



**МОСЭНЕРГО**

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ  
ЗА I КВАРТАЛ  
2007 ГОДА

**MOSENERGO**

OPERATING REPORT  
FOR THE FIRST QUARTER  
OF 2007

# СОДЕРЖАНИЕ CONTENTS

ОАО «МОСЭНЕРГО»  
РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ЗА I КВАРТАЛ 2007 ГОДА

MOSENERGO  
OPERATING REPORT FOR FIRST QUARTER OF 2007

**К нашим акционерам**  
**To our shareholders**  
4

**Производство и потребление энергии и мощности**  
**Generation and consumption of energy and power**  
6

**Инвестиции**  
**Investments**  
7

**Себестоимость электрической и тепловой энергии**  
**Generation cost of electricity and heat**  
9

**Тарифы**  
**Tariffs**  
10

**Финансовые результаты**  
**Financial performance**  
13

Товарная продукция, продажи, прибыль  
Commercial Output, Sales, Profit  
14

Аналитический баланс  
Analitical Balance Sheet  
16

Комментарий к изменениям баланса  
Note to Changes in the Balance Sheet  
18

Аналитические коэффициенты  
Analitical Ratios  
21

**Календарь событий**  
**Calendar of Events**  
23

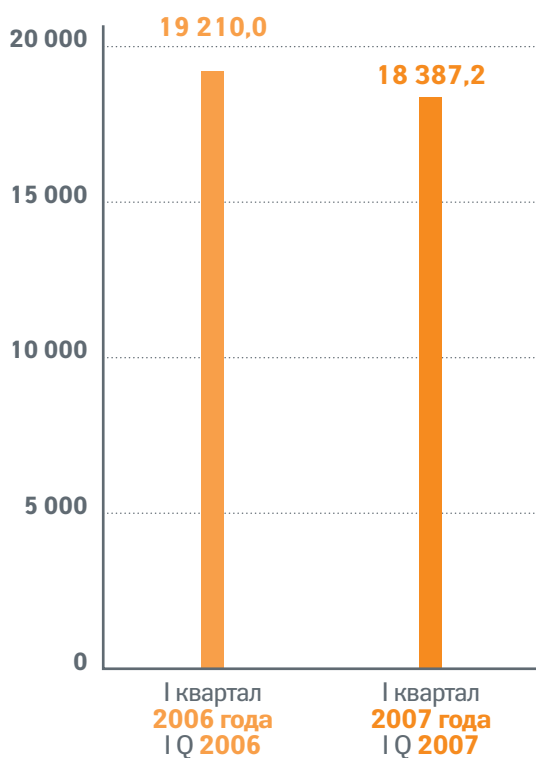
**Контактная информация**  
**Contact information**  
27

## Производственные показатели

### Operation highlights

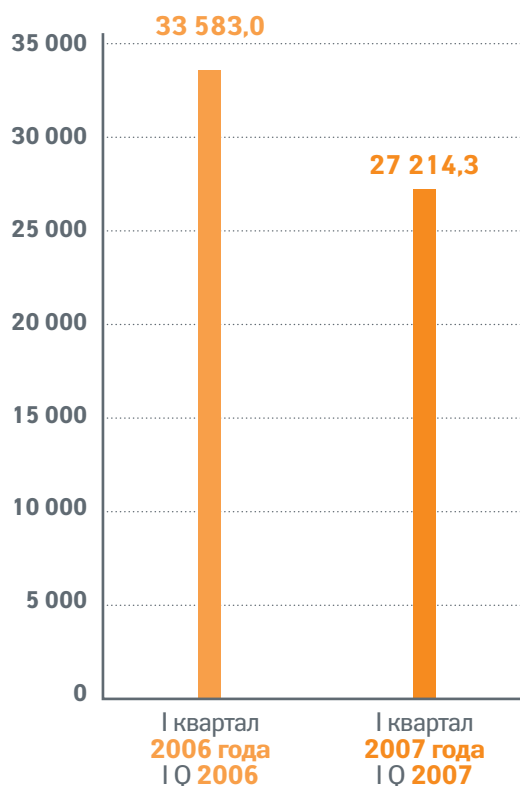
Производство электроэнергии,  
млн. кВт. ч

Electricity production,  
mln kWh



Производство теплоты,  
тыс. Гкал

Heat production,  
thou Gcal

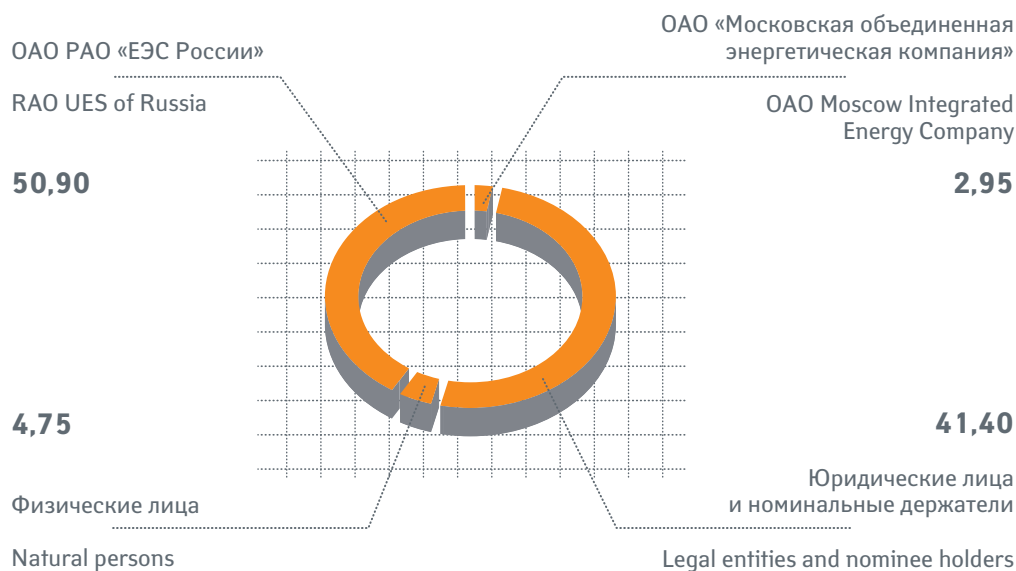


## Основные финансовые показатели

### Financial highlights

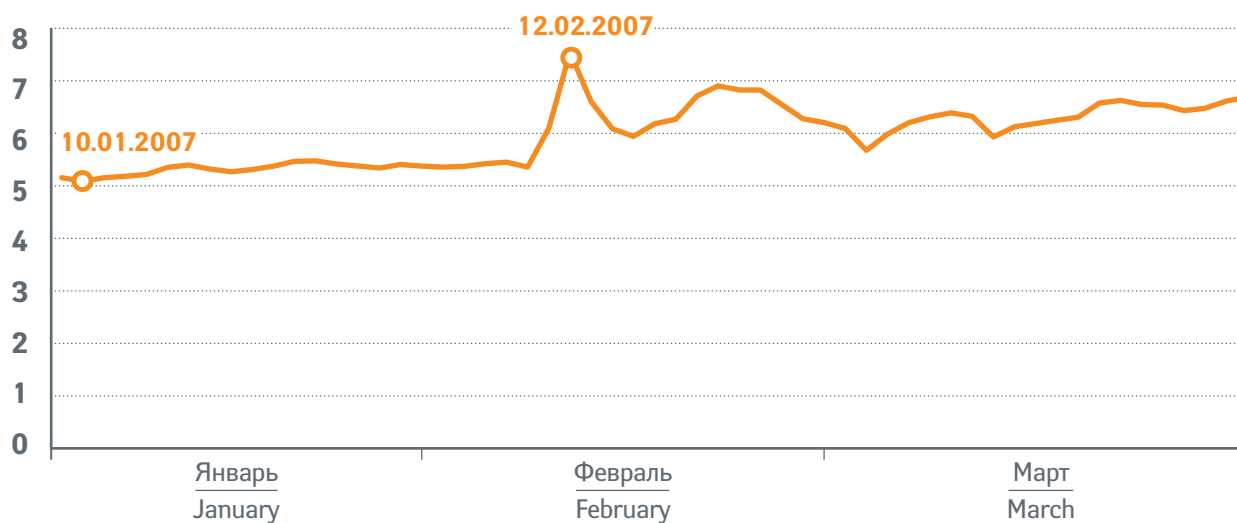
	I квартал 2006 года   Q 2006	I квартал 2007 года   Q 2007
Выручка от продажи продукции, млн. руб. Proceeds from sales of products, RUR mln	25 557,9	25 141,4
Прибыль (убыток) до налогообложения, млн. руб. Profit (loss) before taxation, RUR mln	2 418,1	1 768,2
Чистая прибыль (убыток), млн. руб. Net profit (loss), RUR mln	1 685,1	1 091,4

**Структура акционерного капитала ОАО «Мосэнерго» на 30.03.2007, %**  
**MOSENERGO's share capital structure as of 30.03.2007, %**



**Изменение курсовой стоимости акций, руб.**

**Share price history, RUR**



## К нашим акционерам

ОАО «Мосэнерго» доводит до Вашего сведения отчет о производственно-хозяйственной деятельности за I квартал 2007 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 за I квартал составила 25,1 млрд. рублей, чистая прибыль после уплаты налогов — 1,1 млрд. рублей.

Особое значение в 2007 году мы придаем выполнению инвестиционной программы — строительству новых энергоблоков на базе парогазовых технологий, а также техническому перевооружению и реконструкции объектов энергетики ОАО «Мосэнерго».

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

Акции ОАО «Мосэнерго» входят в число наиболее ликвидных акций на основных торговых площадках российского фондового рынка — ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и НП «Фондовая биржа РТС».

23 января 2007 года Федеральная служба по финансовым рынкам России зарегистрировала дополнительную эмиссию акций ОАО «Мосэнерго».

Цена размещения дополнительных акций была определена как средневзвешенная цена по результатам торгов НП «Фондовая биржа РТС» и ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» за 6 месяцев, предшествующих дате проведения собрания акционеров ОАО «Мосэнерго», и составила 5 рублей 28 копеек.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» акционерам Общества было предоставлено преимущественное право приобретения дополнительных акций.

## To our shareholders

MOSENERGO hereby presents its operating report for the first quarter of 2007.

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 cash-based sales of commercial output for the 1st quarter amounted to RUR 25.1 billion yielding a RUR 1.1 billion net profit after tax.

In 2007, we place special emphasis on implementation of the investment program, i.e. construction of new power units employing combined-cycle technologies, as well as on technical retooling and renovation of MOSENERGO's energy facilities.

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.

MOSENERGO shares rank among the most liquid shares dealt in by major trading systems of the Russian stock market, ZAO MICEX Stock Exchange and NP RTS Stock Exchange.

On January 23, 2007, the Federal Service for Financial Markets of Russia registered an additional issue of MOSENERGO shares.

The offering price of additional shares was determined as a weighted average price quoted on NP RTS Stock Exchange and ZAO MICEX Stock Exchange over six months preceding the date of the shareholders' meeting of MOSENERGO and worked out at 5 rubles 28 kopecks.

Pursuant to the Federal Law «On Joint Stock Companies», a right of pre-emption was conferred on the Company shareholders.

Цена размещения акций при реализации преимущественного права также составляла 5 рублей 28 копеек.

В процессе осуществления преимущественного права приобретения дополнительных акций фактически размещено 128,6 млн. акций (1,1% от общего количества акций дополнительного выпуска).

25 апреля Совет директоров Общества принял решение о продлении срока размещения акций дополнительного выпуска до 29 июня либо до даты размещения последней акции, если эта дата наступит до 29 июня 2007 года.

С начала 2007 года величина капитализации ОАО «Мосэнерго» выросла на 26% и составила на конец I квартала 187,5 млрд. рублей. Рыночная цена акций Компании выросла с 5,27 до 6,64 рубля за акцию (по данным ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»).

The offering price in exercising the pre-emption right was also 5 rubles 28 kopecks.

In the course of exercising the pre-emption right, 128.6 million shares (1.1% of the total number of shares of the additional issue) were actually placed.

On April 25, the Board of Directors of the Company resolved that the term of placing shares of the additional issue be extended until June 29, or until the date of placement of the last share, if such date falls on a day before June 29, 2007.

Since the beginning of 2007, the level of MOSENERGO capitalization has increased by 26% reaching RUR 187.5 billion at the close of the 1st quarter. The market price of the Company shares climbed from RUR 5.27 to RUR 6.64 per share (source: ZAO MICEX Stock Exchange).

## Производство и потребление энергии и мощности

Электростанциями за I квартал произведено 18387,2 млн. кВт.ч электроэнергии, что на 4,3% ниже уровня прошлого года. Электростанции работали по диспетчерскому графику нагрузок, задаваемому Московским РДУ.

Расход электрической энергии на собственные нужды составил 8,23% от выработки, что ниже уровня прошлого года на 0,1 пункта.

Полезный отпуск электроэнергии на НОРЭМ в I квартале 2007 года составил 16703,1 млн. кВт.ч, что ниже уровня прошлого года на 4,1%, в том числе по регулируемым договорам — 15949,7 млн. кВт.ч, по конкурентным ценам — 753,4 млн. кВт.ч.

С коллекторов электростанций за I квартал 2007 года отпущено 27214,3 тыс. Гкал тепловой энергии, что на 19,0% ниже уровня прошлого года. Это вызвано более высокой средней температурой наружного воздуха в I квартале 2007 года (минус 2,7°C против минус 9,3°C в 2006 году).

Полезный отпуск теплоэнергии составил 27526,5 тыс. Гкал, в том числе конечным потребителям в паре и горячей воде составил 26140 тыс. Гкал, что на 17,6% ниже, чем за I квартал прошлого года, по указанной выше причине.

Отпуск теплоэнергии на компенсацию потерь в тепловых сетях ОАО «Московская теплосетевая компания» составил 1386,5 тыс. Гкал, что меньше на 35,6%, чем в прошлом году.

Максимум потребления мощности в Московском регионе зафиксирован 8 февраля при среднесуточной температуре наружного воздуха минус 17,9°C и составил 15643 МВт (в том числе 193,1 МВт — ограничения потребления мощности), что в пересчете на минус 28°C составляет 17600 МВт, т.е. прирост к прошлогоднему максимуму в сопоставимых условиях достиг 4,6%. Генерация ТЭС Московского региона составила 12528 МВт, в том числе ТЭС ОАО «Мосэнерго» — 9967 МВт.

Существенное влияние на режимы работы электростанций Общества оказывал оптовый рынок электроэнергии и мощности, который формировал диспетчерские графики с «пилообразным» изменением нагрузки электростанций.

В топливном балансе Компании газ составляет 96,0%, что выше, чем в I квартале 2006 года на 5,2 пункта.

Запасы по всем видам резервного топлива на электростанциях превышают плановые задания в результате их меньшего расхода из-за более теплой погоды в январе и в марте.

## Generation and consumption of energy and power

For the 1st quarter, the power plants generated 18,387.2 million kWh of electricity, down 4.3% from the level of the last year. The power plants operated according to the dispatcher's load schedule assigned by the Moscow RDU.

Auxiliary power consumption amounted to 8.23% of the output, down by 0.1 point from a year earlier.

Effective deliveries of electricity to the NOREM in the 1st quarter of 2007 worked out at 16,703.1 million kWh, down by 4.1% from a year earlier, including 15,949.7 million kWh under regulated contracts and 753.4 million kWh at competitive prices.

In the first quarter of 2007, 27,214.3 thousand Gcal of heat was sold from the power plant manifolds, down 19.0% from the level of the last year. This is caused by a higher average ambient temperature in the 1st quarter of 2007 (minus 2.7°C versus minus 9.3°C in 2006).

The effective sales of heat accounted for 27,526.5 thousand Gcal, including 26,140 thousand Gcal in steam and hot water sold to ultimate consumers, down 17.6% versus the 1st quarter of the last year for reasons given above.

Heat supplies to compensate for the heating grids losses of Moscow Heat Distribution Company dropped down 35.6% against the last year to 1,386.5 thousand Gcal.

The power consumption in the Moscow area reached its peak of 15,643 MW (including 193.1 MW under energy-consumption constraints) on February 8 at a mean daily outside temperature of minus 17.9°C, which is 17,600 MW in terms of minus 28°C, i.e. the gain to the last year's peak under comparable conditions reached 4.6%. The Moscow area TEPs generated 12,528 MW, including 9,967 MW contributed by MOSENERGO TEPs.

A significant influence on operation modes of the Company power plants was exercised by the wholesale electric energy and power market which formed dispatch schedules with a «saw-toothed» variation of the power plant load.

The share of gas in the Company's fuel mix is 96.0%, a 5.2-point increase over the 1st quarter of 2006.

The power plants' reserves of all types of backup fuel exceed target figures as a result of their saving because of warmer weather in January and March.

## Инвестиции

Основными направлениями инвестиционной программы Общества в 2007 году являются строительство новых энергоблоков на основе парогазовых технологий, а также техническое перевооружение и реконструкция действующих энергетических мощностей.

Согласно утвержденной Советом директоров инвестиционной программе ОАО «Мосэнерго» общий объем инвестиционных средств на 2007 год составляет 33,4 млрд. рублей.

Фактические затраты в I квартале составили 4,2 млрд. рублей (включая оплату авансов текущего года в объеме 2,2 млрд. рублей), в том числе по источникам:

- амортизация — 0,7 млрд. рублей;
- эмиссия акций — 3,1 млрд. рублей;
- кредит ЕБРР — 0,3 млрд. рублей.

Из общего объема затрат на новое строительство израсходовано 3,37 млрд. рублей, на техническое перевооружение и реконструкцию — 0,8 млрд. рублей и на непромышленное строительство — 0,01 млрд. рублей.

Фактические затраты по строительству новых блоков составили 3,1 млрд. рублей.

За I квартал введено основных фондов на 209,1 млн. рублей, в том числе по объектам, законченным строительством в 2006 году, но введенным в 2007 году:

- реконструкция ГРУ-10 кВ на ТЭЦ-8 — 13,7 млн. рублей;
- модернизация системы контроля и регулирования основного технологического оборудования ТГ-8 на ТЭЦ-8 — 14,6 млн. рублей;
- модернизация водогрейного котла № 16 на ТЭЦ-21 — 33,8 млн. рублей;
- реконструкция котла № 6 на ТЭЦ-21 — 5,5 млн. рублей;
- реконструкция ячеек ГРУ № 1,2 на ТЭЦ-21 — 8,0 млн. рублей;
- замена масляного выключателя МВ-294 на ТЭЦ-21 — 17,1 млн. рублей;
- модернизация эстакады мазутослива на ТЭЦ-26 — 8,9 млн. рублей.

На новое строительство в 2007 году планируется использовать 23,7 млрд. рублей (71,0% от инвестиционной программы), в т.ч. на строительство новых блоков на основе парогазовых технологий — 21,1 млрд. рублей (№ 11 на ТЭЦ-21, № 8 на ТЭЦ-26, № 3 и № 4 на ТЭЦ-27).

На финансирование строительства энергоблоков планируется направить средства от эмиссии акций.

## Investments

The main investment patterns of the Company in 2007 are construction of new power units employing combined-cycle technologies, as well as technical retooling and renovation of the existing generating facilities.

According to MOSENERGO's investment program approved by the Board of Directors, the 2007 investments will total RUR 33.4 billion.

The actual expenses in the 1st quarter reached RUR 4.2 billion (including the current year's upfront payments of RUR 2.2 billion), among them:

- depreciation — RUR 0.7 billion;
- equity issue — RUR 3.1 billion;
- EBRD credit — RUR 0.3 billion.

Of the total volume of expenses, RUR 3.37 billion was spent on new construction, RUR 0.8 billion on technical retooling and renovation and RUR 0.01 billion on nonindustrial construction.

The actual cost of construction of new units made up at RUR 3.1 billion.

The 1st quarter saw RUR 209.1 million worth of fixed assets commissioned, including projects completed in 2006, but commissioned in 2007:

- refurbishment of the 10 kV main switchgear at TEP-8 — RUR 13.7 million;
- upgrading of the TG-8 in-line equipment control and monitoring system at TEP-8 — RUR 14.6 million;
- retrofitting of water heater No. 16 at TEP-21 — RUR 33.8 million;
- refurbishment of boiler No. 6 at TEP-21 — RUR 5.5 million;
- refurbishment of main switchgear cells Nos 1&2 at TEP-21 — RUR 8.0 million;
- replacement of the MV-294 oil circuit breaker at TEP-21 — RUR 17.1 million;
- retrofitting of the black oil drain trestle at TEP-26 — RUR 8.9 million.

The 2007 budget appropriates RUR 23.7 billion (71.0% of the investment program) for new construction, including RUR 21.1 billion for construction of new units employing combined-cycle technologies (No. 11 at TEP-21, No. 8 at TEP-26, No. 3 and No. 4 at TEP-27).

The construction of power units is planned to be financed by the equity issue proceeds.



На техническое перевооружение и реконструкцию планируется израсходовать 9,6 млрд. рублей (28,8% от инвестиционной программы), в т.ч.:

- реконструкция ТЭЦ-12 с установкой ПГУ-170;
- продолжение работ на ТЭЦ-9 по установке ГТЭ-65 с паровым котлом-утилизатором;
- продолжение работ по техническому перевооружению резервного склада угля и системы химводоочистки на ТЭЦ-22;
- работы производственного характера, направленные на повышение надежности, экологической и противопожарной безопасности, а также работы по реконструкции ГРУ-10 кВ на электростанциях Общества.

На непромышленное строительство планируется израсходовать 66,1 млн. рублей (0,2% от инвестиционной программы).

В 2007 году планируется ввести в эксплуатацию 540 МВт, в том числе:

- блок № 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);
- детандергенераторная установка на ТЭЦ-23 — 10 МВт;
- ПГУ-60С на ТЭЦ-28 — 40 МВт.

RUR 9.6 billion (28.8% of the investment program) is earmarked for technical retooling and renovation, including:

- refurbishment of TEP-12 involving installation of CCP-170;
- continuation of installation of GTE-65 with a waste-heat boiler at TEP-9;
- continuation of technical retooling of the dead coal storage and chemical water treatment system at TEP-22;
- production operations aimed to improve equipment reliability, to secure environmental and fire safety, as well as revamping of the 10 kV main switchgear at the Company's power plants.

The budget for nonindustrial construction is RUR 66.1 million (0.2% of the investment program).

In 2007, it is planned to bring on line 540 MW, including:

- unit No. 3 at TEP-27 — 450 MW;
- turbine-generator set No. 5 at TEP-9 — 20 MW (replacement of the generator);
- turbine-generator set No. 1 at TEP-22 — 20 MW (upgrading involving replacement of the generator);
- gas-expansion generating plant at TEP-23 — 10 MW;
- PGU-60S combined-cycle gas turbine at TEP-28 — 40 MW.

## Себестоимость электрической и тепловой энергии

Фактическая себестоимость электрической энергии за I квартал 2007 года составила 42,47 коп./кВт.ч при плане 41,54 коп./кВт.ч, себестоимость тепловой энергии составила 523,04 руб./Гкал при плане 520,2 руб./Гкал.

Затраты на производство товарной продукции за I квартал 2007 года сложились в размере 22,7 млрд. рублей, в том числе на производство энергии — 21,5 млрд. рублей.

По сравнению с уровнем I квартала 2006 года себестоимость производства энергии увеличилась на 3,8%, а по прочей деятельности — на 6,7%.

Затраты на топливо в I квартале 2007 составили 11,6 млрд. рублей и остались на уровне I квартала 2006 года.

Удельный вес топлива в затратах составил 54,0%, в том же периоде прошлого года — 56,3%.

Цена основного вида топлива — природного газа — составила 1623 руб./тыс. куб. м, с увеличением к уровню I квартала 2006 года на 15,8%.

Цена 1 тонны мазута составила 4353,2 рубля, что на 52,5% выше уровня прошлого года.

Стоимость 1 тонны кузнецкого угля составила 1250,5 рубля с учетом железнодорожного тарифа, что соответствует уровню I квартала 2006 года.

Средняя цена тонны условного топлива составила 1437,4 рубля, что выше уровня прошлого года на 11,7%.

Затраты на ремонтное обслуживание за I квартал 2007 года составили 1,1 млрд. рублей, что составляет 22,0% от годового плана.

## Generation cost of electricity and heat

The actual cost of electricity in the first quarter of 2007 was 42.47 kopecks/kWh with the target of 41.54 kopecks/kWh; the heat generation cost worked out at 523.04 RUR/Gcal with the target of 520.2 RUR/Gcal.

The production costs of the commercial output in the first quarter of 2007 amounted to RUR 22.7 billion, including RUR 21.5 billion for energy generation.

The cost of energy generation has grown by 3.8% from the level of the 1st quarter of 2006, increasing by 6.7% in other operations.

The fuel costs in the first quarter of 2007 scored RUR 11.6 billion remaining on a level with the first quarter of 2006.

The share of fuel in the total production costs was 54.0% against 56.3% in the same period of the last year.

The price of the primary fuel, natural gas, was RUR 1,623 per thousand cu m, a 15.8% increase on the first quarter of 2006.

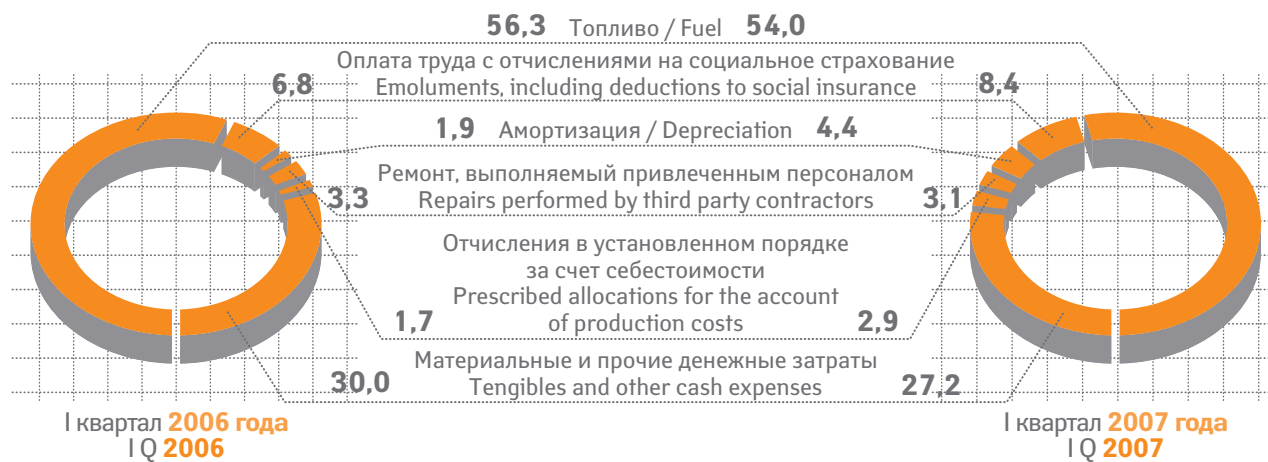
A ton of fuel oil cost RUR 4,353.2, a 52.5% increase year on year.

The price of Kuznetsk coal, including the railroad tariff, was RUR 1,250.5 per ton, level with the first quarter of 2006.

The average price of equivalent fuel was RUR 1,437.4 per ton, a 11.7% hike year on year.

The remedial maintenance expenses in the first quarter of 2007 totaled RUR 1.1 billion, or 22.0% of the yearly plan.

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



## Тарифы

### Электрическая энергия

В I квартале 2007 года расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок двусторонних договоров оптового рынка (РДД), производились по тарифам, установленным приказом ФСТ России от 29.12.2006 № 484-э/5 индивидуально для каждой электростанции Общества.

Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок на сутки вперед (РСВ) и балансирующий рынок (БР), производились по тарифам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов.

Фактический среднеотпускной тариф на электроэнергию за I квартал 2007 года составил 590,5 руб./МВт.ч.

### Тепловая энергия

Для конечных потребителей тепловой энергии с 1 января 2007 года действовали тарифы, 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.

Для ОАО «Мосэнерго» на продажу тепловой энергии ОАО «Московская теплосетевая компания» на компенсацию технологического расхода в сетях с 1 января т.г. действуют тарифы, 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.

## Tariffs

### Electricity

In the first quarter of 2007, accounts for electricity supplied to the bilateral contracts market (BCM) of the wholesale market were cast at the rates set by the FTS Russia's Order No. 484-e/5 of December 29, 2006, individually for each electric power plant of the Company.

Accounts for electricity supplied to the day-ahead market (DAM) and balancing market (BM) were cast at the rates formed on the basis of competitive bids of tenderers.

In the first quarter of 2007, the actual electricity sales tariff averaged 590.5 RUR/MWh.

### Heat

As from January 1, 2007, the ultimate consumers of heat were charged at the tariffs approved:

- in Moscow, by Moscow REC Ordinance No. 51 of December 11, 2006;
- in the Moscow Region, by Minutes No. 16 of the Executive Board of the Moscow Region Fuel and Energy Committee dated December 22, 2006.

As from this January 1, MOSENERGO sells heat to ОАО Moscow Heat Distribution Company to compensate for the technological distribution losses at the rates approved by Moscow REC Ordinance No. 60 of December 20, 2006, for Moscow and by Minutes No. 16 of the Executive Board of the Moscow Region Fuel and Energy Committee dated December 22, 2006, for of the Moscow Region.

## Тарифы, установленные на РДД оптового рынка

### Rates Set on the BCM of the Wholesale Market

	I квартал 2006 года 1Q 2006	I квартал 2007 года 1Q 2007	Отклонение, % Deviation, %
Ставка за мощность, тыс. руб./МВт Power rate, RUR'000/MW	93 692,8	108 811,8	16,1
Ставка за электроэнергию, руб./МВт.ч Electricity rate, RUR/MWh	335,1	380,0	13,4
Средний тариф, руб./МВт.ч Average tariff, RUR/MWh	512,6	595,3	16,1

**Динамика тарифов на тепловую энергию, руб./Гкал**
**Trends in Heat Tariffs, RUR/Gcal**

	ОАО «Мосэнерго» MOSENERGO	Москва Moscow	Московская область Moscow Region
Средний установленный тариф на I квартал 2006 года Average schedule rate for the 1st quarter of 2006	463,1	463,7	448,4
Средний установленный тариф на I квартал 2007 года Average schedule rate for the 1st quarter of 2007	521,3	520,9	532,8
Прирост среднего установленного тарифа, % Accretion to the average schedule rate, %	12,6	12,3	18,8
Установленный тариф на отпуск теплоэнергии для компенсации потерь с 1.01.2007 Statutory charge for heat supplied to compensate for distribution losses as from January 1, 2007	309,4	305,4	424,5
Среднеотпускной фактический тариф в I квартале 2006 года Actual average sale tariff in the 1st quarter of 2006	460,6	461,1	449,2
Среднеотпускной фактический тариф в I квартале 2007 года Actual average sale tariff in the 1st quarter of 2007	517,2	517,9	527,4
Прирост к среднему установленному тарифу I квартала 2007 года, % Accretion to the average schedule rate of the 1st quarter of 2007, %	-0,8	-0,6	-1,0
Прирост к среднеотпускному фактическому тарифу I квартала 2006 года, % Accretion to the actual average sale tariff of the 1st quarter of 2006, %	12,3	12,3	17,4

**Динамика тарифов на тепловую энергию по группам потребителей, руб./Гкал**

**Trends in Heat Tariffs by Consumer Groups, RUR/Gcal**

	I квартал 2006 года, факт  1Q 2006, actual	I квартал 2007 года, план  1Q 2007, target	I квартал 2007 года, факт  1Q 2007, actual	Отклонение,% Deviation, %	
				к факту I квартала 2006 года vs. 1Q 2006 actual	к плану I квартала 2007 года vs. 1Q 2007 target
Промышленные потребители Industrial consumers	504,2	562,6	560,3	11,1	-0,4
Коммунально-бытовое потребление Domestic household	457,7	498,4	496,8	8,5	-0,3
Прочие потребители Other consumers	457,4	550,6	549,1	20,0	-0,3

Снижение фактического среднеотпускного тарифа против установленного связано с изменением структуры фактического потребления по группам потребителей тепловой энергии.

Фактический средний тариф на продажу теплоэнергии для компенсации потерь в сетях ОАО «Московская теплосетевая компания» в I квартале 2007 года составил 310,7 руб./Гкал.

Reduction of the actual average sale tariff vis-a-vis the schedule rate is attributable to a change in the pattern of actual consumption across the heat consumer groups.

The actual average tariff for sales of heat to compensate for distribution losses of OAO Moscow Heat Distribution Company in the first quarter of 2007 was 310.7 RUR/Gcal.

## Финансовые результаты

### Товарная продукция, продажи, прибыль

Выручка от продаж товарной продукции (без НДС) в I квартале 2007 года составила 25 141,4 млн. рублей.

Снижение выручки по сравнению с I кварталом 2006 года составило 1,6% и обусловлено снижением полезного отпуска электрической и тепловой энергии из-за аномально теплых погодных условий в отчетном периоде.

Выручка от продаж энергии и мощности по регулируемым договорам в I квартале 2007 года составила 9 521,8 млн. рублей.

Выручка от реализации электроэнергии по конкурентным ценам (сальдо продажи и покупки) составила 340,7 млн. рублей.

Прибыль от продаж товарной продукции в I квартале 2007 года составила 2 390,1 млн. рублей, в том числе прибыль от продаж энергии — 2 322,4 млн. рублей:

- прибыль от продаж электрической энергии — 2 768,3 млн. рублей;
- убыток от продаж тепловой энергии — 445,9 млн. рублей.

Прибыль до налогообложения (с учетом прочих доходов и расходов) составила 1 768,2 млн. рублей.

После уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей чистая прибыль за I квартал 2007 года составила 1 091,4 млн. рублей. В I квартале 2006 года чистая прибыль составляла 1 685,1 млн. рублей.

## Financial performance

### Commercial Output, Sales, Profit

The cash-based sales of commercial output (net of VAT) yielded RUR 25,141.4 million in the first quarter of 2007.

As compared with the first quarter of 2006, the sales declined by 1.6% which is associated with a reduction of the effective sales of electricity and heat due to abnormally warm weather in the accounting period.

Proceeds from sale of energy and power under regulated contracts in the first quarter of 2007 amounted to RUR 9,521.8 million.

Proceeds from sales of competitively priced electricity (balance of sales and purchases) accounted for RUR 340.7 million.

The profit on sales of marketable products in the first quarter of 2007 totaled RUR 2,390.1 million, including a RUR 2,322.4 million profit on energy sales:

- profit on electricity sales — RUR 2,768.3 million;
- loss on heat sales — RUR 445.9 million.

The pre-tax profit (with an allowance for other revenues and expenses) worked out at RUR 1,768.2 million.

After the profit tax and other mandatory payments, the first quarter of 2007 showed a net profit of RUR 1,091.4 million. In the first quarter of 2006, the net profit was RUR 1,685.1 million.

**Рентабельность производства энергии, %**

**Energy production margin, %**

	I квартал 2006 года 1 Q 2006	I квартал 2007 года 1 Q 2007	
		План Target	Факт Actual
Рентабельность производства энергии Energy production margin	17,1	12,0	10,8
Электроэнергия Electricity	51,9	40,6	39,0
Теплоэнергия Heat	3,1	-2,3	-3,1

**Структура краткосрочной кредиторской задолженности, млн. руб.**

**Structure of Short-Term Payables, RUR mln**

	На 31.12.2006 As of 31.12.2006	На 31.03.2007 As of 31.03.2007	
Всего	7 035,2	9 233,8	Grand total
Итого поставщики и подрядчики	4 567,6	5 995,1	Total suppliers and contractors
В том числе:			Including:
Топливо	602,8	197,5	Fuel
Капитальное строительство	1 987,3	1 512,0	Capital construction
Капитальный ремонт	359,8	313,5	Major repairs
Работы и услуги	1 444,9	3 729,2	Works and services
Покупная энергия	172,8	242,9	Purchased energy
Прочая задолженность	2 467,6	3 238,7	Sundry receivables and payables
В том числе:			Including:
Оплата труда с отчислениями	301,7	630,1	Emoluments, including deductions
Налоги и сборы	725,2	670,6	Taxes and dues
Прочая	1 440,7	1 938,0	Others

Дебиторская задолженность в целом по состоянию на 31.03.2007 составила 16,6 млрд. рублей и увеличилась по сравнению с началом года на 6,9 млрд. рублей.

Значительный прирост дебиторской задолженности обусловлен ростом суммы авансов, выданных строительным организациям для обеспечения выполнения инвестиционной программы Общества, а также ростом дебиторской задолженности потребителей электрической и тепловой энергии с начала года на 3,6 млрд. рублей (с 1,4 до 5,0 млрд. рублей), в том числе:

- за электроэнергию — на 0,6 млрд. рублей;
- за тепловую энергию — на 3,0 млрд. рублей.

Рост задолженности за тепловую энергию в основном вызван неоплатой тепловой энергии на компенсацию потерь со стороны ОАО «Московская теплосетевая компания» в связи с неурегулированным по состоянию на 31.03.2007 вопросом о применении установленных тарифов.

16 апреля 2007 года Региональной энергетической комиссией Москвы были приняты постановления № 14 и № 15, устраняющие большинство разногласий по применению тарифов на тепловую энергию.

Кредиторская задолженность Общества увеличилась в I квартале 2007 года на 2,2 млрд. рублей.

Наиболее существенное влияние на рост кредиторской задолженности оказало увеличение задолженности по статье «Работы и услуги», основную часть которой составляет задолженность перед ОАО «Московская теплосетевая компания» за услуги по передаче тепловой энергии. Сроки оплаты оказанных услуг зависят от фактических расчетов за потребленную тепловую энергию ОАО «Московская объединенная энергетическая компания», в состав которой входит ОАО «Московская теплосетевая компания».

Задолженность за топливо, оплату труда, налоги и сборы является текущей, образованной по условиям оплаты договоров.

As of March 31, 2007, the accounts receivable totaled RUR 16.6 billion surging by RUR 6.9 billion as compared with the beginning of the year.

The considerable increase in receivables was caused by the growth of the amount of upfront payments to building organizations with a view to ensuring implementation of the Company's investment program, as well as by a RUR 3.6 billion (from RUR 1.4 to 5.0 billion) upsurge of accounts receivable from electricity and heat consumers from the beginning of the year, including:

- by RUR 0.6 billion for electricity;
- by RUR 3.0 billion for heat.

The arrears of heat go up basically because of Moscow Heat Distribution Company's failure to pay for heat supplied to compensate for the distribution losses in connection with the unsettled, as of March 31, 2007, matter of application of schedule rates.

On April 16, 2007, the Regional Energy Commission of Moscow adopted Resolutions No. 14 and No. 15 bridging most of the differences in application of the heat tariffs.

The Company's accounts payable shot up in the first quarter of 2007 by RUR 2.2 billion.

The growth of accounts payable was primarily fostered by an increase in liabilities under the «Works and services» item the greater part of which is arrears due to OAO Moscow Heat Distribution Company for heat transmission services. The dates of payment for the services rendered depend on the dates of actual payment for the consumed heat by OAO Moscow Integrated Energy Company incorporating OAO Moscow Heat Distribution Company.

The arrears of fuel, emoluments, taxes and dues are current incurred under the terms of payment of the contracts.



## Аналитический баланс, тыс. руб.

## Analitical Balance Sheet, RUR thou

	01.01.2007*	31.03.2007	Отклонение	Структура баланса, %		
	01.01.2007*	31.03.2007	Deviation	31.12.2006	31.03.2007	Отклонение
				Balance-Sheet Structure, %		
				31.12.2006	31.03.2007	Deviation
<b>АКТИВ / ASSETS</b>						
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ / I. NONCURRENT ASSETS</b>						
Нематериальные активы Intangible assets	94	90	-4	0,00	0,00	0,00
Основные средства Fixed assets	58 220 328	57 248 138	-972 190	66,79	61,22	-5,57
Незавершенное строительство Construction in progress	8 071 827	10 121 510	2 049 683	9,26	10,82	1,56
Долгосрочные финансовые вложения Long-term financial investments	25 693	25 693	0	0,03	0,03	0,00
Отложенные налоговые активы Deferred tax assets	261	294	33	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ I</b> <b>TOTAL SECTION I</b>	<b>66 318 203</b>	<b>67 395 725</b>	<b>1 077 522</b>	<b>76,08</b>	<b>72,07</b>	<b>-4,01</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ / II. CURRENT ASSETS</b>						
Запасы Inventories	4 675 754	4 751 741	75 987	5,37	5,08	-0,29
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям Value-added tax on valuables acquired	584 851	441 347	-143 504	0,67	0,47	-0,20
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) Receivables (expected to be paid in more than 12 month from the reporting date)	71 001	84 444	13 443	0,08	0,09	0,01
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) Receivables (expected to be paid within 12 month after the reporting date)	9 632 402	16 476 781	6 844 379	11,05	17,62	6,57
Краткосрочные финансовые вложения Short-term financial investments	910 427	7 979	-902 448	1,05	0,01	-1,04
Денежные средства Monetary assets	4 971 776	4 356 737	-615 039	5,70	4,66	-1,04
<b>ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ II</b> <b>TOTAL SECTION II</b>	<b>20 846 211</b>	<b>26 119 029</b>	<b>5 272 818</b>	<b>23,92</b>	<b>27,93</b>	<b>4,01</b>
<b>БАЛАНС</b> <b>BALANCE</b>	<b>87 164 414</b>	<b>93 514 754</b>	<b>6 350 340</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	

	01.01.2007*	31.03.2007	Отклонение	Структура баланса, %		
	01.01.2007*	31.03.2007	Deviation	31.12.2006	31.03.2007	Отклонение
	Balance-Sheet Structure, %					
	31.12.2006	31.03.2007	Deviation			
<b>ПАССИВ / LIABILITIES</b>						
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ / III. CAPITAL AND RESERVES</b>						
Уставный капитал Charter capital	28 249 360	28 249 360	0	32,41	30,21	-2,20
Добавочный капитал Additional capital	27 375 295	27 373 227	-2 068	31,41	29,27	-2,14
Резервный капитал Reserve capital	612 435	612 435	0	0,70	0,65	-0,05
Нераспределенная прибыль (убыток) Retained earnings (uncovered loss)	1 390 253	2 483 740	1 093 487	1,59	2,66	1,07
<b>ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ III</b> <b>TOTAL SECTION III</b>	<b>57 627 343</b>	<b>58 718 762</b>	<b>1 091 419</b>	<b>66,11</b>	<b>62,79</b>	<b>-3,32</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА / IV. LONG-TERM LIABILITIES</b>						
Займы и кредиты Loans and credit facilities	20 283 054	21 419 311	1 136 257	23,27	22,91	-0,36
Отложенные налоговые обязательства Deferred tax liabilities	578 355	681 825	103 470	0,66	0,73	0,07
Прочие долгосрочные обязательства Other long-term liabilities	190 247	190 247	0	0,22	0,20	-0,02
<b>ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ IV</b> <b>TOTAL SECTION IV</b>	<b>21 051 656</b>	<b>22 291 383</b>	<b>1 239 727</b>	<b>24,15</b>	<b>23,84</b>	<b>-0,31</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА / V. SHORT-TERM LIABILITIES</b>						
Займы и кредиты Loans and credit facilities	869 941	2 158 936	1 288 995	1,00	2,31	1,31
Кредиторская задолженность Accounts payable	7 035 210	9 233 820	2 198 610	8,07	9,87	1,80
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов Arrears of revenues payable to members (founders)	607	532 569	531 962	0,00	0,57	0,57
Доходы будущих периодов Deferred incomes	579 657	579 284	-373	0,67	0,62	-0,05
<b>ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ V</b> <b>TOTAL SECTION V</b>	<b>8 485 415</b>	<b>12 504 609</b>	<b>4 019 194</b>	<b>9,74</b>	<b>13,37</b>	<b>3,63</b>
<b>БАЛАНС</b> <b>BALANCE</b>	<b>87 164 414</b>	<b>93 514 754</b>	<b>6 350 340</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	

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

\* Data adjusted for revaluation of the «Machinery and equipment used for generation of electricity and heat» and «Heat transmission grids» groups of fixed assets.

### Комментарий к изменениям баланса на 31.03.2007 в сравнении с балансом на 01.01.2007

Представленный аналитический баланс отражает изменения в имущественном состоянии ОАО «Мосэнерго», произошедшие в результате производственно-хозяйственной деятельности в I квартале 2007 года.

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 с целью определения стоимости принадлежащих Обществу основных средств. Переоценка повлекла за собой существенное увеличение текущей (восстановительной) стоимости основных средств и стоимости этих средств в бухгалтерском учете и отчетности.

По состоянию на 31.03.2007 совокупные активы ОАО «Мосэнерго» составили 93 514 754 тыс. рублей, что на 6 350 340 тыс. рублей, или 7,3% больше, чем на начало текущего года за счет роста как внеоборотных, так и оборотных активов общества.

### Note to Changes in the Balance Sheet as of March 31, 2007, as Compared with the Balance Sheet as of January 1, 2007

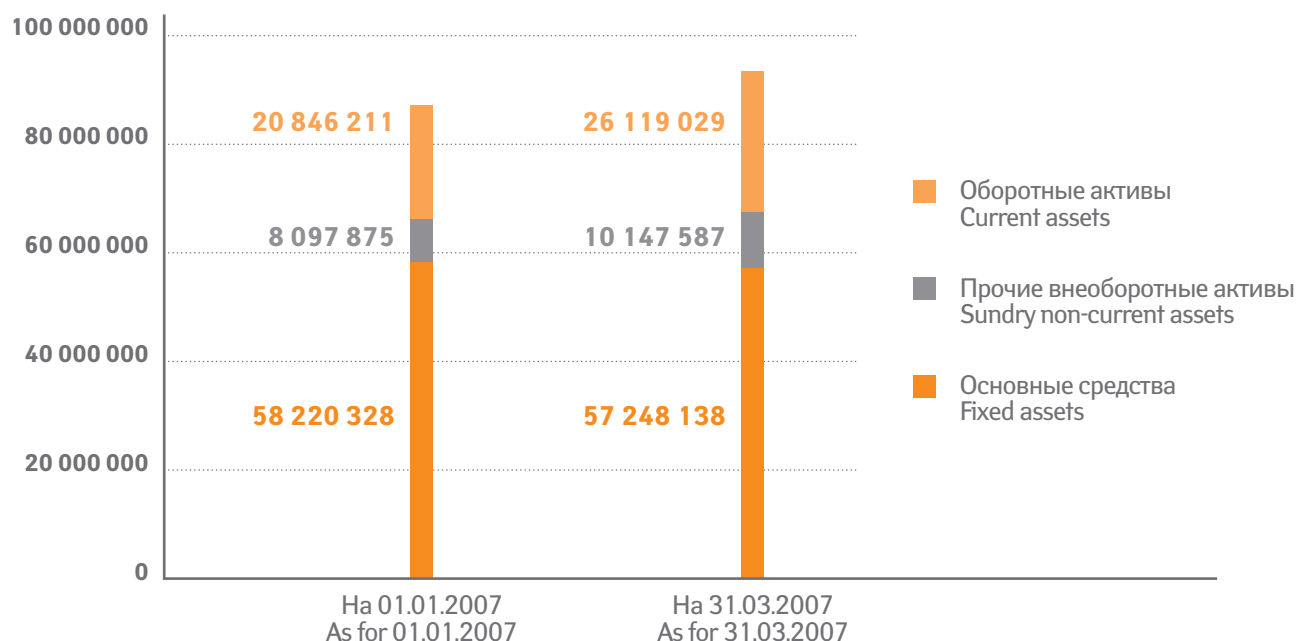
The presented Analytical Balance Sheet reflects changes in MOSENERGO's property status that have taken place as a result of the industrial and economic activities in the first quarter of 2007.

In pursuance of the Company Directors' Decision of March 05, 2007, the «Machinery and equipment used for generation of electricity and heat» and «Heat transmission grids» groups of fixed assets were revaluated as of January 01, 2007, with a view to appraising the fixed assets owned by the Company. The revaluation resulted in a healthy increase of the present (replacement) value of the fixed assets and their cost as per the accounting records and reports.

As of March 31, 2007, MOSENERGO's total assets were RUR 93,514,754 thousand, up RUR 6,350,340 thousand, or 7.3% against the beginning of the current year driven by the growth of both non-current, and current assets of the Company.

### Структура совокупных активов, тыс. руб.

#### Structure of Total Assets, RUR thou



Величина внеоборотных активов Общества возросла на 1 077 522 тыс. рублей (1,6%). При этом на 972 190 тыс. рублей (1,7%) уменьшилась остаточная стоимость основных средств в связи с их амортизацией за первый квартал 2007 года.

Увеличение вложений по статье «Незавершенное строительство» составило 2 049 683 тыс. рублей (25,4%), что вызвано ведением работ по выполнению инвестиционной программы Общества.

Оборотные активы ОАО «Мосэнерго» возросли за рассматриваемый период на 5 272 818 тыс. рублей, или на 25,3%.

В основном это вызвано ростом краткосрочной дебиторской задолженности Общества, факторы которого описаны на стр.15. Общий рост краткосрочной дебиторской задолженности за отчетный квартал составил 6 844 379 тыс. рублей (71,1%).

Краткосрочные финансовые вложения сократились на 902 448 тыс. рублей (99,1%), что вызвано окончанием срока действия депозитного вклада в АБ «Газпромбанк» (ЗАО).

Текущий остаток денежных средств Общества сократился на 6 15 039 тыс. рублей (12,4%).

The value of non-current assets of the Company rose by RUR 1,077,522 thousand (1.6%) with the depreciated cost of the fixed assets decreasing by RUR 972,190 thousand (1.7%) in connection with their depreciation for the first quarter of 2007.

Investments under the «Construction in process» item expanded by RUR 2,049,683 thousand (25.4%), which was caused by implementation of the Company's investment program.

Over the period under review, MOSENERGO's current assets jumped by RUR 5,272,818 thousand, or 25.3%.

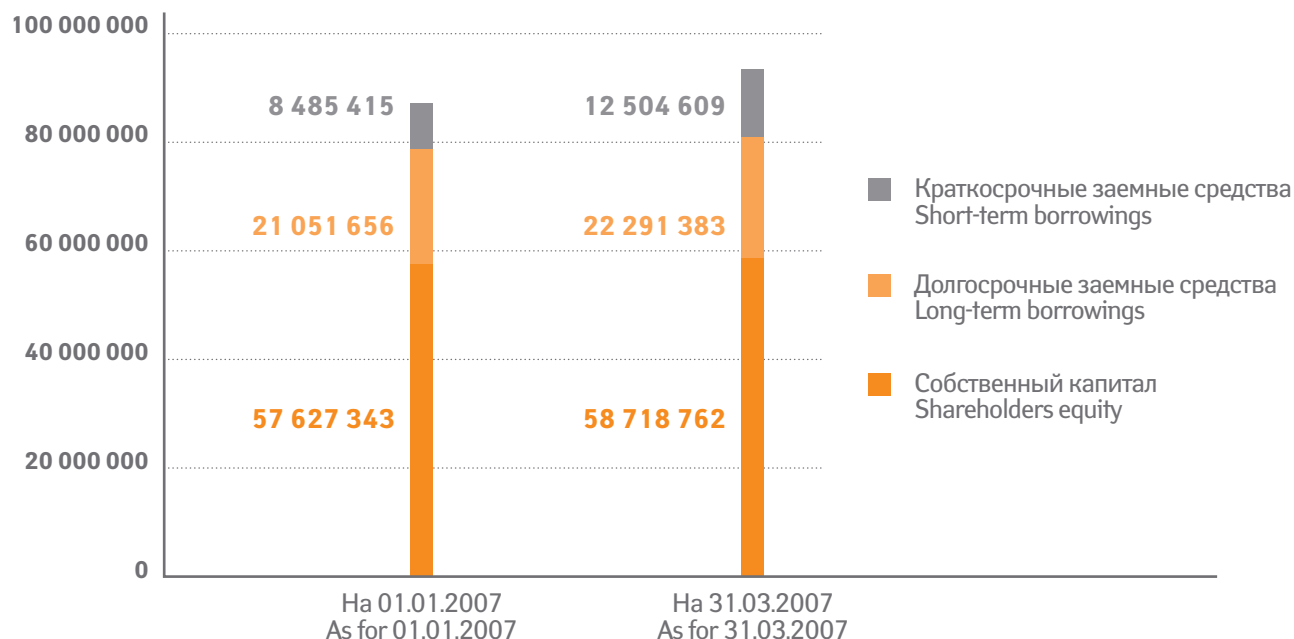
This was basically brought about by a growth of the Company's short-term receivables, the drivers of which are described on page 15. The short-term receivable for the accounting quarter run up by RUR 6,844,379 thousand (71.1%) in the gross.

Short-term financial investments dropped by RUR 902,448 thousand (99.1%) by reason of expiration of the period of our deposit with JSB Gazprombank (CJSC).

The running cash balance of the Company dwindled by RUR 615,039 thousand (12.4%).

**Структура совокупных пассивов, тыс. руб.**

**Structure of Total Liabilities, RUR thou**



Собственный капитал ОАО «Мосэнерго» увеличился на 1 091 419 тыс. рублей (1,9%) за счет получения Компанией чистой прибыли по результатам работы в рассматриваемом периоде.

За период с 01.01.2007 по 31.03.2007 Обществом было осуществлено привлечение кредитов на сумму 2 696 750 тыс. рублей. Погашено кредитов и займов на сумму 74 658 тыс. рублей. Сумма процентов за пользование заемными средствами составила 448 121 тыс. рублей.

Величина задолженности по займам и кредитам ОАО «Мосэнерго» на 31.03.2007 составила 23 578 247 тыс. рублей, в том числе долгосрочные кредиты и займы — 21 419 311 тыс. рублей (90,8%), краткосрочные кредиты и займы — 2 158 936 тыс. рублей (9,2%). Вся задолженность является текущей. Просроченной задолженности по выполнению обязательств по кредитам и займам ОАО «Мосэнерго» не имеет.

Кредиторская задолженность увеличилась за I квартал 2007 года на 2 198 610 тыс. рублей (31,3%). Подробно динамика кредиторской задолженности представлена на стр. 14. Задолженность за топливо, оплату труда, налоги и сборы является текущей, образованной по условиям оплаты договоров.

Увеличение на 531 962 тыс. рублей по статье «Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов» вызвано поступлением денежных средств от лиц, воспользовавшихся преимущественным правом приобретения акций ОАО «Мосэнерго» в ходе дополнительной эмиссии.

The equity capital of MOSENERGO increased by RUR 1 091 419 thousand (1,9%) for the account of a net profit derived by the Company based on the results of its operation in the period under review.

For the period from January 01, 2007 to March 31, 2007, the Company contracted credits to the amount of RUR 2,696,750 thousand and repaid credits and loans to the amount of RUR 74,658 thousand. The interest on borrowed funds amounted to RUR 448,121 thousand.

As of March 31, 2007, MOSENERGO's indebtedness under loans and credits totaled RUR 23,578,247 thousand, including RUR 21,419,311 thousand (90.8%) in long-term borrowings and RUR 2,158,936 thousand (9.2%) in short-term borrowings. All liabilities are current. MOSENERGO has no overdue credit or loan liabilities.

For the first quarter of 2007, accounts payable accrued RUR 2,198,610 thousand (31.3%). For more details on the accounts payable behavior, see page 14. The arrears of fuel, emoluments, taxes and dues are current incurred under the terms of payment of the contracts.

A RUR 531 962 thousand rise under the «Arrears of revenues payable to members (founders)» item was brought about by cash inflow from persons who availed themselves of the preemptive right to acquire MOSENERGO shares in the course of the additional issue.

## Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовое состояние

## Analytical Ratios, Characterizing Financial Standing

Наименование показателя Description of indicator	Формула расчета Calculation formula	На 31.03.2007 As for 31.03.2007
Коэффициент абсолютной ликвидности Absolute liquidity ratio	$\frac{\text{(Краткосрочные финансовые вложения + Денежные средства)}}{\text{(Краткосрочные займы и кредиты + Краткосрочная кредиторская задолженность + Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов + Прочие краткосрочные обязательства)}}$ $\frac{\text{(Short-term financial investments + Cash)}}{\text{(Short-term borrowings + Short-term payables + Arrears of revenues payable to members (founders) + Other short-term liabilities)}}$	0,37
Коэффициент текущей ликвидности Current liquidity ratio	$\frac{\text{Итого по разделу II (ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ)}}{\text{(Краткосрочные займы и кредиты + Краткосрочная кредиторская задолженность + Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов + Прочие краткосрочные обязательства)}}$ $\frac{\text{Section II total (CURRENT ASSETS)}}{\text{(Short-term borrowings + Short-term payables + Arrears of revenues payable to members (founders) + Other short-term liabilities)}}$	2,19
Коэффициент финансовой устойчивости Financial stability ratio	$\frac{\text{(Итого по разделу III (КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ)+ Итого по разделу IV (ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА) + Доходы будущих периодов + Резервы предстоящих расходов)}}{\text{Валюта баланса}}$ $\frac{\text{(Section III total (CAPITAL AND RESERVES) + Section IV total (LONG-TERM LIABILITIES)+ Deferred incomes + Provision for Liabilities and Charges)}}{\text{Balance-sheet total}}$	0,87

**Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовый результат**

**Analytical Ratios, Characterizing Financial Result**

Наименование показателя Description of indicator	Формула расчета Calculation formula	1 кв. 2007 года 1Q 2007
Коэффициент общей оборачиваемости капитала Overall capital turnover ratio	$\frac{\text{Выручка от продаж}}{\text{Валюта баланса (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	0,28
Коэффициент оборачиваемости мобильных средств Current asset turnover ratio	$\frac{\text{Выручка от продаж}}{\text{Итого по разделу II (ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ) (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	1,07
Фондоотдача Capital productivity	$\frac{\text{Выручка от продаж}}{\text{Основные средства (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	0,44
Рентабельность продаж, % Sales margin, %	$\frac{\text{Прибыль от продаж} \times 100\%}{\text{Выручка от продаж}}$	9,51%
Рентабельность совокупного капитала, % Return on aggregate capital, %	$\frac{\text{Чистая прибыль} \times 100\%}{\text{Валюта баланса (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	1,21%
Рентабельность собственного капитала, % Return on equity, %	$\frac{\text{Чистая прибыль} \times 100\%}{\text{Итого по разделу III (КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ) (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	1,88%

## Календарь событий

### 17 января

Система экологического менеджмента ОАО «Мосэнерго» впервые в истории российской электроэнергетики сертифицирована по международному стандарту качества ISO 14001:2004. Сертификация прошла в рамках Программы реализации экологической политики ОАО «Мосэнерго» на 2006–2008 годы, утвержденной Советом директоров Общества 23 мая 2006 года.

### 1 февраля

На совещании с представителями концерна Alstom и ЭМАльянс обсужден генеральный план строительства нового энергоблока последнего поколения ПГУ-420 на ТЭЦ-26, согласован график работ, оперативное руководство и организация работ по договору.

### 6 марта

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» утвердил кандидатуры для избрания в новый состав Совета директоров и Ревизионную комиссию Общества на очередном годовом собрании акционеров Общества.

### 12 марта

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.

### 27 марта

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» утвердил годовой отчет Общества об итогах работы за 2006 год, а также определил дату проведения годового общего собрания акционеров Общества — 15 мая 2007 года.

## Calendar of Events

### January 17

For the first time in the history of the Russia's electric power industry, the environmental management system of MOSENERGO was certified to international quality standard ISO 14001:2004. The certification was carried out within the framework of the Program for Implementation of the Environmental Policy of MOSENERGO for 2006–2008 approved by the Board of Directors of the Company on May 23, 2006.

### February 1

A meeting with representatives of Alstom and EMAlliance discussed the master plan of construction of a new latest-generation CCP-420 power unit at TEP-26, agreed upon the work schedule, managerial supervision and project management.

### March 6

The Board of Directors of MOSENERGO approved candidates to stand for election of new members of the Board of Directors and the Audit Commission of the Company at the next annual general meeting of the Company shareholders.

### March 12

A meeting of the permanent Working Group of heads of energy companies operating in the Moscow area was held under the chairmanship of A.Ya. Kopssov, MOSENERGO General Director, to consider information concerning the development of the Moscow area power supply plan through 2030.

### March 27

The Board of Directors of MOSENERGO approved the 2006 annual business report of the Company, as well as determined the date of the Annual General Meeting of the Company Shareholders — May 15, 2007.



## 27 апреля

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

В церемонии приняли участие посол Франции в России Станислас 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 Alstom Филипп Жубер, представители Федерального собрания РФ, правительства Московской области, ОАО «Газпром», концерна Alstom и ЭМАльянс.

Энергоблок № 8 ПГУ-420 ТЭЦ-26 станет самой современной парогазовой установкой в России с КПД 59%.

## 10 мая

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» одобрил договор с ОАО «Силовые машины» на поставку газовой турбины № 2 для энергоблока № 4 ПГУ-450Т ТЭЦ-27. Поставка газовой турбины запланирована в сентябре 2008 года.

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» одобрил заключение с Внешэкономбанком договоров об открытии кредитной линии с суммарным лимитом задолженности в размере не более 10 млрд. рублей на срок не более 18 месяцев по ставке не более 9,3% годовых с целью финансирования строительства парогазовых энергоблоков на ТЭЦ-21, ТЭЦ-26 и ТЭЦ-27, а также для рефинансирования ранее привлеченных Обществом кредитов.

## 15 мая

В г. Дзержинский Московской области состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго».

Акционеры ОАО «Мосэнерго» утвердили новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, объем дивидендов за 2006 год в размере 0,02116389 рубля на одну обыкновенную акцию, годовой отчет Общества за 2006 год, годовую бухгалтерскую отчетность, отчет о прибылях и убытках и распределение прибыли.

## April 27

MOSENERGO held a solemn ceremony at TEP-26 to mark the beginning of construction of the CCP-420 combined-cycle power unit.

The ceremony was attended by French Ambassador to Russia Stanislas de Laboulaye, Moscow Mayor Yu.M. Luzhkov, Chairman of the Executive Board of RAO UES of Russia A.B. Chubais, MOSENERGO General Director A.Ya. Kopsov, President of the power-plant engineering sector of the Alstom group of companies Philippe Jouber, representatives of the Federal Assembly of the Russian Federation, Government of the Moscow Region, ОАО Gazprom, Alstom group and EMALiance.

The CCP-420 power unit No. 8 at TEP-26 will become the most up-to-date CCGT unit in Russia with an efficiency of 59%.

## May 10

The Board of Directors of MOSENERGO approved a contract with ОАО Power Machines for supply of gas turbine No. 2 for the CCP-450T power unit No. 4 at TEP-27. The gas turbine is planned to be delivered in September 2008.

The Board of Directors of MOSENERGO approved conclusion of credit line agreements with Vnesheconombank with an effective debt ceiling of no more than RUR 10 billion for a term of no more than 18 months at the rate of no more than 9.3% per annum with a view to finance construction of combined-cycle power units at TEP-21, TEP-26 and TEP-27, as well as to refinance loans previously contracted by the Company.

## May 15

The town of Dzerzhinsky, Moscow Region, hosted the annual General Meeting of MOSENERGO shareholders.

MOSENERGO shareholders approved new members of the Board of Directors and Audit Commission of the Company, 2006 dividends at the rate of RUR 0.02116389 per ordinary share, the annual report of the Company for 2006, the annual financial statements, the profit and loss statement and distribution of profits.

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

Решением годового Общего собрания акционеров внесены ряд изменений и дополнений в Устав Общества.

В Совет директоров ОАО «Мосэнерго» вошли:

Аксенов П.Н. — первый заместитель мэра Москвы в правительстве Москвы;

Будзуляк Б.В. — член Правления, начальник департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром»;

Гавриленко А.А. — генеральный директор УК «Лидер»;

Голубев В.А. — заместитель председателя Правления ОАО «Газпром»;

Копсов А.Я. — генеральный директор ОАО «Мосэнерго»;

Матвеев А.А. — заместитель председателя Правления АБ «Газпромбанк» (ЗАО);

Негомедзянов А.А. — первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансово-экономическим вопросам, логистике и сбыту;

Павлова О.П. — член Правления, начальник департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»;

Скрибот В. — директор департамента корпоративного финансирования АБ «Газпромбанк» (ЗАО);

Селезнев К.Г. — член Правления, начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;

Смирнов П.С. — член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»;

Удальцов Ю.А. — член Правления, руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»;

Филь С.С. — начальник управления корпоративных событий Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России».

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit was approved as MOSENERGO auditor.

The annual General Meeting of shareholders resolved to amend a number of provisions of the Company's Charter.

The following persons were elected on MOSENERGO's Board of Directors:

P.N. Aksenov, First Deputy Mayor of Moscow in the Moscow Government;

B.V. Budzulyak, Member of the Executive Board, Head of the Department of Gas Transportation, Underground Storage and Usage, OAO Gazprom;

A.A. Gavrilenko, General Director, Leader Management Company;

V.A. Golubev, Deputy Chairman of the Executive Board, OAO Gazprom;

A.Ya. Kopsov, General Director, MOSENERGO;

A.A. Matveyev, Deputy Chairman of the Executive Board, JSB Gazprombank (CJSC);

A.A. Negomedzyanov, First Deputy General Director for Financial and Economic Issues, Logistics and Sales, MOSENERGO;

O.P. Pavlova, Member of the Executive Board, Head of the Property Management and Corporate Relations Department, OAO Gazprom;

W. Skribot, Director, Corporate Finance Department, JSB Gazprombank (CJSC);

K.G. Seleznev, Member of the Executive Board, Head of the Department of Marketing and Processing of Gas and Liquid Hydrocarbons, OAO Gazprom;

P.S. Smirnov, Member of the Executive Board, RAO UES of Russia;

Yu.A. Udaltsov, Member of the Executive Board, Head of the Reform Management Center, RAO UES of Russia;

S.S. Fil, Head of the Department of Corporate Events, Business Unit No. 1, RAO UES of Russia.

## 16 мая

ОАО «Мосэнерго» приступило к проведению открытого конкурса на право заключения договора по разработке обоснования инвестиций на строительство Петровской ГРЭС установленной электрической мощностью 4000 МВт.

## 25 мая

Состоялось первое заседание нового состава Совета директоров ОАО «Мосэнерго». Председателем Совета директоров Общества избран член Правления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, заместителем председателя — член Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Ю.А. Удальцов.

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» избрал председателей комитетов Совета директоров Общества:

Комитет по аудиту — О.П. Павлова, член Правления, начальник департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»;

Комитет по кадрам и вознаграждениям — В. Скрибот, директор департамента корпоративного финансирования АБ «Газпромбанк» (ЗАО);

Комитет по надежности — В.В. Сергеев, первый заместитель генерального директора — главный инженер ОАО «Мосэнерго»;

Комитет по инвестициям — Д.В. Федоров, начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» принял решение об образовании Комитета по стратегии и развитию и избрал его председателем А.А. Матвеева, заместителя председателя Правления АБ «Газпромбанк» (ЗАО).

## May 16

MOSENERGO entered upon an open tender for the right to sign a contract for study of financial feasibility of construction of the Petrovskaya LAPS with an installed electric capacity of 4000 MW.

## May 25

The new Board of Directors of MOSENERGO held its first meeting. The Meeting elected K.G. Seleznev, Member of the Executive Board OAO Gazprom, as the Chairman of the Company's Board of Directors and Yu.A. Udaltsov, Member of the Executive Board, RAO UES of Russia, as the Deputy Chairman.

The Board of Directors of MOSENERGO elected chairmen of the committees of the Board of Directors of the Company:

Audit Committee — O.P. Pavlova, Member of the Executive Board, Head of the Property Management and Corporate Relations Department, OAO Gazprom;

Human Resources and Remuneration Committee — W. Skribot, Director, Corporate Finance Department, JSB Gazprombank (CJSC);

Reliability Committee — V.V. Sergeyev, First Deputy General Director — Chief Engineer, MOSENERGO;

Investments Committee — D.V. Fedorov, Head of the Directorate for Development of the Electric Power Sector and Marketing in the Electric Power Industry, OAO Gazprom.

The Board of Directors of MOSENERGO resolved that the Strategy and Development Committee be formed and A.A. Matveyev, Deputy Chairman of the Executive Board, JSB Gazprombank (CJSC), be elected as its Chairman.

## Контактная информация

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ОАО «Мосэнерго»)

**Место нахождения и почтовый адрес:**  
115035, г. Москва, Раушская набережная, д. 8.

Телефон: (495) 957-35-30  
Факс: (495) 234-70-82  
Телетайп: 113137 USPH PU

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

### Отдел ценных бумаг:

Телефон: (495) 957-25-99  
Факс: (495) 951-09-64  
Адрес электронной почты: [ocb@mosenergo.elektra.ru](mailto: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](mailto:press-centre@mosenergo.ru)

## Contact Information

MOSENERGO Open Joint Stock Company for Energy and Electrification

**Location and postal address:**  
8 Raushskaya Naberezhnaya, Moscow 115035

Phone: (495) 957-35-30  
Fax: (495) 234-70-82  
Teletype: 113137 USPH PU

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

### Securities Section:

Phone: (495) 957-25-99  
Fax: (495) 951-09-64  
E-mail: [ocb@mosenergo.elektra.ru](mailto:ocb@mosenergo.elektra.ru)

### Mass Media and Authority Relations Section:

Phone: (495) 957-22-90  
Fax: (495) 957-37-99  
E-mail: [press-centre@mosenergo.ru](mailto:press-centre@mosenergo.ru)

Материал подготовлен отделом повышения эффективности производственно-хозяйственной деятельности при участии отделов и служб Генеральной дирекции ОАО «Мосэнерго».

Дизайн и верстка - Издательская группа «Арбор», 2007.

The material has been prepared by the Operations & Business Efficiency Improvement Section with the assistance of the departments and services of MOSENERGO's General Directorate.

Design & layout by Arbor Publishing Group, 2007.