мосэнерго» в количестве 16 477 961 (шестнадцать миллионов четыреста семьдесят семь тысяч девятьсот шестьдесят одна) штука обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую номинальную стоимость 16 477 961 (шестнадцать миллионов четыреста семьдесят семь тысяч девятьсот шестьдесят один) рубль.

2. Обыкновенные именные акции, объявленные ОАО «Мосэнерго» к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2. Устава ОАО «Мосэнерго»¹.

По вопросу 3:

Внести в Устав ОАО «Мосэнерго» следующие изменения:

а) Добавить пункт 4.7. в статью 4 «Уставный капитал Общества» в следующей редакции:

«4.7. Общество объявляет дополнительно к размещенным акциям 16 477 961 (шестнадцать миллионов четыреста семьдесят семь тысяч девятьсот шестьдесят одну) штуку обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую номинальную стоимость 16 477 961 (шестнадцать миллионов четыреста семьдесят семь тысяч девятьсот шестьдесят один) рубль.

Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2. настоящего Устава».

По вопросу 4:

1. Увеличить уставный капитал ОАО «Мосэнерго» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 16 477 961 (шестнадцать миллионов четыреста семьдесят семь тысяч девятьсот шестьдесят одна) штука номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму 16 477 961 (шестнадцать миллионов четыреста семьдесят семь тысяч девятьсот шестьдесят один) рубль.

Способ размещения – конвертация обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Мосэнерго Холдинг» в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «Мосэнерго» в порядке, предусмотренном решением о реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг» и Договором о присоединении ОАО «Мосэнерго Холдинг» к ОАО «Мосэнерго».

Определить следующие коэффициенты конвертации акций:

2,9763321903943500 обыкновенной именной акции ОАО «Мосэнерго Холдинг» конвертируется в одну обыкновенную именную акцию ОАО «Мосэнерго» номинальной стоимостью 1 (один) рубль;

3,2499805529529900 привилегированной именной акции ОАО «Мосэнерго Холдинг» конвертируется в одну обыкновенную именную акцию ОАО «Мосэнерго» номинальной стоимостью 1 (один) рубль.

Акции ОАО «Мосэнерго Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции ОАО «Мосэнерго» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Мосэнерго Холдинг» на основании данных реестра акционеров ОАО «Мосэнерго Холдинг» на указанный день.

Акции ОАО «Мосэнерго Холдинг», подлежащие конвертации, при осуществлении конвертации погашаются.

2. Установить, что дополнительные обыкновенные акции ОАО «Мосэнерго» размещаются в случае, если акций ОАО «Мосэнерго», поступивших в распоряжение ОАО «Мосэнерго» в результате присоединения ОАО «Мосэнерго Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных ОАО «Мосэнерго», окажется недостаточно для конвертации в целях присоединения ОАО «Мосэнерго Холдинг» к ОАО «Мосэнерго» всех акций ОАО «Мосэнерго Холдинг».

Количество обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго», которое должен получить каждый акционер ОАО «Мосэнерго Холдинг» в результате присоединения ОАО «Мосэнерго Холдинг» к ОАО «Мосэнерго», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества акций ОАО «Мосэнерго Холдинг» определенной категории на соответствующий коэффициент конвертации.

Если при расчете количества акций ОАО «Мосэнерго», которое должен получить акционер ОАО «Мосэнерго Холдинг», у какого-либо акционера ОАО «Мосэнерго Холдинг» расчетное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию ОАО «Мосэнерго».

При этом, в случае размещения дополнительных обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго» количество обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго» из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «Мосэнерго», которое должен получить акционер

¹ 1.3.1.

ОАО «Мосэнергo Холдинг», является целoй частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций ОАО «Мосэнергo», которое должен получить такой акционер в соответствии с абзацем 2 настоящего пункта (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций ОАО «Мосэнергo», поступивших в распоряжение ОАО «Мосэнергo» при присоединении ОАО «Мосэнергo Холдинг» и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «Мосэнергo», к общему количеству обыкновенных акций ОАО «Мосэнергo», необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Мосэнергo Холдинг».

Количество обыкновенных акций ОАО «Мосэнергo» из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер ОАО «Мосэнергo Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций ОАО «Мосэнергo», которое должен получить такой акционер в соответствии с абзацем 2 настоящего пункта (с учетом округления), и количеством акций ОАО «Мосэнергo» из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «Мосэнергo», которое должен получить такой акционер.

11.3. 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 «Мосэнергo», ст. 11, п. 11.5.

2. Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования

Соблюдается

В соответствии с действующим законодательством, список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1,0 процента голосов

3. Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет

Соблюдается

Устав ОАО «Мосэнергo», 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.

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. 15.1, пп. 22.

9. Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе

Соблюдается

Положение об управлении рисками ОАО «Мосэнерго» утверждено Советом директоров Общества, протокол № 9 от 18.11.2004

10. Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров

Соблюдается

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 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.

К компетенции Совета директоров Общества относится вопрос об утверждении условий договоров (в том числе в части срока полномочий и размера выплачиваемых вознаграждений и компенсаций), заключаемых с генеральным директором Общества, членами Правления, изменение указанных договоров

12. Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления

Соблюдается

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

14. Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения

Соблюдается

В составе Совета директоров 11 независимых директоров

15. Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг

Соблюдается

16. Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом

Соблюдается

17. Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием

Соблюдается

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 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 раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте

Соблюдается частично

Положением об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 8, п. 8.1, 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

За 2007 год было проведено 32 заседания 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, ст. 7.

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 частично

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)

Соблюдается

Советом директоров принято решение о создании Комитета по стратегии и развитию, протокол № 3 от 25.06.2007. Советом директоров утверждено Положение о Комитете по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «Мосэнерго», протокол № 4 от 16.07.2007

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 принято решение о создании Комитета по аудиту, протокол № 12 от 09.10.2003. Советом директоров утверждено Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго», протокол № 18 от 04.03.2005, п. 2.1.2, п. 2.1.3, п. 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 25.06.2007 протокол № 3:

Павлова О.П. (независимый директор);
Аксенов П.Н. (независимый директор);
Гавриленко А.А. (независимый директор);
Смирнов П.С. (независимый директор);
Филь С.С. (независимый директор)

28. Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором

Соблюдается

Председателем Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго» является Павлова О.П. (независимый директор)

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. 11.

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

Советом директоров принято решение о создании Комитета по кадрам и вознаграждениям, протокол №18 от 04.03.2005. Советом директоров утверждено Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Мосэнерго», протокол № 4 от 16.07.2007

31. Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором

Соблюдается

Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Мосэнерго» является Скрибот В. (независимый директор)

32. Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества

Соблюдается

Советом директоров Общества утвержден состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Мосэнерго» 25.06.2007, протокол № 3:

Скрибот В. (независимый директор);
Аксенов П.Н. (независимый директор);
Будзуляк Б.В. (независимый директор);
Гавриленко А.А. (независимый директор);
Матвеев А.А. (независимый директор);
Смирнов П.С. (независимый директор);
Филь С.С. (независимый директор)

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.

Советом директоров утверждено Положение об управлении рисками ОАО «Мосэнерго», протокол № 9 от 18.11.2004

34. Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)

Не соблюдается

Комитет не создан

35. Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества

Не соблюдается

Комитет не создан

36. Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором

Не соблюдается

Комитет не создан

37. Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров

Соблюдается

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20.

Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Положение о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Положение о Комитете по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Положение о Комитете по инвестициям Совета директоров ОАО «Мосэнерго»

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.

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.

Положение о Правлении ОАО «Мосэнерго», п. 5.9, пп. 14-21.

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.

42. Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом

Соблюдается

43. Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления, или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим, – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества

Соблюдается

44. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)

Соблюдается частично

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 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

Положением об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 8, п. 8.1. предусмотрена обязанность членов Правления письменно уведомлять Совет директоров о возникновении или возможности возникновения конфликта между их интересами и интересами Общества.

Положение о Правлении ОАО «Мосэнерго», п. 3.1.3.

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.

48. Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации

Соблюдается

Секретарь общества

49. Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества

Соблюдается

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 15, п. 15.1, пп. 4, ст. 19.

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, ст. 4.

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, ст. 19.

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 ОАО «Мосэнерго» 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

Устав ОАО «Мосэнерго»

57. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации

Соблюдается

Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 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» утверждено Советом директоров 01.11.2004, протокол № 8

59. Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества

Не соблюдается

Общество раскрывает всю необходимую информацию в соответствии с законодательством, нормативно-правовыми актами Российской Федерации, Уставом и внутренними документами

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 сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте

Соблюдается

Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.7., www.mosenergo.ru

62. Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние

Соблюдается

Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.1, пп. 4.4.4.

63. Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества

Соблюдается

Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.3 (г), пп. 4.4.4, пп. 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

Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», утвержденное Советом директоров 01.11.2004, протокол № 8, ст. 7.

Положение об инсайдерской информации ОАО «Мосэнерго», утвержденное Советом директоров 21.10.2005, протокол № 9

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью

65. Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества

Соблюдается

Положение о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго», утвержденное 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 составе Генеральной дирекции ОАО «Мосэнерго» дирекции по внутреннему аудиту

67. Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров

Соблюдается частично

Положением о внутреннем контроле, ст. 8, предусмотрены требования к составу и структуре дирекции по внутреннему аудиту

68. Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг

Соблюдается

69. Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом

Соблюдается

70. Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок

Соблюдается частично

Указывается в плане и порядке проведения проверок.

Положение о внутреннем контроле, утвержденное Советом директоров Общества 05.09.2005, протокол № 7

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

Указывается в плане и порядке проведения проверок.

Положение о внутреннем контроле, утвержденное Советом директоров Общества 05.09.2005, протокол № 7, п. 7.1.4.

72. Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)

Не соблюдается

73. Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров

Не соблюдается

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

78. Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет

Соблюдается частично

Общество руководствуется «Методическими рекомендациями по дивидендным выплатам», утвержденными ОАО РАО «ЕЭС России»

11.4. Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2007 году Обществом была заключена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, одобренная общим собранием акционеров Общества (протокол № 2 от 20 декабря 2006 года).

Дата совершения сделки: 16 мая 2007 года.

Стороны сделки: ОАО «Мосэнерго», ОАО «Газпром».

Предмет сделки: купля-продажа акций ОАО «Мосэнерго». Количество акций – 11 371 434 430 штук, оплата акций – в течение трех дней с даты подписания договора.

Размер сделки в денежном выражении – 60 041 173 790,40 рубля, или 64,2% от балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 31.03.2007.

Количество ценных бумаг, размещенных по сделке, – 11 371 434 430 акций, или 40,25% от количества обыкновенных акций, размещенных до даты совершения сделки.

В 2007 году Советом директоров ОАО «Мосэнерго» было одобрено 199 сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. Перечень сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, опубликован на сайте Общества¹.

¹ 5.2.4.

11.5. Глоссарий

1. Аббревиатуры

АЭС – атомная электростанция
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
ЗАО – закрытое акционерное общество
ЗАО «ММВБ» – ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа»
ЗРУ – закрытое распределительное устройство
ИВЦ – Информационно-вычислительный центр
КПЭ – ключевые показатели эффективности
КПД – коэффициент полезного действия
КРУЭ – комплектное распределительное устройство с элегазовыми выключателями
Московское РДУ – Московское региональное диспетчерское управление – филиал
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»
МЭС Центра – «Магистральные электрические сети Центра» – филиал ОАО «ФСК ЕЭС»
НДС – налог на добавленную стоимость
НМУ – некоммерческое медицинское учреждение
НП «АТС» – некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» оптового рынка электрической энергии (мощности)
НПФ – Негосударственный пенсионный фонд
ОАО – открытое акционерное общество
ОАО «Фондовая биржа РТС» – ОАО «Фондовая биржа «Российская торговая система»
ОАО «ФСК ЕЭС» – ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» – ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России»
ОДУ Центра – «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Центра» – филиал ОАО «СО ЕЭС»
ОРЭ – оптовый рынок электрической энергии (мощности)
ПВК – пиковый водогрейный котел
ПГУ – парогазовая установка
ППТК – Предприятие производственно-технологической комплектации
ПТУ – паротурбинная установка
РДД – регулируемый двусторонний договор
РСВ – рынок «на сутки вперед»
РЭК – Региональная энергетическая комиссия

СМИ – средства массовой информации
ТЭС – тепловая электростанция
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль
ФКЦБ – Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг
ФСФР России – Федеральная служба по финансовым рынкам России
ФСТ России – Федеральная служба по тарифам России
ХВО – химводоочистка
ЦРМЗ – Центральный ремонтно-механический завод
ЦРП – центральная распределительная подстанция

2. Единицы измерения

Гкал – Гигакалория. Единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч – Гигакалория/час. Единица измерения тепловой мощности
кВ – киловольт. Единица измерения напряжения
кВт.ч – киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
МВт – мегаватт. Единица измерения электрической мощности
тут – тонна условного топлива

3. Термины

Балансирующий рынок. Составная часть 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 определенного качества, а покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию на условиях заключенного в соответствии с правилами оптового рынка договора.

Мощность установленная. Наибольшая активная электрическая мощность, с которой электроустановка может длительно работать без перегрузки, в соответствии с паспортом оборудования.

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 ОРЭ, в основе работы которого – 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.

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.

Fast 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.

11.6. Контактная информация

**Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»
(ОАО «Мосэнерго»)**

Адрес: 115035, г. Москва, Раушская набережная, д. 8
Телефон: (495) 957-35-30
Факс: (495) 957-15-80
Официальный сайт: 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) в г. Москве:
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: reestrservis@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 аудиторской
деятельности: № E000376
Дата выдачи лицензии: 20.05.2002
Срок действия лицензии: по 20.05.2012
Орган, выдавший лицензию:
Министерство финансов Российской Федерации

Оценщик

Общество с ограниченной ответственностью
«Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование»
Адрес: 115035, г. Москва, Садовническая набережная,
д. 77, стр. 1
Телефон: (495) 705-97-00
Факс: (495) 755-97-01
Адрес электронной почты: Edgars.Ragels@ru.ey.com

Лицензия на осуществление оценочной деятельности:
№ 003632
Дата выдачи лицензии: 08.02.2002
Срок действия лицензии: до 08.02.2008
Орган, выдавший лицензию: Министерство
имущественных отношений Российской Федерации

11.7. 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. Совет директоров
 - 1.4.2. Ревизионная комиссия
 - 1.4.3. Правление
 - 1.4.4. Проектно-строительный комплекс
 - 1.4.5. Филиалы
- 1.5. История
- 1.6. Наши партнеры
- 1.7. Мосэнерго в цифрах
- 1.8. Контакты
 - 1.8.1. Координаты
 - 1.8.2. Реквизиты
 - 1.8.3. Горячая линия

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. Техническое перевооружение

- 3.1. Строительство новых генерирующих мощностей

4. Потребителям

- 4.1. Теплосбыт
 - 4.1.1. Виртуальная приемная
 - 4.1.2. Отделения Теплосбыта
 - 4.1.3. Приборы учета тепловой энергии
 - 4.1.4. Договор энергоснабжения
 - 4.1.5. Нормативные документы
 - 4.1.6. Анкетирование
- 4.2. Тарифы
 - 4.2.1. Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую на оптовый рынок электрической энергии (мощности) от электростанций ОАО «Мосэнерго» на 2008 год
 - 4.2.2. Тарифы на тепловую энергию, вводимые с 1 января 2008 года в г. Москве
 - 4.2.3. Тарифы на тепловую энергию, вводимые с 1 января 2008 года в Московской области

- 4.3. Комиссия по ограничениям энергоснабжения юридических лиц-неплательщиков
- 4.4. Отопительный сезон
- 4.5. Энергосбережение

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. МСФО
 - 5.2.4. 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

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. Вакансии