



**МОСЭНЕРГО**  
РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ  
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ  
2006 ГОДА

**MOSENERGO**  
OPERATING REPORT  
FOR THE NINE MONTHS  
OF 2006

**МОСЭНЕРГО**  
**РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ**  
**2006 ГОДА**

**MOSENERGO**  
**OPERATING REPORT**  
**FOR THE NINE MONTHS**  
**OF 2006**

---

**СОДЕРЖАНИЕ**      **CONTENTS**

---

К НАШИМ АКЦИОНЕРАМ	<b>4</b>	TO OUR SHAREHOLDERS
ПРОИЗВОДСТВО И ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ	<b>7</b>	GENERATION AND CONSUMPTION OF ENERGY AND POWER
ИНВЕСТИЦИИ	<b>9</b>	INVESTMENTS
СЕБЕСТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	<b>11</b>	GENERATION COST OF ELECTRICITY AND HEAT
ТАРИФЫ	<b>12</b>	TARIFFS
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	<b>14</b>	FINANCIAL PERFORMANCE
Товарная продукция, продажи, прибыль, долги	<b>14</b>	Marketable Products, Sales, Profit and Debts
Аналитический баланс	<b>18</b>	Analytical Balance Sheet
Комментарий к изменениям баланса	<b>20</b>	Note to Changes in the Balance Sheet
Аналитические коэффициенты	<b>23</b>	Analytical Ratios
КАЛЕНДАРЬ СОБЫТИЙ	<b>28</b>	CALENDAR OF EVENTS
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	<b>32</b>	CONTACT INFORMATION

## ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

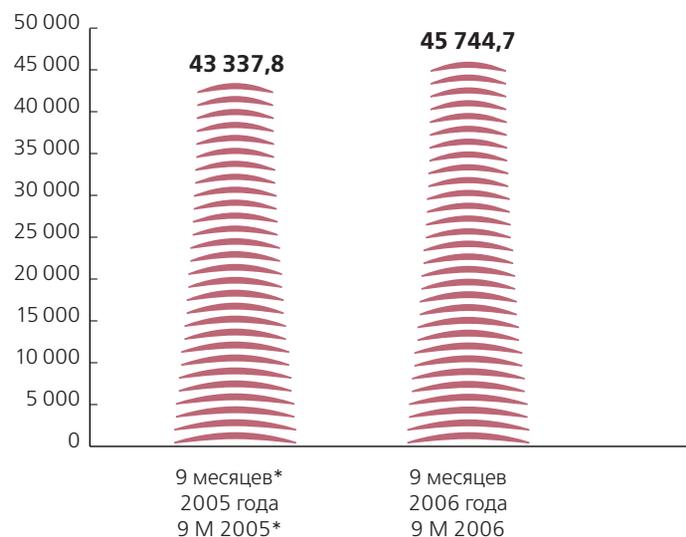
### OPERATING HIGHLIGHTS

#### Производство электроэнергии

Млн. кВт.ч

#### Electricity production

Mln kWh

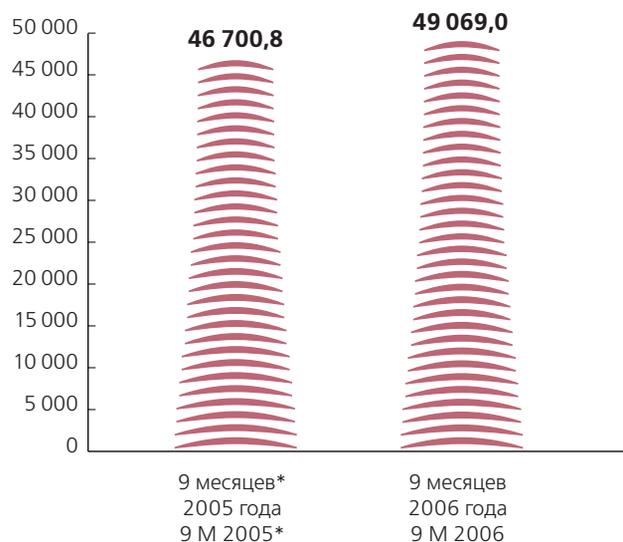


#### Производство теплоты

Тыс. Гкал

#### Heat production

Thou Gcal



\* в условиях, сопоставимых с 9 месяцами 2006 года  
(без учета производства энергии ГРЭС-4, ГРЭС-5, ГРЭС-24 и Загорской ГАЭС)

\* under conditions comparable with the 9 months of 2006  
(unadjusted for energy generated by LAPS-4, LAPS-5, LAPS-24 and Zagorsk PSP)

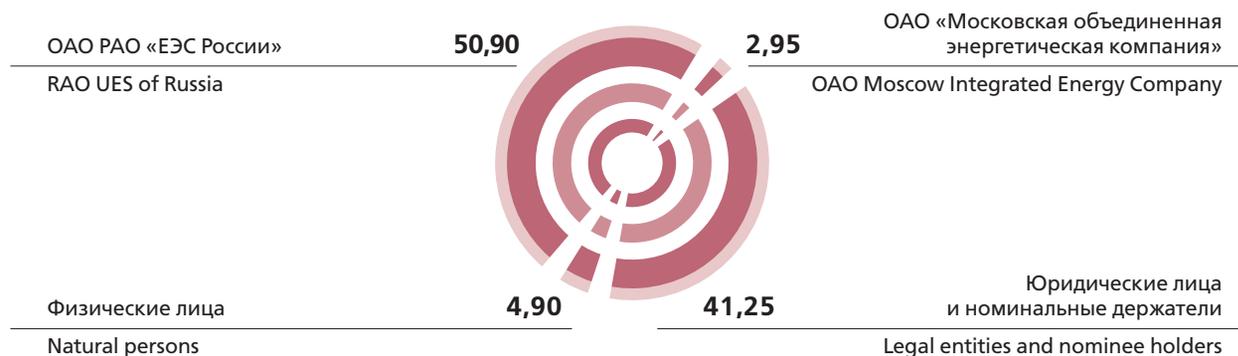
## ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

### FINANCIAL HIGHLIGHTS

	9 месяцев 2005 года 9 M 2005	9 месяцев 2006 года 9 M 2006
Выручка от продажи продукции, млн. руб. Proceeds from sales of products, RUR mln	53 151,0	50 315,5
Прибыль (убыток) до налогообложения, млн. руб. Profit (loss) before taxation, RUR mln	1 671,5	(1 049,1)
Чистая прибыль (убыток), млн. руб. Net profit (loss), RUR mln	1 129,9	(1 504,6)

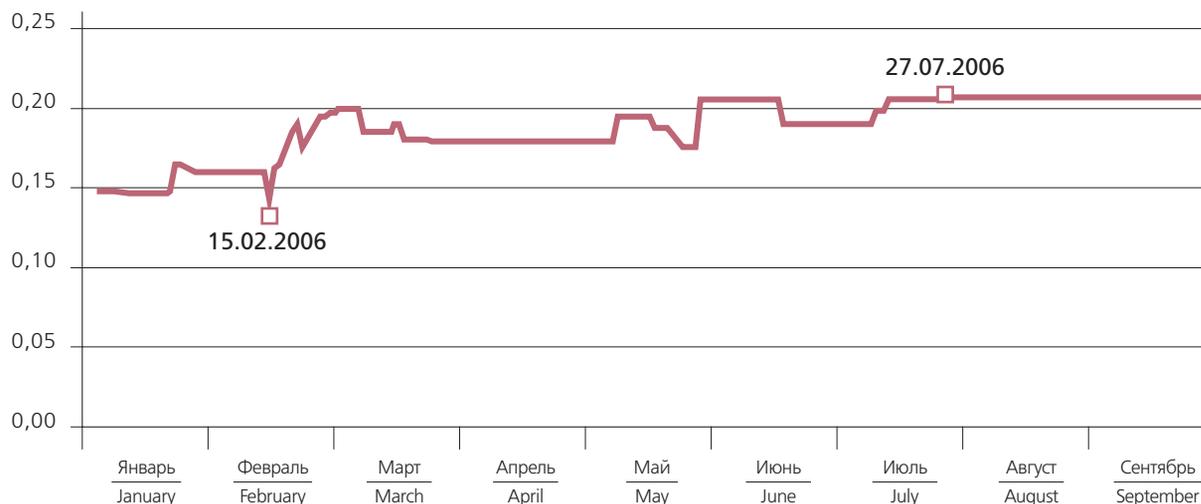
## СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОАО «Мосэнерго» на 30.09.2006, %

## MOSENERGO'S SHARE CAPITAL STRUCTURE as of 30.09.2006, %



## ИЗМЕНЕНИЕ КУРСОВОЙ СТОИМОСТИ АКЦИЙ, долл. США

## SHARE PRICE HISTORY, USD



## К НАШИМ АКЦИОНЕРАМ

ОАО «Мосэнерго» доводит до Вашего сведения отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 9 месяцев 2006 года.

В отчетном периоде Общество обеспечило устойчивую работу оборудования электростанций и выдачу тепла и электрической энергии потребителям Москвы и Московской области.

Выручка от продажи товарной продукции составила 50,3 млрд. рублей, а прибыль от продаж – 2,4 млрд. рублей.

Снабжение топливом электростанций Общества в отчетном периоде в целом проходило удовлетворительно. Сбоев не было, несмотря на сложные условия работы в начале года. По состоянию на 1 октября запасы угля превысили задание на 6,3%, а мазута – на 1,4%.

Для обеспечения постоянно растущего потребления энергии в Московском регионе выполняется программа строительства и реконструкции объектов энергетики ОАО «Мосэнерго».

В отчетном периоде велось строительство новых парогенераторных энергоблоков на ТЭЦ-21, 26 и 27.

В целях обеспечения необходимого финансирования деятельности и развития Компании мы, как и ранее, стремимся привлекать к сотрудничеству российских и иностранных инвесторов для осуществления совместных производственных и коммерческих проектов.

За 9 месяцев 2006 года было привлечено кредитов на сумму 20,45 млрд. рублей. Кредит, предоставленный ЕБРР в рамках заключенного в декабре 2005 года соглашения в размере 4,8 млрд. рублей, был привлечен для обеспечения инвестиционной деятельности Общества. Остальные кредиты привлекались для осуществления производственной деятельности.

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

## TO OUR SHAREHOLDERS

MOSENERGO hereby presents its operating report for the nine months of 2006.

In the accounting period, the Company has provided for stable operation of its power plants equipment and supply of heat and electricity to the Moscow and Moscow Region consumers.

The proceeds from sales of commercial output amounted to RUR 50.3 billion, and sales profit – to RUR 2.4 billion.

Fuel supplies to the Company power plants were generally satisfactory, with no interruptions in spite of difficult operation conditions early in the year. As of October 1, the accumulated stocks of coal and fuel oil have overrun the target by 6.3% and 1.4%, respectively.

To meet the ever-growing energy demand of the Moscow area, the Company is implementing the program for construction and refurbishment of MOSENERGO's energy facilities.

In the accounting period, new combined-cycle power units were under construction at TEP-21, 26 and 27.

To secure the requisite financing for the Company's operation and development, we, as before, are seeking cooperation of both Russian and international investors in implementing joint industrial and business projects.

Over the nine months of this year the Company raised credits to the amount of RUR 20.45 billion. The credit, granted by the EBRD under the agreement signed in December 2005 for RUR 4.8 billion, was channeled to the Company's investment activities. The other credits were directed to production activities.

Aside from that, in the course of the year the Company placed a bond loan, which generated RUR 10.0 billion, committed to refinancing of short-term credits.

Облигации ОАО «Мосэнерго» серии 02 (с объемом выпуска 5 млрд. рублей, сроком обращения 10 лет, офертой 6 лет и доходностью 7,65% годовых) с мая 2006 года торгуются на фондовой бирже ММВБ. Объем торгов облигаций за III квартал 2006 года составил 11 млрд. 751,5 млн. рублей. 31 августа 2006 года владельцам облигаций был выплачен доход по первому купону в размере 190 млн. 750 тыс. рублей.

Размещение второго выпуска облигаций серии 01 (объемом 5 млрд. рублей, сроком обращения 5 лет, офертой 3 года и доходностью 7,54% годовых) состоялось 19 сентября 2006 года.

После регистрации в ФСФР отчета об итогах выпуска ценных бумаг ОАО «Мосэнерго» будут поданы документы на ММВБ для прохождения листинга и вывода облигаций серии 01 для публичных торгов.

Размещение облигационного займа позволило улучшить показатели ликвидности Общества, снизить стоимость обслуживания кредитов и займов, а также позитивно отразилось на международном кредитном рейтинге ОАО «Мосэнерго»: международное рейтинговое агентство Standard & Poor's повысило международный кредитный рейтинг ОАО «Мосэнерго» с «B-» до «B». Прогноз изменения рейтинга – «Позитивный».

Акции ОАО «Мосэнерго» входят в число наиболее ликвидных акций на основных торговых площадках российского фондового рынка – ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа» и НП «Фондовая биржа РТС», а также на внебиржевых рынках США и Западной Европы в виде американских депозитарных расписок (ADR).

По состоянию на 30.09.2006 цена одной акции ОАО «Мосэнерго», по данным ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», составила 5,16 рубля, а капитализация ОАО «Мосэнерго» достигла 152,7 млрд. рублей.

В течение отчетного периода продолжались работы по подготовке эмиссии дополнительных акций Общества.

В соответствии с договором, заключенным с независимым оценщиком – компанией ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование», подготовлен предварительный отчет по оценке акций ОАО «Мосэнерго».

MOSENERGO bonds of series 02 (issued to the amount of RUR 5 billion to mature within 10 years with an offer period of 6 years and a yield of 7.65% per annum) have been traded at the MICEX Stock Exchange since May 2006. The volume of the bonds trading in the third quarter of 2006 reached RUR 11,751.5 million. On August 31, 2006, the bondholders received the first coupon yield in the amount of RUR 190,750 thousand.

The issue of bonds of series 01 was reopened on this 19th of September. The bonds are to be issued to the amount of RUR 5 billion to mature within 5 years with an offer period of 3 years and a yield of 7.54% per annum.

After the Placement Report has been registered with the FSFM, MOSENERGO will file documents with the MICEX for the bonds of series 01 to be listed and offered in the public markets.

Placement of the bonded loan allowed improving the Company's indices of liquidity, decreasing the cost of servicing of credits and loans, as well as affected favorably the international credit rating of MOSENERGO: Standard & Poor's upgraded international credit rating of MOSENERGO from «B-» to «B». The rating variation forecast is «Positive».

MOSENERGO shares rank among the most liquid shares dealt in by major trading systems of the Russian stock market, ZAO Moscow Interbank Currency Exchange and NP RTS Stock Exchange, as well as on over-the-counter markets in the U.S. and Western Europe in the form of American Depositary Receipts (ADR).

According to ZAO MICEX Stock Exchange as of September 30, 2006, the price of a MOSENERGO share worked out at RUR 5.16, and MOSENERGO capitalization reached RUR 152.7 billion.

Preparation for a fresh issue of the Company shares continued through the accounting period.

In accordance with the contract, concluded with ZAO Ernst & Young – Cost Consulting, an independent appraiser, it drafted a MOSENERGO share valuation report.

«Джей Пи Морган Секьюритиз ЛТД» – инвестиционный банк, являющийся консультантом организации эмиссии акций, представил заключение о справедливости минимальной цены за акцию при размещении акций по закрытой подписке стратегическому инвестору.

25 сентября 2006 года утверждена кандидатура финансового консультанта для подготовки эмиссионных документов по дополнительному выпуску акций ОАО «Мосэнерго» – ОАО «Брокерский дом Открытие». Начаты работы по подготовке материалов для государственной регистрации выпуска в ФСФР РФ.

27 октября 2006 года Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрил проведение эмиссии дополнительных акций ОАО «Мосэнерго» по закрытой подписке в пользу стратегического инвестора – Группы «Газпром».

30 октября Советом директоров ОАО «Мосэнерго» было принято решение о созыве 20 декабря 2006 года внеочередного собрания акционеров в заочной форме, на котором будут приняты решения об определении размера объявленных акций и увеличении уставного капитала Общества.

JP Morgan Securities Ltd, an investment bank, being a consultant on lead managing the equity issue, presented its opinion on the fairness of the bottom price per share for private offering to the strategic investor.

September 25, 2006, saw the candidacy for a financial consultant for preparation of issuance instruments pertaining to the fresh issue of MOSENERGO shares, ОАО Otkrytie Brokerage House, approved. The work on preparation of materials for state registration of the issue with the RF FSFM has commenced.

On this 27th of October, the Board of Directors of RAO UES of Russia approved private offering of additional MOSENERGO shares to the strategic investor, Gazprom Group.

On the 30th of October, the Board of Directors of MOSENERGO resolved, that an extraordinary meeting of shareholders be convened on this 20th of December to be held by absentee voting and to decide on the size of the authorized shares and on an increase of the Company's charter capital.

## ПРОИЗВОДСТВО И ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Электростанциями за 9 месяцев 2006 года произведено 45,7 млрд. кВт.ч электроэнергии, что на 4,6% выше плана и на 5,5% выше уровня прошлого года.

Расход электрической энергии на собственные нужды составил 7,88%, что ниже уровня прошлого года на 0,32 процентного пункта.

В результате роста использования твердого и жидкого топлива за 9 месяцев 2006 года доля газа в топливном балансе Компании снизилась на 1,6 пункта по сравнению с уровнем 9 месяцев 2005 года и составила 94,4%.

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

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

Всего на ОРЭ (НОРЭМ) за 9 месяцев 2006 года ОАО «Мосэнерго» поставило 41,9 млрд. кВт.ч электроэнергии (с учетом покупки 0,3 млрд. кВт.ч в обеспечение РД), в том числе на НОРЭМ за сентябрь отпущено 4,56 млрд. кВт.ч.

В регулируемом секторе ОРЭ (с 1 сентября – РД) ОАО «Мосэнерго» была осуществлена продажа электроэнергии в объеме 35,2 млрд. кВт.ч, в том числе РД – 3,95 млрд. кВт.ч. Кроме того, за 9 месяцев 2006 года в регулируемом секторе реализовано 82,2 тыс. МВт мощности.

В секторе свободной торговли (с 1 сентября – РСВ) за 9 месяцев 2006 года продажа электроэнергии составила 6,6 млрд. кВт.ч, в том числе РСВ – 0,6 млрд. кВт.ч. Покупка электроэнергии составила 0,3 млрд. кВт.ч (в обеспечение РД).

На балансирующем рынке общий объем отклонений по производству и потреблению электроэнергии за 9 месяцев 2006 года составил 84,6 млн. кВт.ч.

Средний максимум потребляемой мощности региона за рабочие дни 9 месяцев 2006 года составил 11 747 МВт, что выше аналогичного максимума прошлого года на 5,2%, в том числе покрытие электростанциями ОАО «Мосэнерго» составило 7 598 МВт.

## GENERATION AND CONSUMPTION OF ENERGY AND POWER

Over the nine months, the power plants generated 45.7 billion kWh of electricity, 4.6% above the target and a 5.5% runup from a year earlier.

Auxiliary power consumption amounted to 7.88%, down 0.32 percentage point from the level of the last year.

The growing consumption of solid and liquid fuel in the nine months of this year resulted in the share of gas in the Company's fuel mix going down 1.6 points against the nine months of 2005 and reaching 94.4%.

Since the beginning of 2006, MOSENERGO as a generation company sells electricity in the wholesale market.

The Russian Federation Government by its resolution constituted the New Wholesale Market of Electric Energy and Power (NOREM), contemplating reorganization of the regulated sector into a system of regulated bilateral contracts (RC) and the free market sector into a day-ahead market (DAM). The Market opened trade on the 1st of September.

Over the nine months of 2006, MOSENERGO supplies of electricity to the WEM (NOREM) totaled 41.9 billion kWh (with an allowance for 0.3 billion kWh purchased to secure the fulfillment of RCs), including 4.56 billion kWh was sold to the NOREM in September.

In the regulated WEM sector (RC as from the 1st of September) MOSENERGO sold 35.2 billion kWh of electricity, including 3.95 billion kWh under RCs. Aside from that, the nine months of this year saw 82.2 thousand MW of power sold in the regulated sector.

Over the nine months of 2006, sales of electricity in the free market sector (DAM as from the 1st of September) worked out at 6.6 billion kWh, including 0.6 billion kWh on the DAM. The electricity purchases (to secure the fulfillment of RCs) accounted for 0.3 billion kWh.

At the balancing market, the volume of discrepancies between the electricity generation and consumption over the nine months of 2006 totaled 84.6 million kWh.

An average week days' peak demand of the area in the nine months was 11,747 MW, outstripping a similar peak of the last year by 5.2%, including MOSENERGO's power plants covered 7,598 MW.

Абсолютный максимум потребления мощности региона был достигнут 20 января при среднесуточной температуре наружного воздуха минус 26,7°C и составил 16 840 МВт (с учетом введенных ограничений потребления в размере 640 МВт), в том числе 10 415 МВт – ОАО «Мосэнерго» с учетом мобилизации мощности.

Средняя за 9 месяцев температура наружного воздуха составила плюс 6,4°C, что на 1,5°C ниже уровня 9 месяцев 2005 года и на 0,5°C ниже средней многолетней.

С коллекторов электростанций за 9 месяцев 2006 года отпущено 49,1 млн. Гкал тепловой энергии, что ниже, чем предусмотрено бизнес-планом, на 2,2%. Это обусловлено снижением потребления промышленностью в связи с выводом промышленных предприятий за черту города.

По сравнению с уровнем 9 месяцев прошлого года рост отпуска тепла составил 5,1%, что обусловлено более холодной погодой, особенно в начале 2006 года.

Полезный отпуск теплоэнергии с учетом покупки составил 49,5 млн. Гкал, в том числе полезный отпуск теплоэнергии собственным потребителям в паре и горячей воде – 46,2 млн. Гкал, что на 1,0% ниже запланированного и на 6,4% выше, чем за 9 месяцев прошлого года.

Отпуск теплоэнергии на компенсацию потерь в тепловых сетях ОАО «Московская теплосетевая компания» составил 3,27 млн. Гкал, что ниже плана на 15,8%.

The power consumption in the area reached its absolute peak of 16,840 MW (with an allowance for the imposed energy-consumption constraints in the amount of 640 MW), including 10,415 MW for MOSENERGO with an allowance for power mobilization, on January 20 at a mean daily outside temperature of minus 26.7°C.

In the nine months, the outside air temperature averaged plus 6.4°C, which is 1.5°C lower, than in the nine months of 2005, and 0.5°C below the average annual.

In the nine months of 2006, 49.1 million Gcal of heat was sold from the power plant manifolds, a 2.2% decrease against the business plan target. This came on the back of a curtailment of the industry demand in connection with driving industrial enterprises out of the limits of the city.

Heat deliveries grew by 5.1% against the nine months of the last year as a consequence of a colder weather, especially early in 2006.

The effective sales of heat with an allowance for purchases amounted to 49.5 million Gcal, including 46.2 million Gcal in steam and hot water sold to own consumers, which is 1.0% below the target and 6.4% above the level of the nine months of the last year.

Heat supplies to compensate for the heating grids losses of the Moscow Heat Distribution Company worked out at 3.27 million Gcal, a 15.8% undershoot.

## ИНВЕСТИЦИИ

В настоящее время ОАО «Мосэнерго» выполняет масштабную Программу развития и технического перевооружения Московской энергосистемы на 2006–2020 годы.

Фактические затраты по выполнению инвестиционной программы Общества за 9 месяцев 2006 года составили 8 454,0 млн. рублей.

Выполнение объемов капитальных вложений составило 5 142,9 млн. рублей, в том числе СМР – 2 901,7 млн. рублей.

По источникам финансирования выполнение составило:

- собственные средства – 1 553,8 млн. рублей (в том числе амортизация – 1 287,2 млн. рублей, прибыль – 172,6 млн. рублей, прочие средства – 94,0 млн. рублей);
- заемные средства – 3 525,5 млн. рублей (в том числе кредит ЕБРР – 2 340,0 млн. рублей, кредиты российских банков – 1 185,5 млн. рублей);
- привлеченные средства – 63,6 млн. рублей (в том числе средства ОАО РАО «ЕЭС России» – 54,6 млн. рублей).

Оплата авансовых платежей (с учетом ранее выплаченных авансов) составила 3 455,8 млн. рублей.

Всего за 9 месяцев 2006 года введено основных фондов на сумму 306,3 млн. рублей.

По инвестиционной программе 2006 года выполнены следующие работы:

1. Ввод в эксплуатацию 166,2 МВт, в том числе:
  - замена турбины № 31 – 25 МВт на ГЭС-1: турбина поступила с Калужского турбинного завода, ведется монтаж, генератор установлен. Источник финансирования – кредит ЕБРР. Срок пуска турбины – IV квартал т.г.;
  - ввод газовой турбины на ГТУ-ТЭЦ в г. Электросталь – 31,2 МВт: турбина поступила, ведется монтаж оборудования. Котел-утилизатор смонтирован. Источник финансирования – кредиты российских банков. Срок пуска установки – декабрь т.г.;
  - замена турбоагрегата № 5 – 110 МВт на ТЭЦ-21: турбина смонтирована. Ведутся монтажные работы по тепловой схеме. Источник финансирования – кредит ЕБРР. Срок пуска – декабрь т.г.

## INVESTMENTS

At the present time MOSENERGO is implementing an ambitious Program for Development and Technical Retooling of the Moscow Energy System for the period of 2006–2020.

The actual expenses for implementation of the Company's investment program for the nine months of 2006 totaled RUR 8,454.0 million.

The actual capex worked out at RUR 5,142.9 million, including RUR 2,901.7 million for construction and installation.

The breakdown by sources of financing was as follows:

- own funds – RUR 1,553.8 million (including depreciation – RUR 1,287.2 million, profit – RUR 172.6 million, sundries – RUR 94.0 million);
- borrowed funds – RUR 3,525.5 million (including EBRD credit – RUR 2,340.0 million, credit facilities of Russian banks – RUR 1,185.5 million);
- third-party financing – RUR 63.6 million (including funds of RAO UES of Russia – RUR 54.6 million).

Upfront payments (with an allowance for advances paid earlier) added up to RUR 3,455.8 million.

A total of RUR 306.3 million worth of fixed assets were commissioned over the nine months.

The following work under the 2006 investment program has been accomplished:

1. The commissioning of 166.2 MW, including:
  - replacement of turbine No. 31 at TEP-1 – 25 MW: the turbine was received from the Kaluga Turbine Works, is now being installed, the generator has been installed. Source of financing: EBRD credit. The turbine start date is this fourth quarter;
  - bringing on line a gas turbine at GTU-TEP plant in Electrostal – 31.2 MW: the turbine has been received, the equipment installation is in progress. The recovery boiler is in place. Source of financing: credit facilities of Russian banks. The installation start date is this December;
  - replacement of turbine-generator set No. 5 at TEP-21 – 110 MW: the turbine is in place. The cycle arrangement is in progress. Source of financing: EBRD credit. The start date is this December.

2. Продолжается строительство новых блоков на основе парогазовых технологий на ТЭЦ-21 (блок № 11), на ТЭЦ-26 (блок № 8) и на ТЭЦ-27 (блок № 3).

3. Идет реконструкция ГРУ-10 кВ на ТЭЦ-8, 11, 16, 20, 21, 23, 25, 26 и 27 для обеспечения выдачи дополнительной мощности в размере 164 МВт. Срок окончания реконструкции – IV квартал т.г.

4. Выполняются работы по внедрению автономных источников электрической мощности на электростанциях.

Прорабатываются вопросы оснащения ГРЭС-3, ТЭЦ-11 и ТЭЦ-12 автономными источниками электрической мощности. Для этих электростанций подготовлены проекты технических условий на приобретение необходимого оборудования.

2. Construction of new units employing combined-cycle technologies at TEP-21 (Unit No. 11), TEP-26 (Unit No. 8) and TEP-27 (Unit No. 3) is carried on.

3. Refurbishment of 10 kV main switchgears at TEP-8, 11, 16, 20, 21, 23, 25, 26 and 27 with a view to supplying 164 MW of supplementary power is underway. The completion date of the refurbishment is this fourth quarter.

4. The work on introduction of self-contained sources of electric power at power plants is carried on.

The issues of furnishing LAPS-3, TEP-11 and TEP-12 with self-contained sources of electric power are now being explored. Tentative specifications for procurement of necessary equipment have been drafted for these power plants.

## СЕБЕСТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Фактическая себестоимость электрической энергии за 9 месяцев 2006 года составила 50,0 коп./кВт.ч при плане 49,88 коп./кВт.ч, себестоимость тепловой энергии составила 458,73 руб./Гкал при плане 466,3 руб./Гкал.

Затраты на производство товарной продукции составили 47,9 млрд. рублей, в том числе на производство энергии – 43,5 млрд. рублей.

Затраты на топливо за 9 месяцев 2006 составили 24,15 млрд. рублей и увеличились в сравнении с планом на 1,7% и на 21,3% в сравнении с уровнем 9 месяцев 2005 года.

Удельный вес топлива в затратах составил 55,5%, в том же периоде прошлого года – 46,9%.

Цена основного вида топлива – природного газа – составила 1 398,98 руб./тыс. куб. м, с увеличением к уровню 9 месяцев 2005 года на 13,1%.

Цена 1 тонны мазута составила 2 959,7 рубля, что на 23,4% выше уровня прошлого года.

Стоимость 1 тонны кузнецкого угля составила 1 254,8 рубля с учетом железнодорожного тарифа, что выше на 17,8%, чем за 9 месяцев 2005 года.

Средняя цена тонны условного топлива составила 1 258,7 рубля, что ниже плановой цены на 1,0%.

Затраты на ремонтное обслуживание электростанций составили 3,8 млрд. рублей, или 79,0% годового плана.

## GENERATION COST OF ELECTRICITY AND HEAT

The actual cost of electricity for the nine months of 2006 was 50.0 kopecks/kWh with the target of 49.88 kopecks/kWh, and the heat generation cost worked out at 458.73 RUR/Gcal with the target of 466.3 RUR/Gcal.

The production costs of the commercial output amounted to RUR 47.9 billion, including RUR 43.5 billion for energy generation.

Fuel costs in the nine months of 2006 scored RUR 24.15 billion, climbing 1.7% versus the target and 21.3% as compared with the level of the nine months of 2005.

The share of fuel in the total production costs was 55.5% against 46.9% in the same period of the last year.

The price of the primary fuel, natural gas, was RUR 1,398.98 per thousand cu m, a 13.1% increase on the nine months of 2005.

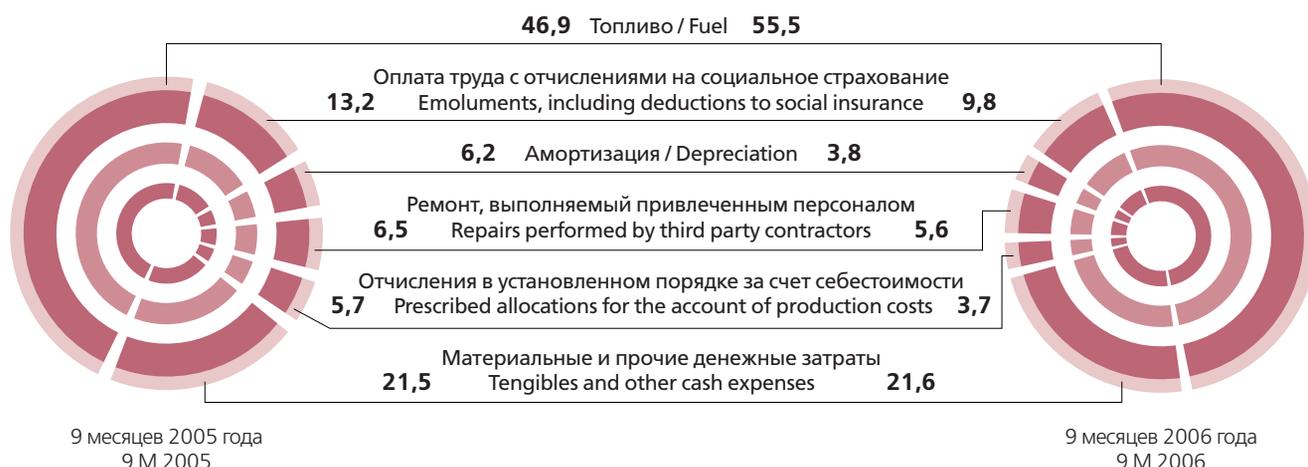
A ton of fuel oil cost RUR 2,959.7, a 23.4% increase year on year.

The price of Kuznetsk coal, including the railroad tariff, was RUR 1,254.8 per ton, rising 17.8% against the nine months of 2005.

The average price of equivalent fuel was RUR 1,258.7 per ton, a 1.0% decrease against the target price.

The remedial maintenance expenses for the power plants totaled RUR 3.8 billion, or 79.0% of the annual plan.

Структура затрат на производство энергии, %  
Cost Structure for Energy Production, %



## ТАРИФЫ

С января 2006 года ОАО «Мосэнерго» осуществляет расчеты с потребителями за электроэнергию, поставляемую на регулируемый сектор оптового рынка, по тарифам, установленным приказом ФСТ России от 03.12.2005 № 572-э/5, а за электроэнергию, поставляемую на свободный сектор оптового рынка, по тарифам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов.

За отчетный период расчетный одноставочный тариф на электрическую энергию по ОАО «Мосэнерго» в регулируемом секторе ОРЭ составил 56,29 коп./кВт.ч, в том числе тарифная ставка на электрическую энергию – 33,67 коп./кВт.ч, тарифная ставка на установленную мощность – 93 682,8 руб./МВт в месяц.

По отношению к приведенному к сопоставимым условиям плановому тарифу того же периода 2005 года рост планового тарифа 9 месяцев 2006 года на электрическую энергию составил 13,2%, в том числе прирост ставки за электроэнергию – 10,3%, а ставки за мощность – 21,0%.

С учетом действовавшей до 1 сентября 2006 года схемы работы оптового рынка, т.е. 85,0% продаж в регулируемом секторе и 15,0% продаж в секторе свободной торговли, расчетный одноставочный тариф на электроэнергию по ОАО «Мосэнерго» за 9 месяцев составил 56,55 коп./кВт.ч.

С 1 сентября вступил в действие Новый оптовый рынок электроэнергии (мощности) – НОРЭМ, работающий по следующей схеме продаж: 100% мощности и 97% электроэнергии – по РДД (регулируемые двухсторонние договора) и 3% электроэнергии – на РСВ (рынок на сутки вперед). Изменение схемы продаж несколько повлияло на снижение расчетного одноставочного тарифа.

С 1 января 2006 года для конечных потребителей тепловой энергии действуют тарифы:

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

По сравнению с уровнем тарифов того же периода прошлого года рост фактического тарифа на тепловую энергию за 9 месяцев 2006 года по ОАО «Мосэнерго» составил 12,8%, в том числе по Москве – 12,8%, по Московской области – 13,6%.

## TARIFFS

As from January 2006, MOSENERGO bills its consumers of electricity, supplied to the regulated sector of the wholesale market, at the rates, set by the FST Russia's Order No. 572-e/5 of December 03, 2005, and for electricity, supplied to the free sector of the wholesale market, at the rates, formed on the basis of competitive bids of tenderers.

For the accounting period, MOSENERGO's average one-part tariff for electricity in the regulated WEM sector was 56.29 kopecks/kWh, with the tariff rate for electricity of 33.67 kopecks/kWh and the tariff rate for installed capacity of 93,682.8 RUR/MW per month.

The planned electricity tariff for the nine months of 2006 edged up 13.2% against the comparable tariff of the same period of 2005, including the rate for electricity increased by 10.3% and that for capacity – by 21.0%.

With an allowance for the wholesale market operation scheme, that existed before the 1st of September, 2006, i.e. 85% of sales in the regulated sector and 15% of sales in the free market sector, MOSENERGO's calculated one-part electricity tariff for the nine months totaled 56.55 kopecks/kWh.

September 1, 2006, saw the New Wholesale Market of Electric Energy (Power), NOREM, coming into play. The Market operates according to the following pattern of sales: 100% of power and 97% of electric energy under regulated bilateral contracts and 3% of electric energy in the day-ahead market. A change in the pattern of sales had some effect on reduction of the calculated one-part tariff.

As from January 1, 2006, ultimate consumers of heat pay according to tariffs:

- in Moscow – approved by Moscow REC Ordinance No. 86, dated December 12, 2005;
- in the Moscow Region – approved by Minutes No. 37 of the MREC Executive Board, dated December 27, 2005.

As compared with the level of tariffs in the same period of the last year, the growth of the actual heat rate across MOSENERGO in the nine months of 2006 averaged 12.8%, including 12.8% in Moscow and 13.6% – in the Moscow Region.

**Тарифы на тепловую энергию для потребителей (руб./Гкал)**  
**Tariffs for Heat Energy for Consumers (RUR/Gcal)**

	ОАО «Мосэнерго» MOSENERGO	Москва Moscow	Московская область Moscow region	
Факт 9 месяцев 2005 года	407,4	407,7	397,3	9 M 2005 actual
Факт 9 месяцев 2006 года	459,4	459,8	451,2	9 M 2006 actual
Прирост, %	12,8	12,8	13,6	Change, %
План 9 месяцев 2006 года	461,6	462,1	450,1	9 M 2006 target

Снижение фактического тарифа по сравнению с плановым обусловлено исключением транспортной составляющей из тарифа, применяемого к потребителям, присоединенным непосредственно к коллекторам электростанций ОАО «Мосэнерго», что сопровождалось снижением на соответствующую величину затрат на оплату услуг ОАО «Московская теплосетевая компания» по передаче тепловой энергии.

С начала года вступили в действие тарифы на продажу тепловой энергии от ОАО «Мосэнерго» ОАО «Московская теплосетевая компания» для компенсации технологического расхода в сетях, утвержденные постановлением РЭК Москвы от 30.12.2005 № 114 и протоколом правления Энергетического комитета Московской области от 27.12.2005 № 37.

Фактический тариф на тепловую энергию для компенсации потерь в сетях составил 276,83 руб./Гкал, т.е. ниже планового на 0,25 руб./Гкал, что связано со структурой потребления теплоэнергии.

Reduction of the actual tariff vis-a-vis the target results from exclusion of the transport component from the tariff, applied to the consumers, connected directly to the manifolds of MOSENERGO power plants, which was accompanied by an adequate cutout of the costs of Moscow Heat Distribution Company services in heat transmission.

As from the beginning of the year came into effect tariff rates for the sale of heat energy from MOSENERGO to Moscow Heat Distribution Company for compensation of the technological grid losses, approved by Moscow REC Ordinance No. 114 of December 30, 2005, and by Minutes No. 37 of the Executive Board of the Moscow Region Energy Committee, dated December 27, 2005.

The actual tariff for heat, supplied to compensate for distribution losses, worked out at 276.83 RUR/Gcal, i.e. 0.25 RUR/Gcal below the target, which is attributable to the pattern of heat consumption.

## ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

### Товарная продукция, продажи, прибыль, долги

Выручка от продажи товарной продукции за 9 месяцев 2006 года составила 50,3 млрд. рублей, в том числе потребителям электрической и тепловой энергии – 45,3 млрд. рублей. По сравнению с планом прирост товарной продукции составил 1,05 млрд. рублей, или 2,1%.

Доход от прочей деятельности составил 5,04 млрд. рублей. В него включена выручка по договорам, заключенным в обеспечение выполнения двухсторонних договоров купли-продажи электроэнергии в секторе свободной торговли ОПЭ, а также выручка от продажи электроэнергии на балансирующем рынке и секторе «на сутки вперед» в объеме, превышающем полезный отпуск (по условиям НОРЭМ) – в общем объеме 2,56 млрд. рублей.

Прибыль от продаж товарной продукции за 9 месяцев 2006 года при плановой величине 2,1 млрд. рублей фактически составила 2,4 млрд. рублей, в том числе прибыль от продаж электрической и тепловой энергии – 1,77 млрд. рублей:

- прибыль от продаж электрической энергии – 2,33 млрд. рублей;
- убыток от продаж тепловой энергии – 0,56 млрд. рублей.

## FINANCIAL PERFORMANCE

### Marketable Products, Sales, Profit and Debts

The proceeds from sales of commercial output for the nine months of 2006 added up to RUR 50.3 billion, including RUR 45.3 billion to electricity and heat consumers. As against the target, the marketable output incremented RUR 1.05 billion, or 2.1%.

Proceeds from other operations worked out at RUR 5.04 billion. They include receipts under contracts, concluded to secure the fulfillment of bilateral contracts of electricity sale in the free sector of the WEM, as well as proceeds from electricity sale in the balancing market and day-ahead sector in the amount, exceeding the effective deliveries (according to the NOREM terms) - in the total amount of RUR 2.56 billion.

The profit on sales of marketable products in the nine months of 2006 actually amounted to RUR 2.4 billion with the target figure being RUR 2.1 billion, including the RUR 1.77 billion profit on the electricity and heat sales:

- RUR 2.33 billion in the profit on electricity sales;
- RUR 0.56 billion in the loss on heat sales.

### Рентабельность производства, % Production margin, %

	9 месяцев 2005 года	9 месяцев 2006 года		
	9 М 2005	План Target	Факт Actual	
Рентабельность производства энергии	10,7	3,9	4,1	Energy production margin
Электроэнергия	14,7	13,4	11,2	Electricity
Теплоэнергия	4,4	-4,1	-2,5	Heat

Операционные расходы Общества составили 2,6 млрд. рублей при плановой величине 1,6 млрд. рублей. Увеличение расходов произошло в основном за счет начисления резерва сомнительных долгов в сумме 1,3 млрд. рублей по задолженности, сложившейся в результате стоимостного небаланса оптового рынка электроэнергии. Также превышены плановые расходы по организации дополнительной эмиссии акций и расходы на выполнение демонтажных работ в связи с переносом сроков их выполнения. По другим статьям операционные затраты в пределах плана.

Внереализационные расходы Общества при утвержденной плановой величине 1,4 млрд. рублей фактически составили 1,56 млрд. рублей. Увеличение вызвано списанием пеней и штрафов на основании арбитражных дел по обязательствам ОАО «Мосэнерго», возникшим по правилам правопреемства после выделения компаний из состава Общества, а также отражением в отчетности убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде, и расходов по списанию дебиторской задолженности. По другим статьям внереализационные расходы ниже либо в пределах плана.

Убыток до налогообложения составил 1,05 млрд. рублей при плановом убытке в сумме 0,25 млрд. рублей.

После уплаты налога на прибыль убыток составил 1,5 млрд. рублей при запланированной величине 0,6 млрд. рублей.

Финансовый результат Общества обусловлен:

- созданием резерва сомнительных долгов по стоимостному небалансу оптового рынка электроэнергии в сумме 1,3 млрд. рублей;
- расходами по удовлетворению исков, предъявленных ОАО «Мосэнерго» по обязательствам, возникшим по правилам правопреемства в период реформирования, в сумме 0,3 млрд. рублей.

Operating expenses of the Company totaled RUR 2.6 billion with the target figure being RUR 1.6 billion. The increase in the expenses came principally on the back of accrual of a RUR 1.3 billion provision for doubtful debts with respect to the arrears, formed as a result of a cost imbalance of the Wholesale Electricity Market. The planned expenses on lead managing of the additional issue of shares and dismantling costs were also overrun in connection with extension of their deadline. Other items of operating costs are within the targeted limits.

Non-operating expenses of the Company, with the approved target being RUR 1.4 billion, actually amounted to RUR 1.56 billion. The figure was bumped up by writing-off penalty interest and fines, based on arbitration cases in connection with MOSENERGO obligations, incurred by the rule of legal succession after the Company split-up, as well as by recognition of losses of the past years, revealed in the accounting period, and expenses, related to writing-off of the accounts receivable. Other items of non-operating expenses are either below the target or within the planned limits.

The pretax loss accounted for RUR 1.05 billion with the target figure being RUR 0.25 billion.

The loss after the profit tax amounted to RUR 1.5 billion against the targeted RUR 0.6 billion.

The fiscal effect of the Company results from:

- provisioning for doubtful debts with respect to a cost imbalance of the wholesale electricity market in the amount of RUR 1.3 billion;
- expenses, related to settlement of claims, made against MOSENERGO with respect to obligations, incurred by the rule of legal succession in the period of reforming, in the amount of RUR 0.3 billion.

### Отчет о прибыли, млн. руб. Income Statement, RUR mln

	9 месяцев 2005 года	9 месяцев 2006 года	
	9 M 2005	9 M 2006	
Выручка от продажи продукции	53 151,0	50 315,5	Proceeds from sales of products
Себестоимость проданной продукции	(48 663,8)	(47 904,8)	Cost of good sold
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 671,5	(1 049,1)	Profit (loss) before taxation
Налог на прибыль	(541,5)	(455,5)	Profit tax
Чистая прибыль (убыток)	1 129,9	(1 504,6)	Net profit (loss)

Дебиторская задолженность в целом по состоянию на 30.09.2006 увеличилась по сравнению с началом года на 3,5 млрд. рублей и составила 9,8 млрд. рублей.

Основной прирост дебиторской задолженности произошел по статье «Авансы выданные» для обеспечения выполнения инвестиционной программы.

Дебиторская задолженность потребителей электрической и тепловой энергии с учетом поставки на оптовый рынок электроэнергии уменьшилась с начала года на 1,5 млрд. рублей (с 3,4 до 1,9 млрд. рублей), в том числе:

- за электроэнергию – на 0,3 млрд. рублей;
- за тепловую энергию – на 1,2 млрд. рублей.

Краткосрочная кредиторская задолженность Общества увеличилась за 9 месяцев 2006 года на 0,4 млрд. рублей, или на 8,6%.

Accounts receivable totaled RUR 9.8 billion as of September 30, 2006, increasing by RUR 3.5 billion as compared with the beginning of the year.

The main growth in the receivables was primarily observed under Advances Granted for implementation of the investment program.

The accounts receivable from electricity and heat consumers, including those for supplies to the wholesale electricity market, dwindled from the beginning of the year by RUR 1.5 billion (from RUR 3.4 to 1.9 billion), including:

- by RUR 0.3 billion for electricity;
- by RUR 1.2 billion for heat.

The short-term payables of the Company run up in the nine months of 2006 some RUR 0.4 billion, or 8.6%.

### Структура краткосрочной кредиторской задолженности, млн. руб. Structure of Short-Term Payables, RUR mln

	На 31.12.2005 As of 31.12.2005	На 30.09.2006 As of 30.09.2006	
Всего	5 115,8	5 555,0	Grand total
Итого поставщики и подрядчики	2 508,0	3 996,3	Total suppliers and contractors
В том числе:			Including:
Топливо	451,1	741,3	Fuel
Капитальное строительство	812,4	1 690,2	Capital construction
Капитальный ремонт	343,4	466,8	Major repairs
Работы и услуги	845,5	941,2	Works and services
Покупная энергия	55,6	156,8	Purchased energy
Прочая задолженность	2 607,8	1 558,7	Sundry payables
В том числе:			Including:
Оплата труда с отчислениями	273,1	339,7	Emoluments, including deductions
Налоги и сборы	844,1	311,2	Taxes and dues
Прочая	1 490,6	907,8	Others

Задолженность поставщикам и подрядчикам по состоянию на 30 сентября возросла по сравнению с началом года в 1,5 раза, в том числе: по топливу – в 1,6 раза, по капитальному строительству – в 2 раза, по капитальному ремонту – в 1,4 раза.

Вся задолженность является текущей, образованной по условиям оплаты договоров. Проблемной кредиторской задолженности ОАО «Мосэнерго» не имеет.

As of September 30, accounts due to suppliers and contractors jumped up 1.5 times as compared with the beginning of the year, including: 1.6 times for fuel, twofold for capital construction, and 1.4 times for overhaul.

All liabilities are current, incurred under the terms of payment of the contracts. MOSENERGO has no problematic accounts payable.

## АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС, тыс. руб. Analytical Balance Sheet, RUR thou

АКТИВ ASSETS				Структура баланса, % Balance-Sheet Structure, %		
	30.09.2005	30.09.2006	Отклонение	30.09.2005	30.09.2006	Отклонение
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b> <b>I. NON-CURRENT ASSETS</b>						
Нематериальные активы Intangible assets	43	40	-3	0,00	0,00	0,00
Основные средства Fixed assets	37 051 040	36 599 221	-451 819	67,69	57,53	-10,16
Незавершенное строительство Construction in process	4 252 561	7 785 484	3 532 923	7,77	12,24	4,47
Долгосрочные финансовые вложения Long-term financial investments	33 084	31 387	-1 697	0,06	0,05	-0,01
Отложенные налоговые активы Deferred tax assets	539	276	-263	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ I</b> <b>TOTAL SECTION I</b>	<b>41 337 267</b>	<b>44 416 408</b>	<b>3 079 141</b>	<b>75,52</b>	<b>69,82</b>	<b>-5,70</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b> <b>II. CURRENT ASSETS</b>						
Запасы Inventories	3 575 488	4 711 884	1 136 396	6,53	7,41	0,87
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям Value added tax on values acquired	703 035	593 966	-109 069	1,28	0,93	-0,35
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) Debtors (expected to pay later than 12 months after the reporting date)	93 748	57 122	-36 626	0,17	0,09	-0,08
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) Debtors (expected to pay within 12 months after the reporting date)	6 806 358	9 747 160	2 940 802	12,43	15,32	2,89
Краткосрочные финансовые вложения Short-term financial investments	20 592	12 992	-7 600	0,04	0,02	-0,02
Денежные средства Monetary assets	2 200 237	4 075 458	1 875 221	4,02	6,41	2,39
<b>ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ II</b> <b>TOTAL SECTION II</b>	<b>13 399 458</b>	<b>19 198 582</b>	<b>5 799 124</b>	<b>24,48</b>	<b>30,18</b>	<b>5,70</b>
<b>БАЛАНС</b> <b>BALANCE</b>	<b>54 736 725</b>	<b>63 614 990</b>	<b>8 878 265</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	

ПАССИВ LIABILITIES				Структура баланса, % Balance-Sheet Structure, %		
	30.09.2005	30.09.2006	Отклонение	30.09.2005	30.09.2006	Отклонение
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>						
<b>III. CAPITAL AND RESERVES</b>						
Уставный капитал						
Charter capital	28 249 360	28 249 360	0	51,61	44,41	-7,20
Добавочный капитал						
Additional capital	9 035 871	8 904 414	-131 457	16,51	14,00	-2,51
Резервный капитал						
Reserve capital	508 339	612 435	104 096	0,93	0,96	0,03
Нераспределенная прибыль (убыток)						
Retained earnings	-7 235	-1 111 487	-1 104 252	-0,01	-1,75	-1,73
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ III						
TOTAL SECTION III	37 786 335	36 654 722	-1 131 613	69,03	57,62	-11,41
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>						
<b>IV. LONG-TERM LIABILITIES</b>						
Займы и кредиты						
Borrowings and loans	1 167 705	15 324 483	14 156 778	2,13	24,09	21,96
Отложенные налоговые обязательства						
Deferred tax liabilities	337 350	438 339	100 989	0,62	0,69	0,07
Прочие долгосрочные обязательства						
Other long-term liabilities	0	190 247	190 247	0,00	0,30	0,30
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ IV						
TOTAL SECTION IV	1 505 055	15 953 069	14 448 014	2,75	25,08	22,33
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>						
<b>V. SHORT-TERM LIABILITIES</b>						
Займы и кредиты						
Borrowings and loans	9 578 335	4 572 786	-5 005 549	17,50	7,19	-10,31
Кредиторская задолженность						
Creditors	4 037 511	5 555 018	1 517 507	7,38	8,73	1,36
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов						
Arrears of income due to members (founders)	103 193	231 866	128 673	0,19	0,36	0,18
Доходы будущих периодов						
Incomes of future periods	1 726 296	647 529	-1 078 767	3,15	1,02	-2,14
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ V						
TOTAL SECTION V	15 445 335	11 007 199	-4 438 136	28,22	17,30	-10,91
<b>БАЛАНС</b>						
<b>BALANCE</b>	<b>54 736 725</b>	<b>63 614 990</b>	<b>8 878 265</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	

### Комментарий к изменениям баланса на 30.09.2006 в сравнении с балансом на 30.09.2005

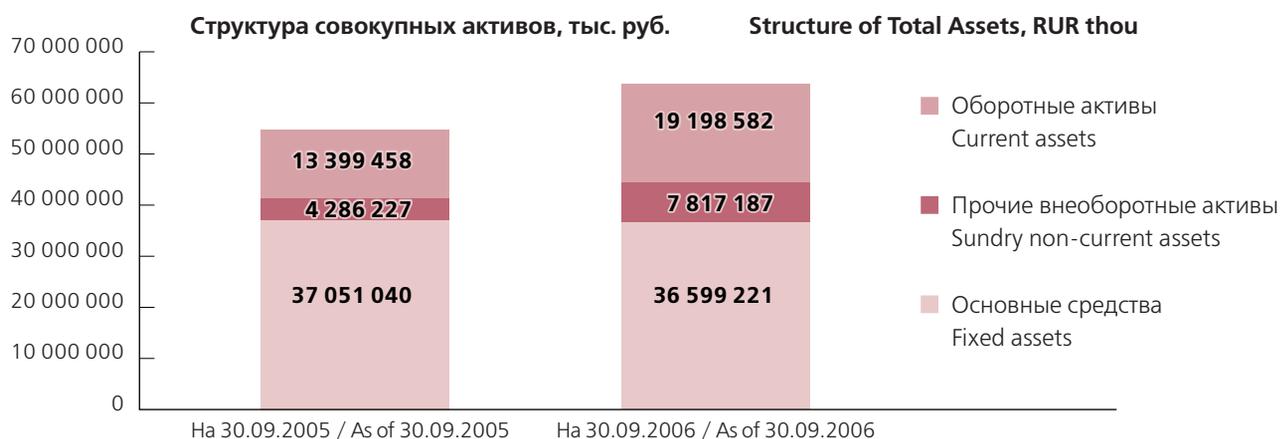
Представленный аналитический баланс отражает изменения в имущественном состоянии ОАО «Мосэнерго», произошедшие в результате производственно-хозяйственной деятельности в период с 30.09.2005 по 30.09.2006.

По состоянию на конец отчетного периода совокупные активы ОАО «Мосэнерго» составили 63 614 990 тыс. рублей, что на 8 878 265 тыс. рублей или 16,22% больше, чем на 30.09.2005. Такой существенный рост обусловлен привлечением средств и началом реализации Обществом масштабной инвестиционной программы по строительству новых и реконструкции существующих генерирующих мощностей.

### Note to Changes in the Balance Sheet as of September 30, 2006, as Compared with the Balance Sheet as of September 30, 2005

The presented Analytical Balance Sheet reflects changes in MOSENERGO's property status, that have taken place as a result of the industrial and economic activities in the period from September 30, 2005, through September 30, 2006.

The closing assets of MOSENERGO totaled RUR 63,614,990 thousand, up RUR 8,878,265 thousand, or 16.22% from the level of September 30, 2005. Such a substantial increase came on the back of financial borrowings and the Company's launching of an ambitious investment program for construction of new and retrofitting of the existing generation facilities.



Доля внеоборотных активов в структуре совокупных активов ОАО «Мосэнерго» сократилась с 75,52% до 69,82%. При этом в стоимостном выражении величина внеоборотных активов возросла на 3 079 141 тыс. рублей, или на 7,45%, за счет увеличения вложений по статье «Незавершенное строительство». Увеличение активов по данной статье на 3 532 923 тыс. рублей (83,08%) связано с ведением работ по выполнению инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго», в частности, с проектированием и строительством новых парогазовых энергоблоков на ТЭЦ-21, ТЭЦ-26 и ТЭЦ-27.

Основную долю в стоимости внеоборотных активов по-прежнему составляют основные средства – 82,4%.

Уменьшение по статье «Долгосрочные финансовые вложения» вызвано реализацией ОАО «Мосэнерго» на основании решений Совета директоров акций и долей ОАО «Энергомеханический завод», ОАО АКБ «Московский индустриальный банк» и ООО «Теплосеть-Сервис» на общую сумму 1 697 тыс. рублей.

The weight of the non-current assets in the structure of MOSENERGO's total assets reduced from 75.52% to 69.82%. However, the amount of non-current assets in terms of value rose by RUR 3,079,141 thousand, or 7.45%, for the account of an expansion of investments under the "Construction in Progress" item. A RUR 3,532,923 thousand (83.08%) increment of assets under this item is associated with implementation of MOSENERGO's investment program, particularly with the designing and construction of new combined-cycle power units at TEP-21, 26 and 27.

The greater part of the value of the non-current assets is still represented by fixed assets – 82.4%.

The reduction under the "Long-term Financial Investments" item is associated with the disposal by MOSENERGO in pursuance of the decisions of the Board of Directors of shares and equity interests in ОАО Energomekhanicheskiy Zavod (Power Engineering Works), ОАО АКБ Moskovskiy Industrialny Bank (Moscow Industrial Bank) and ОАО Teploset-Servis to the total amount of RUR 1,697 thousand.

Оборотные активы Компании возросли за рассматриваемый период на 5 799 124 тыс. рублей, или на 43,28%.

Это вызвано несколькими причинами:

- ростом на 1 136 396 тыс. рублей (31,78%) по статье «Запасы» главным образом за счет удорожания мазута;
- увеличением на 2 940 802 тыс. рублей (43,21%) краткосрочной дебиторской задолженности. При этом сократилась задолженность покупателей и заказчиков на 543 851 тыс. рублей (16,54%) и прочих дебиторов на 977 939 тыс. рублей (31,69%). Возросла величина выданных авансов на 4 462 592 тыс. рублей (более чем в 11 раз) в основном за счет авансов строительным организациям в связи с реализацией инвестиционной программы. Доля суммарной дебиторской задолженности в валюте баланса возросла с 12,61% до 15,41%;
- увеличением на 1 875 221 тыс. рублей (85,23%) текущего остатка денежных средств.

Удельный вес собственного капитала в структуре пассивов Общества в рассматриваемом периоде уменьшился на 11,41 процентного пункта. При этом в денежном выражении величина собственного капитала уменьшилась на 1 131 613 тыс. рублей (2,99%) в связи с получением убытка по итогам деятельности Общества за отчетный период. Факторы, повлиявшие на формирование финансового результата за отчетный период, представлены в разделе «Товарная продукция, продажи, прибыль, долги».

Величина добавочного капитала Компании сократилась на 131 457 тыс. рублей (1,45%) в связи с выбытием в нераспределенную прибыль суммы дооценки по выбывшему имуществу.

В статье бухгалтерского баланса «Резервный капитал» отражены результаты распределения в резервный фонд части чистой прибыли ОАО «Мосэнерго» за 2005 год (5,0%) в соответствии с решением Общего собрания акционеров 26.05.2006.

Over the period under review, the Company's current assets jumped by RUR 5,799,124 thousand, or 43.28%.

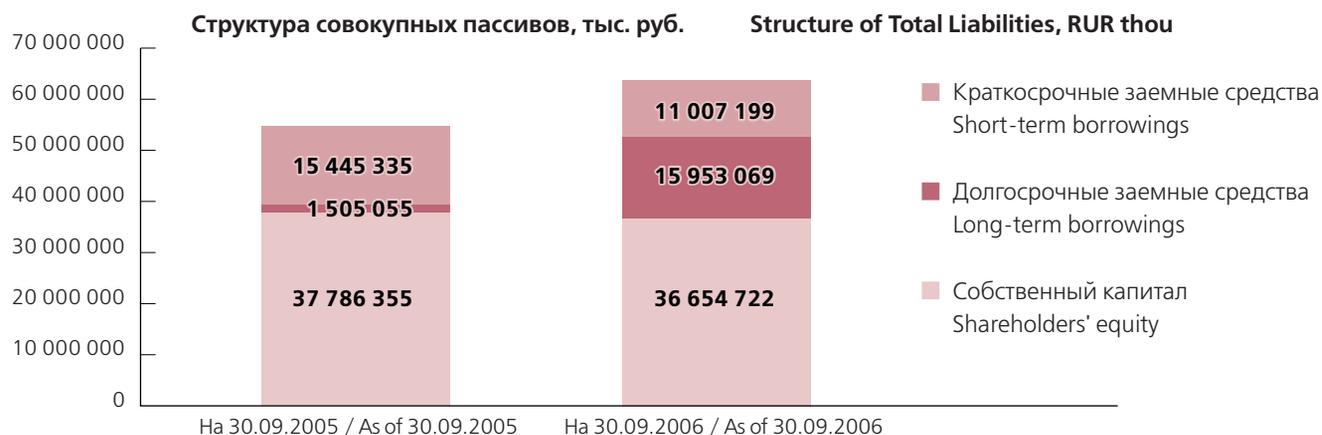
This is assignable to several causes:

- a RUR 1,136,396 thousand (31.78%) growth under the "Inventories" item mainly for the account of appreciation of fuel oil;
- a RUR 2,940,802 thousand (43.21%) accretion of the short-term receivables. The payables due from buyers and customers therewith shrunk by RUR 543,851 thousand (16.54%) with other accounts receivable dipping down by RUR 977,939 thousand (31.69%). The amount of advances granted shot up RUR 4,462,592 thousand (more than 11 times), driven primarily by advances paid to building organizations in connection with implementation of the investment program. The proportion of the total receivables in the balance line grew from 12.61% to 15.41%;
- a RUR 1,875,221 thousand (85.23%) surge of the running cash balance.

The ratio of the equity capital in the Company's liability structure in the period under review ramped down 11.41 percentage points. With that, the value of equity capital in terms of money declined by RUR 1,131,613 thousand (2.99%), riding on the back of a loss, shown by the Company at the end of the accounting period. Factors, that have worked on the formation of the fiscal effect for the accounting period, are presented in the "Marketable Products, Sales, Profit and Debts" Section.

The additional capital of the Company diminished by RUR 131,457 thousand (1.45%) on account of the carry-over of the amount of upvalue of the retired assets to the retained profit.

The "Reserve Capital" item of the balance sheet represents the results of allocation of a slice of MOSENERGO's 2005 net profit (5.0%) to the reserve fund in compliance with the resolution of the general meeting of shareholders, passed on May 26, 2006.



Существенные изменения произошли в структуре обязательств Общества. За период с 31.12.2005 по 30.09.2006 было осуществлено привлечение кредитов на сумму 20 445 279 тыс. рублей, в том числе долгосрочный кредит в сумме 4 800 000 тыс. рублей, предоставленный Европейским банком реконструкции и развития в рамках заключенного в декабре 2005 года соглашения. Также произведено размещение облигационного займа на сумму 10 000 000 тыс. рублей. Погашение кредитов и займов за этот же период составило 20 251 199 тыс. рублей. Сумма процентов, уплаченных за пользование заемными средствами, составила 598 030 тыс. рублей.

Кредит ЕБРР был привлечен для обеспечения инвестиционной деятельности Общества. Остальные кредиты привлекались для осуществления производственной деятельности. Денежные средства от размещения облигационного займа были направлены на рефинансирование краткосрочных кредитов, что позволило улучшить показатели ликвидности, снизить стоимость обслуживания кредитов и займов, а также позитивно отразилось на международном кредитном рейтинге ОАО «Мосэнерго».

Суммарная величина займов и кредитов ОАО «Мосэнерго» по состоянию на 30.09.2006 составила 19 897 269 тыс. рублей. За период, прошедший с 30.09.2005, она возросла на 9 151 229 тыс. рублей (85,16%), при этом ее доля в валюте баланса увеличилась с 19,63% до 31,28%.

В статье бухгалтерского баланса «Прочие долгосрочные обязательства» по состоянию на 30.09.2006 отражено обязательство по векселям ОАО «Мосэнерго».

Вся ссудная задолженность является текущей. Просроченной задолженности по выполнению обязательств по кредитам и займам ОАО «Мосэнерго» не имеет.

Кредиторская задолженность увеличилась за рассматриваемый период на 1 517 507 тыс. рублей (37,59%). При этом задолженность поставщикам и подрядчикам возросла по сравнению с 30.09.2005 на 1 765 560 тыс. рублей (79,15%). Основной причиной такого роста послужило увеличение текущей кредиторской задолженности строительным организациям на 1 345 270 тыс. рублей. Подробно динамика кредиторской задолженности представлена на стр 16.

Уменьшение по статье «Доходы будущих периодов» на 1 078 767 тыс. рублей (62,49%) связано в основном с передачей Департаменту имущества г. Москвы энергетических объектов, построенных Обществом в 2005 году за счет целевого финансирования правительством Москвы.

Major changes have taken place in the Company's liability structure. For the period from December 31, 2005, to September 30, 2006, the Company contracted credits to the amount of RUR 20,445,279 thousand, including a RUR 4,800,000 thousand long-term credit, granted by the European Bank for Reconstruction and Development within the framework of an agreement, concluded in December 2005. The Company also floated a RUR 10,000,000 billion bonded loan. Repayment of credits and loans for the same period accounted for RUR 20,251,199 thousand. The amount of interest paid for the use of borrowed funds added up to RUR 598,030 thousand.

The EBRD credit was channeled to the Company's investment activities. The other credits were directed to production activities. Cash generated by placement of the bonded loan was committed to refinancing of short-term credits, which allowed improving the indices of liquidity and decreasing the cost of servicing of credits and loans, as well as affected favorably the international credit rating of MOSENERGO.

The cumulative value of MOSENERGO's loans and credit facilities as of September 30, 2006, scored RUR 19,897,269 thousand. Over the period, that has passed from September 30, 2005, it climbed RUR 9,151,229 thousand (85.16%), and its share in the balance line increased from 19.63% to 31.28%.

The "Other Long-term Liabilities" item of the balance sheet as of September 30, 2006, represents MOSENERGO's liability on bills of exchange.

All borrower's liabilities are current. MOSENERGO has no overdue credit or loan liabilities.

Over the period under review, the accounts payable accrued RUR 1,517,507 thousand (37.59%) with the accounts due to suppliers and contractors running up RUR 1,765,560 thousand (79.15%) from the level of September 30, 2005. The primary reason for such growth was a RUR 1,345,270 thousand rise in the current accounts payable to building organizations. For more details on the accounts payable behavior, see page 16.

A RUR 1,078,767 thousand (62.49%) downturn under the "Deferred Incomes" item is largely associated with the transfer of power facilities, built by the Company in 2005 for the account of the Moscow Government's earmarked financing, to the Moscow Property Department.

## Аналитические коэффициенты

Представленные финансово-аналитические коэффициенты рассчитаны с целью оценки и анализа изменений в структуре бухгалтерского баланса ОАО «Мосэнерго», а также финансовых результатов деятельности Общества за 9 месяцев 2006 года.

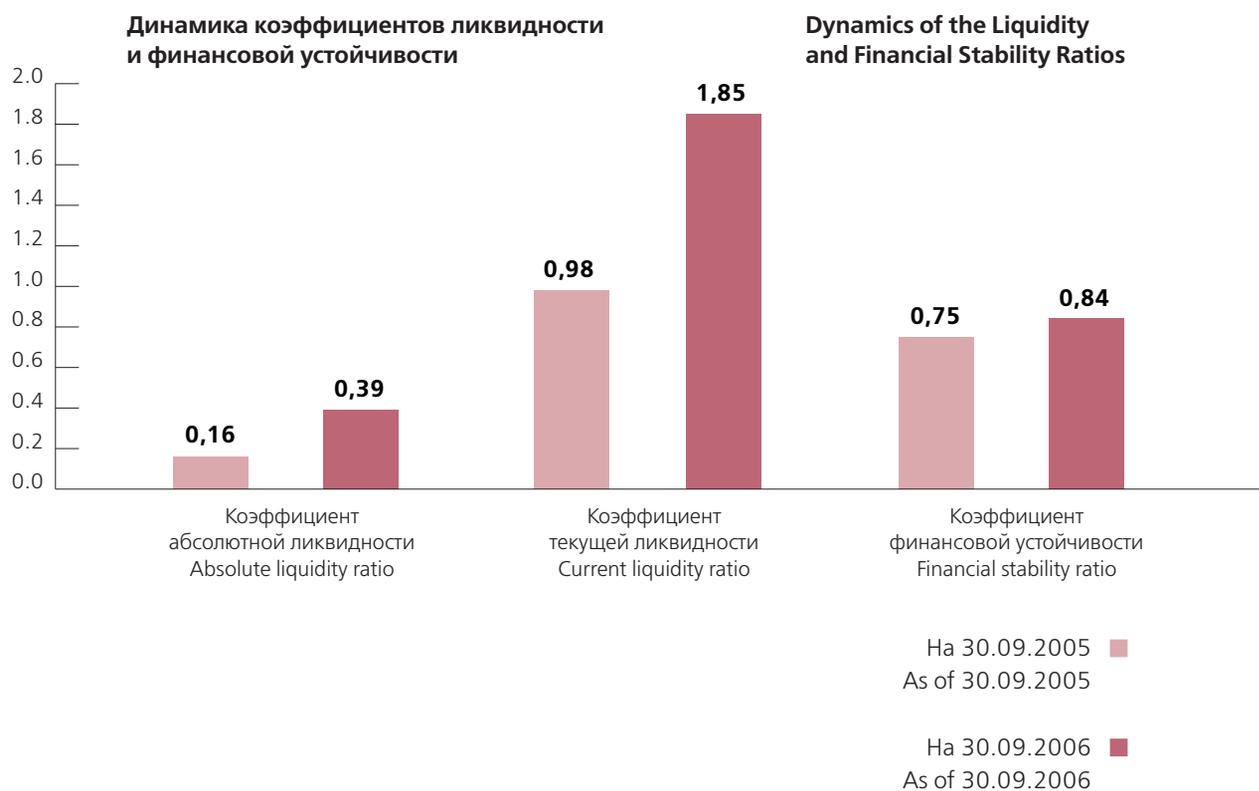
## Analytical Ratios

The presented financial analytical ratios are calculated with a view to measure and analyze changes in the structure of MOSENERGO's balance sheet, as well as its financial performance of the Company in the nine months of 2006.

### Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовое состояние

### Analytical Ratios, Characterizing Financial Standing

Наименование показателя Description of indicator	Формула расчета Calculation formula	На 30.09.2005 As of 30.09.2005	На 30.09.2006 As of 30.09.2006
Коэффициент абсолютной ликвидности Absolute liquidity ratio	(Краткосрочные финансовые вложения + Денежные средства) / (Краткосрочные займы и кредиты + Краткосрочная кредиторская задолженность + Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов + Прочие краткосрочные обязательства) (Short-term financial investments + Monetary assets) / (Short-term borrowings + Short-term payables + Arrears of revenues payable to members (founders) + Other short-term liabilities)	0,16	0,39
Коэффициент текущей ликвидности Current liquidity ratio	Итого по разделу II (ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ)/(Краткосрочные займы и кредиты + Краткосрочная кредиторская задолженность + Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов + Прочие краткосрочные обязательства) Section 2 total (CURRENT ASSETS) / (Short-term borrowings + Short-term payables + Arrears of revenues payable to members (founders) + Other short-term liabilities)	0,98	1,85
Коэффициент финансовой устойчивости Financial stability ratio	(Итого по разделу III (КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ)+ Итого по разделу IV (ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА) + Доходы будущих периодов + Резервы предстоящих расходов) / Валюта баланса (Section 3 total (CAPITAL AND RESERVES) + Section 4 total LONG-TERM LIABILITIES) + Deferred incomes + Provision for liabilities and charges) / Balance-sheet total	0,75	0,84

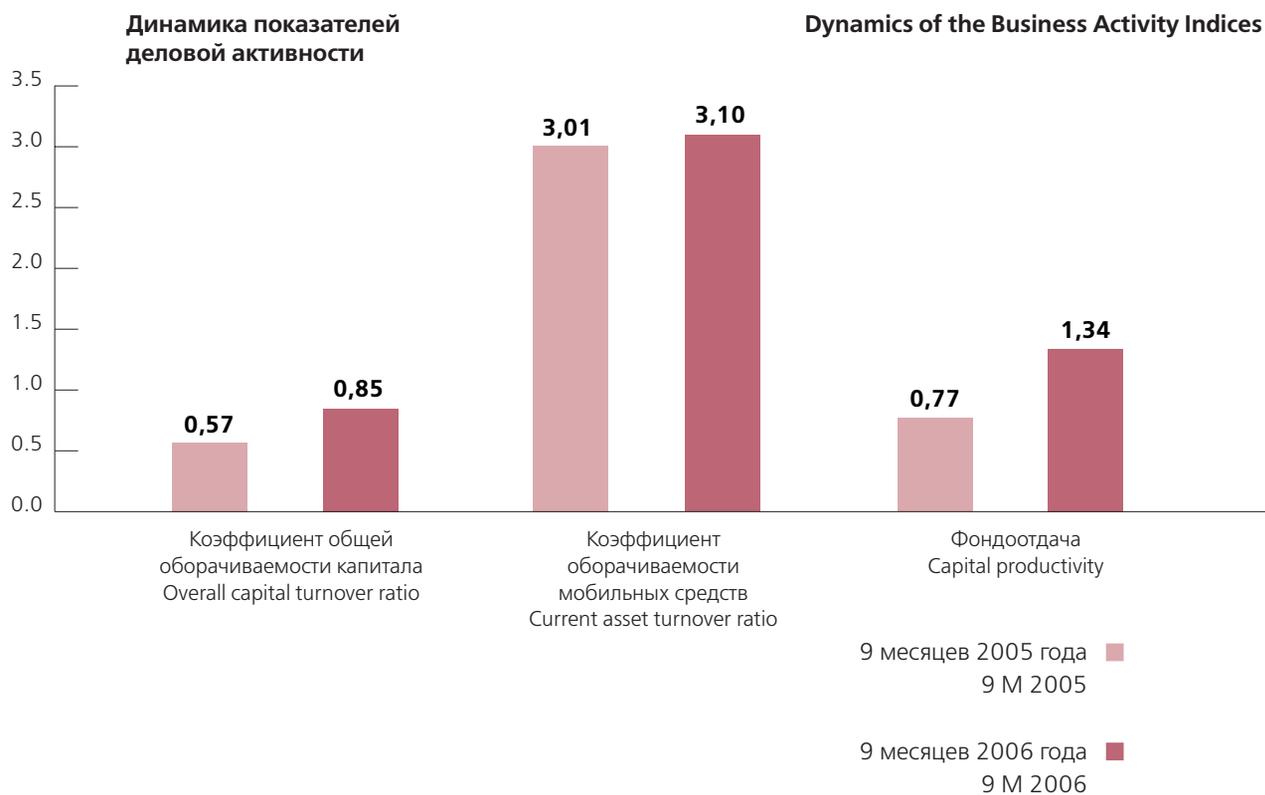


Положительная динамика коэффициентов ликвидности и финансовой устойчивости в основном стала следствием рефинансирования краткосрочных кредитов Компании средствами, полученными от размещения в 2006 году долгосрочного облигационного займа. Деятельность ОАО «Мосэнерго» финансируется главным образом за счет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

The improvement of the liquidity and financial stability ratios resulted principally from refinancing of the Company's short-term credits using proceeds from placement of a long-term bonded loan in 2006. MOSENERGO operations are primarily financed for the account of stable sources – its equity capital and long-term borrowings.

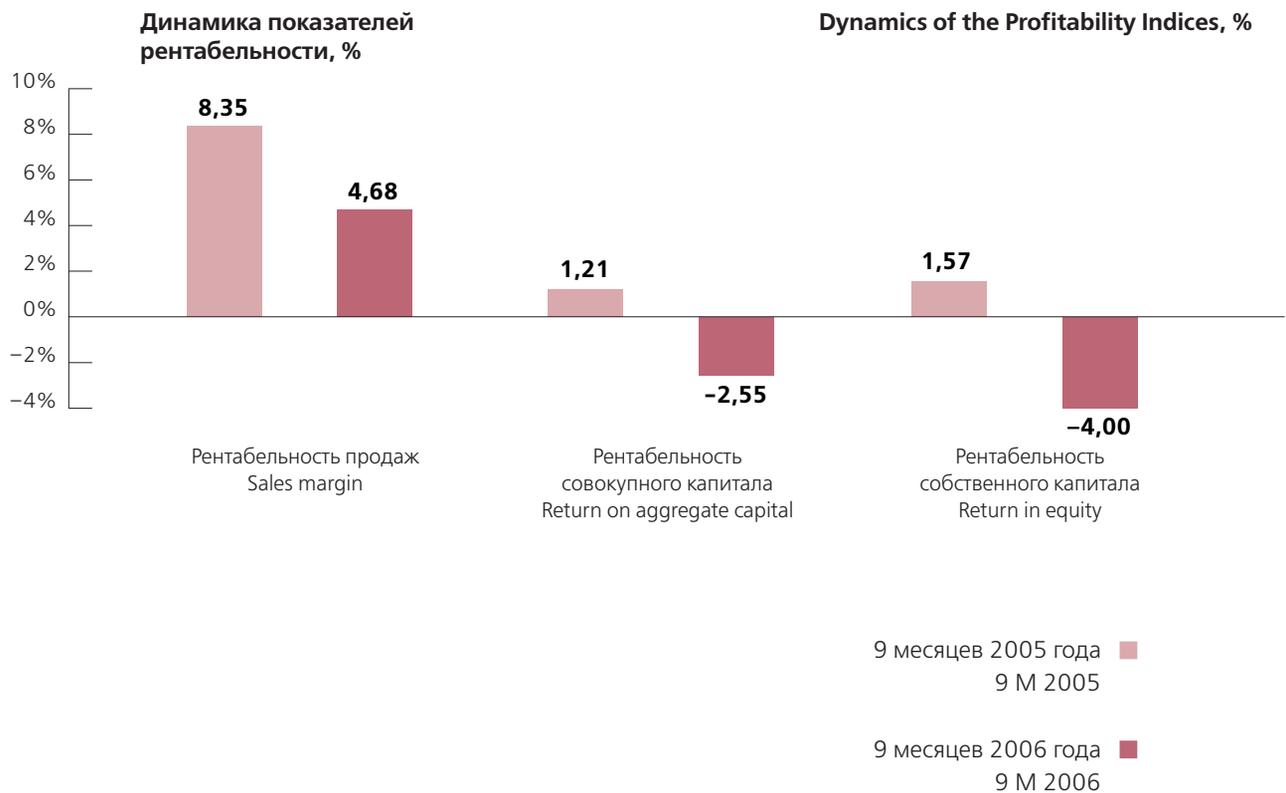
**Аналитические коэффициенты,  
характеризующие финансовый результат**
**Analytical Ratios, Characterizing  
the Financial Result**

Наименование показателя Description of indicator	Формула расчета Calculation formula	На 30.09.2005 As of 30.09.2005	На 30.09.2006 As of 30.09.2006
Коэффициент общей оборачиваемости капитала Overall capital turnover ratio	Выручка от продаж / Валюта баланса (среднее значение за рассматриваемый период) Sales proceeds / Balance-sheet total (a mean value for the period under review)	0,57	0,85
Коэффициент оборачиваемости мобильных средств Current asset turnover ratio	Выручка от продаж / Итого по разделу II (ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ) (среднее значение за рассматриваемый период) Sales proceeds/Section 2 total (CURRENT ASSETS) (a mean value for the period under review)	3,01	3,10
Фондоотдача Capital productivity	Выручка от продаж / Основные средства (среднее значение за рассматриваемый период) Sales proceeds/Fixed assets (a mean value for the period under review)	0,77	1,34
Рентабельность продаж, % Sales margin, %	Прибыль от продаж / Выручка от продаж X 100% Profit on sales/Sales proceeds X 100%	8,35%	4,68%
Рентабельность совокупного капитала, % Return on aggregate capital, %	Чистая прибыль / Валюта баланса (среднее значение за рассматриваемый период) X 100% Net profit / Balance-sheet total (a mean value for the period under review) X 100%	1,21%	-2,55%
Рентабельность собственного капитала, % Return on equity, %	Чистая прибыль / Итого по разделу III (КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ) (среднее значение за рассматриваемый период) X 100% Net profit / Section 3 total (CAPITAL AND RESERVES) (a mean value for the period under review) X 100%	1,57%	-4,00%



По сравнению с аналогичным периодом прошлого года также наблюдается положительная динамика коэффициентов оборачиваемости капитала, мобильных средств и фондоотдачи. Это стало результатом получения Обществом выручки от продажи продукции в отчетном периоде на уровне 94,7% от выручки, полученной за аналогичный период прошлого года, в котором ОАО «Мосэнерго» в течение первых трех месяцев функционировало в составе 61 филиала.

As compared with the same period of the last year the capital turnover, current asset turnover and capital productivity ratios also show improvement. The reason behind this is that the Company received proceeds from sales of products in the accounting period at the level of 94.7% of the proceeds, received over the similar period of the last year, in which MOSENERGO through the first three months operated with 61 branches on the strength.



Снижение показателей рентабельности за 9 месяцев 2006 года по сравнению с аналогичным периодом 2005 года вызвано начислением резерва сомнительных долгов по задолженности, сложившейся в результате стоимостного небаланса оптового рынка электроэнергии, расходами по удовлетворению исков, предъявленных ОАО «Мосэнерго» по обязательствам, возникшим по правилам правопреемства в период реформирования, а также сокращением видов деятельности ОАО «Мосэнерго» в результате реформирования.

A down-drift of profitability indices over the nine months of 2006 year on year was caused by provisioning for doubtful debts with respect to the arrears, formed as a result of a cost imbalance of the wholesale electricity market, expenses, related to settlement of claims, made against MOSENERGO with respect to obligations, incurred by the rule of legal succession in the period of reforming, as well as curtailment of MOSENERGO's lines of business as a result of its restructuring.

## КАЛЕНДАРЬ СОБЫТИЙ

### 7 июля

Высший Институт Бизнеса и Управления INSAM наградил ОАО «Мосэнерго» Золотой медалью за высокий уровень корпоративного управления.

Позитивная динамика экономического развития Компании, повышение открытости и прозрачности ее деятельности, по мнению экспертного совета, свидетельствуют о высоких стандартах корпоративного управления в Обществе.

### 17 июля

Приказом генерального директора ОАО «Мосэнерго» А.Я. Копсова создана Дирекция по строительству Петровской ГРЭС. Строительство Петровской ГРЭС – крупнейший проект, реализуемый в рамках Программы развития и технического перевооружения ОАО «Мосэнерго» на 2006–2020 годы, призванный обеспечить надежное энергоснабжение столичного региона и прилегающих областей.

Планируемая установленная мощность электростанции составит 4,0 тыс. МВт, или 30% установленной мощности энергосистемы региона. На площадке строительства проведены геодезические и геологические исследования. Строительство планируется начать в 2008 году.

### 24 июля

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» утвердил персональный состав Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям.

В Комитет по аудиту вошли члены Совета директоров Общества:

Пичугина М.Н. (председатель Комитета);  
Аксенов П.Н.;  
Логовинский Е.И.;  
Смирнов П.С.;  
Соболь А.И.

## CALENDAR OF EVENTS

### July 7

INSAM, the Supreme Institute of Business and Management, awarded a Gold Medal for a high level of corporate governance to MOSENERGO.

In the eyes of the council of experts, positive trends in economic development of the Company, improvement of public awareness and transparency of its activities bespeak of high standards of corporate governance in the Company.

### July 17

A Directorate for Construction of the Petrovskaya LAPS is established by order of MOSENERGO General Director A.Ya. Kopssov. Construction of the Petrovskaya LAPS is the largest project, implemented within the framework of the Program for Development and Technical Retooling of MOSENERGO for 2006-2020 to provide for secure energy supply of the metropolitan area and neighboring regions.

The installed capacity of the electric power plant is planned to be 4.0 thousand MW, or 30% of the installed capacity of the power system of the area. The site investigations have been conducted. The construction is scheduled to begin in 2008.

### July 24

The Board of Directors of MOSENERGO approved individual members of the Audit Committee and Human Resources and Remuneration Committee.

The Audit Committee was comprised of the following members of the Company's Board of Directors:

M.N. Pichugina (Chairman of the Committee);  
P.N. Aksenov;  
E.I. Logovinskiy;  
P.S. Smirnov;  
A.I. Sobol.

В Комитет по кадрам и вознаграждениям вошли члены Совета директоров Общества:

Аксенов П.Н.;  
Гавриленко А.А.;  
Матвеев А.А.;  
Пичугина М.Н.;  
Скрибот В.;  
Смирнов П.С.;  
Филь С.С.

### 17 августа

ОАО «Мосэнерго» провело презентацию Программы реализации экологической политики ОАО «Мосэнерго» на 2006–2008 годы, утвержденную Советом директоров Общества 25 мая 2006 года.

Общая стоимость экологической программы составляет порядка 785 млн. рублей. Программа финансируется за счет собственных средств Общества, а также за счет кредита ЕБРР.

### 7 сентября

Состоялся запуск новой линии топливоподачи ТЭЦ-22 ОАО «Мосэнерго», которым завершаются проведенные в 2006 году работы по комплексной реконструкции топливного хозяйства одной из крупнейших столичных электростанций.

### 19 сентября

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

### 20 сентября

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

The Human Resources and Remuneration Committee was comprised of the following members of the Company's Board of Directors:

P.N. Aksenov;  
S.S. Fil;  
A.A. Gavrilenko;  
A.A. Matveyev;  
M.N. Pichugina;  
W. Skribot;  
P.S. Smirnov.

### August 17

MOSENERGO made a presentation of the Program for Implementation of the Environmental Policy of MOSENERGO for 2006-2008, approved by the Company's Board of Directors on May 25, 2006.

The overall cost of the ecological program is on the order of RUR 785 million. The Program is financed at the Company's own expense, as well as out of proceeds of the EBRD credit.

### September 7

A new coal conveyor line is put into service at MOSENERGO's TEP-22 to consummate end-to-end retrofitting of fuel handling facilities of one of the largest power plants of the capital carried out in 2006.

### September 19

MOSENERGO placed a ruble bond loan. The issue totaled RUR 5 billion, and the repayment period is 5 years.

### September 20

Standard & Poor's upgraded international credit rating of MOSENERGO from "B-" to "B", and the Russian rating of the Company is upgraded from ruBBB+ to ruA-. The recommendation for acquisition of shares is affirmative.

**25 октября**

Генеральный директор ОАО «Мосэнерго» А.Я. Копсов провел рабочую встречу с помощником полномочного представителя Президента РФ в Центральном федеральном округе И.В. Зубковым. На встрече обсуждались вопросы подготовки ОАО «Мосэнерго» – крупнейшего производителя электрической и тепловой энергии в Центральной России – к работе в условиях осенне-зимнего максимума нагрузок.

**27 октября**

Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрил проведение эмиссии дополнительных акций ОАО «Мосэнерго» по закрытой подписке в пользу Группы «Газпром».

В ходе проведения допэмиссии акций ОАО «Мосэнерго» планируется привлечь не менее \$2,1 млрд. инвестиций.

**30 октября**

Совет директоров утвердил созыв внеочередного общего собрания акционеров Общества в форме заочного голосования 20 декабря 2006 года.

Банк «Джей Пи Морган Секьюритиз ЛТД», который является финансовым консультантом по организации эмиссии акций, представил заключение о справедливости условий размещения дополнительных акций ОАО «Мосэнерго».

**October 25**

MOSENERGO General Director A.Ya. Kopssov had a working meeting with I.V. Zubkov, the Assistant to the Plenipotentiary Envoy of the RF President to the Central Federal District. The meeting discussed the matters of preparation of MOSENERGO – the largest generator of electricity and heat in Central Russia – for operation under the fall/winter peak load conditions.

**October 27**

The Board of Directors of RAO UES of Russia approved private offering of additional MOSENERGO shares to Gazprom Group.

The fresh issue of MOSENERGO shares is expected to raise at least \$2.1 bn of investments.

**October 30**

The Board of Directors approved convocation of an extraordinary General Meeting of the Company's Shareholders to be held in the form of an absentee voting on December 20, 2006.

JP Morgan Securities Ltd, being a financial consultant on lead managing the equity issue, presented its opinion on the fairness of conditions of placing additional MOSENERGO shares.

**31 октября**

Состоялось награждение победителей конкурса потребителей тепловой энергии, организованного филиалом Теплосбыт ОАО «Мосэнерго». В 2006 году конкурс проводится в честь юбилейного 75-го московского отопительного сезона.

**1 ноября**

Состоялось вручение паспортов готовности филиалам ОАО «Мосэнерго». Официальный документ по итогам работы совместной комиссии ОАО РАО «ЕЭС России», Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) и МЧС России подтверждает высокий уровень технической подготовки Компании к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок. Паспорта готовности получили руководители всех 17 электростанций ОАО «Мосэнерго».

**October 31**

Awards to the winners in the contest of heat consumers, organized by Teplosbyt, a MOSENERGO branch, were handed out. In 2006, the contest was dedicated to a jubilee Moscow heating season, which was the 75th.

**November 1**

MOSENERGO branches received the Certificates of Preparedness. A formal document on the results of work of a joint committee of RAO UES of Russia, Federal Environmental, Engineering, and Nuclear Supervision Agency (Rostekhnadzor) and EMERCOM Russia attested to a high level of technical preparedness of the Company for fall/winter peak loads. The Certificates of Preparedness were issued to the managers of all 17 MOSENERGO plants.

## КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

**Полное фирменное наименование:**

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго».

**Место нахождения и почтовый адрес:**

115035, г. Москва, Раушская набережная, 8.

Телетайп: 113137 USPH PU

Телефон: (495) 957 3530

Факс: (495) 234 7082

Адрес в Internet: [www.mosenergo.ru](http://www.mosenergo.ru)

E-mail: [ocb@mosenergo.elektra.ru](mailto:ocb@mosenergo.elektra.ru)

## CONTACT INFORMATION

**Full corporate name:**

MOSENERGO Open Joint Stock Company  
for Energy and Electrification

**Location and postal address:**

8 Raushskaya Naberezhnaya, Moscow 115035

Teletype: 113137 USPH PU

Phone: (495) 957 3530

Fax: (495) 234 7082

Web address: [www.mosenergo.ru](http://www.mosenergo.ru)

E-mail: [ocb@mosenergo.elektra.ru](mailto:ocb@mosenergo.elektra.ru)