

МОСЭНЕРГО

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ЗА I ПОЛУГОДИЕ
RESULTS FOR THE FIRST HALF-YEAR

2005

Содержание

Contents

ОАО «Мосэнерго» в цифрах	MOSENERGO Numerically	2	
К нашим акционерам	To Our Shareholders	4	
Производство электрической и тепловой энергии	Production of Electricity and Heat	5	I
Инвестиции	Investments	7	II
Себестоимость энергии	Production Cost	8	III
Тарифы	Tariffs	9	IV
Финансовые результаты	Financial Performance	11	V
Товарная продукция, продажи, прибыль, долги	Marketable Products, Sales, Profit and Debts	11	
Аналитический баланс	Analytical Balance Sheet	14	
Комментарий к изменениям баланса	Comments on Changes in the Balance Sheet	16	
Аналитические коэффициенты	Analytical Ratios	18	
Календарь текущих событий	Calendar of Current Events	20	
Сведения об Обществе	Information about the Company	24	

ОАО «Мосэнерго» в цифрах

Для обеспечения преемственности учета технических и экономических показателей в условиях реформирования ОАО «Мосэнерго» принята следующая методика:

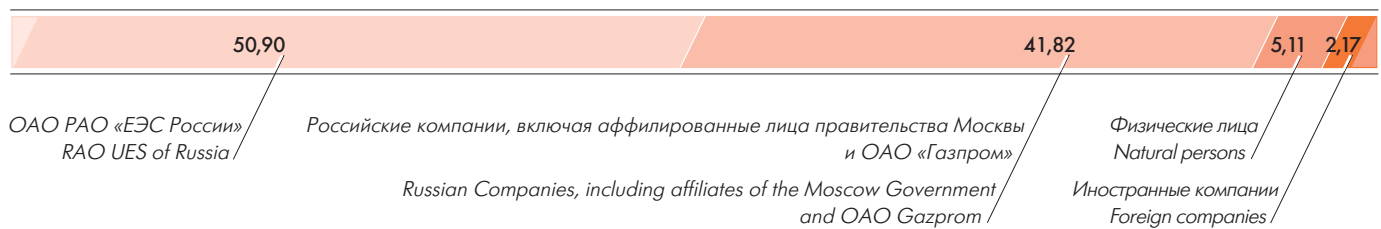
- данные, рассчитанные нарастающим итогом за I квартал, приводятся по ОАО «Мосэнерго» до реформирования;
- с 01.04.2005 к ним нарастающим итогом прибавляются отчетные показатели ОАО «Мосэнерго» после реформирования.

MOSENERGO Numerically

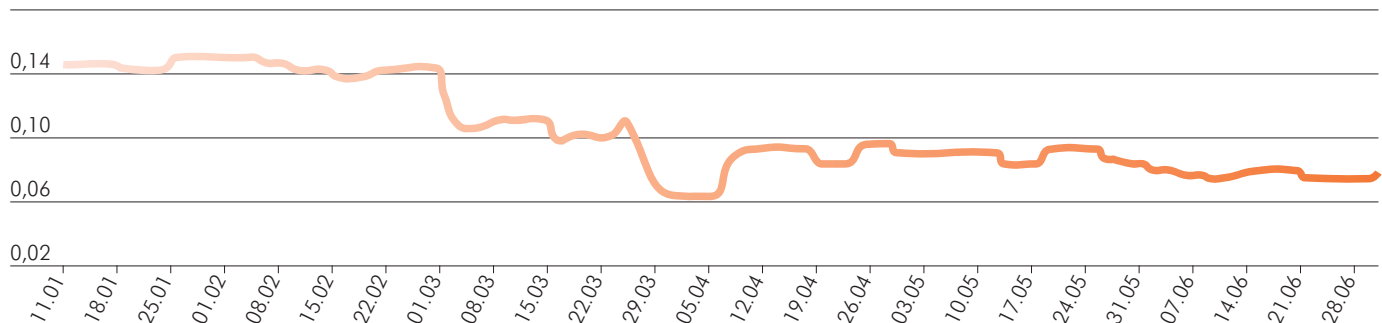
With a view to ensuring continuity of the accounting of technical and economic performance under MOSENERGO restructuring conditions, the following philosophy was adopted:

- data calculated as the progressive total for the 1st quarter are given for pre-restructured MOSENERGO;
- from April 01, 2005, accountable figures of post-restructured MOSENERGO are added thereto on an accrual basis.

■ Структура акционерного капитала, на 30.06.2005, % ■ Share Capital Structure as of 30.06.2005, %



■ Изменение курсовой стоимости акций, долл. США ■ Share Price History, USD



■ Производственные показатели

■ Operating Highlights

	I полугодие 2004 1H 2004	I полугодие 2005 1H 2005
Производство электроэнергии, млн. кВт·ч Electricity production, mln kWh	33 727,8*	33 848,9
Производство теплоэнергии, тыс. Гкал Heat production, thou Gcal	40 624,0*	41 929,4
Установленная мощность, МВт Installed capacity, MW	14 678,8	10 611,1

■ Производство электроэнергии в I полугодии 2004 года (I) и в I полугодии 2005 года (II), млн. кВт·ч

■ Electricity Production 1H 2004 (I) and 1H 2005 (II), mln kWh

(I)	33 727,8*
(II)	33 848,9

■ Производство теплоэнергии в I полугодии 2004 года (I) и в I полугодии 2005 года (II), тыс. Гкал

■ Heat Production 1H 2004 (I) and 1H 2005 (II), thou Gcal

(I)	40 624,0*
(II)	41 929,4

* В условиях, сопоставимых с I полугодием 2005 года (учтено производство энергии ГРЭС-4, ГРЭС-5, ГРЭС-24 и Загорской ГАЭС только в I квартале 2004 года)

* Under conditions comparable with the first half of 2005 (only energy generated by LAPS-4, LAPS-5, LAPS-24 and Zagorskaya PSP in the first quarter of 2004 is accounted for).

■ Основные финансовые показатели

■ Financial Highlights

	I полугодие 2004 1H 2004	I полугодие 2005 1H 2005
Выручка от продажи продукции, млн. руб. Net sales, RUR mln	45 674,1	44 169,6
Прибыль (убыток) до налогообложения, млн. руб. Profit (loss) before taxation, RUR mln	872,5	3 909,2
Чистая прибыль (убыток), млн. руб. Net profit (loss), RUR mln	(285,2)	3 014,9

■ Выручка от продажи продукции в I полугодии 2004 года (I) и в I полугодии 2005 года (II), млн. руб.

■ Net Sales 1H 2004 (I) and 1H 2005 (II), RUR mln

(I)	45 674,1
(II)	44 169,6

■ Чистая прибыль (убыток) в I полугодии 2004 года (I) и в I полугодии 2005 года (II), млн. руб.

■ Net Profit (Loss) 1H 2004 (I) and 1H 2005 (II), RUR mln

(I)	(285,2)
(II)	3 014,9

К нашим акционерам

ОАО «Мосэнерго» доводит до Вашего сведения отчет о производственно-хозяйственной деятельности за I полугодие 2005 года.

На основании решения годового общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» о реорганизации ОАО «Мосэнерго» 1 апреля 2005 года была осуществлена государственная регистрация 13 выделенных из ОАО «Мосэнерго» обществ: ОАО «Управляющая энергетическая компания», ОАО «Магистральная сетевая компания», ОАО «Московская городская электросетевая компания», ОАО «Московская теплосетевая компания», ОАО «Московская областная электросетевая компания», ОАО «Мосэнергообит», ОАО «Специализированное проектно-конструкторское бюро по ремонту и реконструкции», ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт», ОАО «Мосэнергообитстрой», ОАО «ГРЭС-4», ОАО «ГРЭС-5», ОАО «ГРЭС-24», ОАО «Загорская ГАЭС».

В мае 2005 года Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР России) зарегистрировала выпуски обыкновенных именных акций и отчеты об итогах выпуска акций выделенных компаний.

Акции вновь образованных компаний распределены среди акционеров ОАО «Мосэнерго» пропорционально количеству имевшихся у них акций по состоянию на дату государственной регистрации обществ — 1 апреля 2005 года.

Ведение реестров акционеров всех выделенных компаний осуществляет ЗАО «Специализированный регистратор Реестр-Сервис».

Бренд ОАО «Мосэнерго» сохранился за генерирующей компанией, в которую входят 17 электростанций суммарной электрической мощностью 10,6 тыс. МВт и тепловой мощностью 34,2 тыс. Гкал/час, а также другие филиалы.

Акции ОАО «Мосэнерго» по-прежнему остаются в числе наиболее ликвидных акций, которые обращаются на фондовых биржах НП «Фондовая биржа РТС», ОАО «Фондовая биржа РТС» и ЗАО «Фондовая биржа ММВБ». Также продолжает действовать программа американских депозитарных расписок на акции ОАО «Мосэнерго».

За период с января по июнь текущего года максимальная цена акций ОАО «Мосэнерго» была зафиксирована в начале января и составила 0,15 доллара США, а минимальная — в начале апреля и составила 0,0615 доллара США за 1 акцию.

Значение капитализации ОАО «Мосэнерго», рассчитанное по данным НП «Фондовая биржа РТС» на 30.06.2005, составило 2 420 970 126 долларов США.

Деятельность ОАО «Мосэнерго», как и до реорганизации, призвана способствовать развитию жилищного строительства, подъему промышленности, коммерческой сферы и улучшению социально-бытовых условий населения региона.

To Our Shareholders

MOSENERGO hereby presents its operating report for the first half of 2005.

In virtue of the resolution of the Annual General Meeting of MOSENERGO's Shareholders on MOSENERGO reorganization, 13 MOSENERGO's spin-offs were registered with the state authorities on April 1, 2005: OAO Energy Management Company, OAO Trunk Network Company, OAO Moscow City Electricity Network Company, OAO Moscow Heating Network Company, OAO Moscow Regional Electricity Network Company, OAO Mosenergobyt Supply Company, OAO Specialized Design Bureau for Repair and Modernization, OAO Mosteplosetenergoremont, OAO Mosenergosityroy, OAO GRES-4, OAO GRES-5, OAO GRES-24, OAO Zagorskaya GAES.

On May 2005, the Federal Service for Financial Markets (FSFM of Russia) registered issues of ordinary registered shares and placement reports of the spin-offs.

The shares of the nascent companies were distributed among MOSENERGO's shareholders in proportion to the number of shares in the Company of which they are holders as of the date of the companies state registration, April 1, 2005.

ZAO Register-Service Specialized Registrar is in charge of keeping the Register of Shareholders of all spin-offs.

The generation company incorporating 17 power plants with a total electric capacity of 10.6 thousand MW and a heat capacity of 34.2 thousand Gcal/hour, as well as other branches retained the MOSENERGO brand.

MOSENERGO's shares still rank among the most liquid shares listed on NP RTS Stock Exchange, OAO RTS Stock Exchange and ZAO MICEX Stock Exchange. The program of American depositary receipts for MOSENERGO shares also continues to have effect.

Over the period from January to June of the current year, MOSENERGO shares reached their ceiling of USD 0.15 early in January sinking to USD 0.0615 per share early in April.

MOSENERGO capitalization as of June 30, 2005, calculated on the basis of the RTS data worked out at USD 2,420,970,126.

MOSENERGO activities, as before the reorganization, are aimed to fosters housing construction, a rally in industry, commercial sphere and improvement of social and living conditions of the area population.

Производство электрической и тепловой энергии

В I полугодии 2005 года выработка электростанций ОАО «Мосэнерго» составила 33,8 млрд. кВт·ч электроэнергии (с учетом работы выделенных ГРЭС-4, 5, 24 и ЗаГАЭС в I квартале), что на 0,4 % выше уровня того же периода прошлого года в сопоставимых условиях.

Полезный отпуск электроэнергии (с учетом обеспечения собственных потребителей в I квартале и поставки Мосэнергосбыту во II квартале) составил 29,4 млрд. кВт·ч, что ниже, чем в I полугодии 2004 года, на 3,2 % за счет вывода 4-х электростанций из состава ОАО «Мосэнерго».

Электропотребление в I полугодии выросло в Москве на 4,0 %, в Московской области — на 3,5 %. Рост наблюдается по всем группам потребителей, кроме производственных сельскохозяйственных потребителей региона и перепродавцов Московской области в связи с переводом их потребителей на прямые расчеты.

Для обеспечения роста электропотребления Московского региона ОАО «Мосэнерго» покупало электроэнергию у других регионов. В I полугодии текущего года (за I квартал и апрель) покупка электроэнергии ОАО «Мосэнерго» составила 3,7 млрд. кВт·ч при плане 2,8 млрд. кВт·ч. В I полугодии прошлого года покупка составляла 4,0 млрд. кВт·ч.

С января по апрель 2005 года покупка и продажа электроэнергии на оптовом рынке осуществлялась ОАО «Мосэнерго». Тариф на продажу электроэнергии на оптовом рынке на 2005 год был установлен при условии работы ОАО «Мосэнерго» в составе 61 филиала. В целях сохранения преемственности применяемых тарифов в условиях реформированного ОАО «Мосэнерго» с мая 2005 года все операции на оптовом рынке осуществляет ОАО «Мосэнергосбыт». С 01.01.2006 ОАО «Мосэнерго» будет являться полноправным участником оптового рынка электроэнергии.

С января по апрель 2005 года ОАО «Мосэнерго» приобрело в регулируемом секторе оптового рынка 6718,3 млн. кВт·ч электроэнергии на сумму 3 482,6 млн. рублей. Поставку электроэнергии в регулируемом секторе ОРЭ ОАО «Мосэнерго» не осуществляло.

В свободном секторе ОАО «Мосэнерго» приобрело 52,8 млн. кВт·ч на сумму 26,2 млн. рублей и реализовало 3010,9 млн. кВт·ч электроэнергии на сумму 1609,8 млн. рублей. Выгодная цена электроэнергии, выставяемой ОАО «Мосэнерго» на продажу, позволила увеличить выработку электростанций Общества более чем на 560 млн. кВт·ч.

В секторе отклонений за январь-апрель 2005 года объем отклонений между фактическим и плановым производством (потреблением) электроэнергии составил 77,6 млн. кВт·ч, при этом сумма оплаты, полученная ОАО «Мосэнерго», составила 181,7 млн. рублей.

Production of Electricity and Heat

In the first half of 2005, MOSENERGO's power plants generated 33.8 billion kWh of electricity (with an allowance for operation of detached LAPS-4, 5, 24 and Zagorsk PSP in the 1st quarter), a 0.4 % rise year on year under comparable conditions.

Effective deliveries of electricity (inclusive for support of its own consumers in the 1st quarter and supplies to Mosenergosbyt in the 2nd quarter) amounted to 29.4 billion kWh, a 3.2 % decrease against the first half of 2004 on account of detachment of four MOSENERGO's power plants.

Electricity consumption in the first half of the year came up 4.0 % in Moscow, and 3.5 % in the Moscow Region. A growth is observed in almost all consumer groups, save for industrial and agricultural consumers of the area and resellers of the Moscow Region in connection with their consumers change-over to direct payments.

To provide for the growth of electricity consumption in the Moscow area, MOSENERGO was buying electricity from other areas. In the first half of the current year (for the 1st quarter and April) a total of 3.7 billion kWh of electricity was bought by MOSENERGO with the target of 2.8 billion kWh. In the first half of the last year the purchases scored 4.0 billion kWh.

From January to April 2005, the purchase and sale of electricity in the wholesale market was carried out by MOSENERGO. The 2005 tariff rate for the sale of electricity at the wholesale market was set subject to MOSENERGO's operation with 61 branches on the strength. With a view to ensuring continuity of the applied tariffs under the restructured MOSENERGO conditions, from May 2005 all wholesale market transactions are carried out by ОАО Mosenergosbyt. From January 01, 2006, MOSENERGO will become a full participant in the wholesale electricity market.

From January to April 2005, in the regulated segment of the wholesale market MOSENERGO purchased 6,718.3 million kWh of electricity to the amount of RUR 3,482.6 million. MOSENERGO did not supply electricity to the regulated WEM segment.

In the free segment, MOSENERGO purchased 52.8 million kWh for RUR 26.2 million, and sold 3,010.9 million kWh for RUR 1,609.8 million. A favorable electricity price offered by MOSENERGO made it possible to boost generation of the Company's power plants by more than 560 million kWh.

The volume of discrepancies between the actual and planned generation (consumption) of electricity in the discrepancy segment over January-April 2005 added up to 77.6 million kWh with the amount of payments received by MOSENERGO being RUR 181.7 million.

MOSENERGO's active operations at the wholesale electricity market in the period from January to April 2005 resulted in reduction of the average purchase rates by 5.2 kopecks/kWh

Итогом активной работы ОАО «Мосэнерго» на оптовом рынке электроэнергии в период январь-апрель 2005 года явилось снижение среднего тарифа покупки на 5,2 коп./кВт·ч. (до 46,6 коп./кВт·ч) по сравнению с тарифом, утвержденным ФСТ (51,8 коп./кВт·ч). Экономия средств от снижения среднего тарифа на покупку электроэнергии с ОПЭ составила 192,0 млн. рублей.

С коллекторов электростанций в I полугодии отпущено 41,9 млн. Гкал тепловой энергии, что выше уровня того же периода прошлого года на 3,2% и обусловлено более поздним отключением отопления — 10 мая против 5 мая в 2004 году.

Потребителям теплоэнергии в паре и горячей воде отпущено 39,2 млн. Гкал, что на 2,7% больше, чем в I полугодии прошлого года. По Москве рост составил 2,8%, по Московской области — 0,2%.

Потребление горячей воды увеличилось практически по всем группам потребителей. Наряду с этим на 21,7% по сравнению с уровнем прошлого года снизилось потребление пара.

В объеме общего полезного отпуска теплоэнергии, начиная со II квартала текущего года, учитывается отпуск тепла на компенсацию потерь в тепловых сетях в объеме 555,2 тыс. Гкал. Таким образом, общее теплотребление с учетом продажи потерь за 6 месяцев составило 39,7 млн. Гкал.

Обеспечение электростанций ОАО «Мосэнерго» топливом в I полугодии текущего года проходило удовлетворительно. Сбоев не было благодаря накоплению достаточных запасов по всем видам резервного топлива и в Москве, и в Московской области.

В топливном балансе Компании газ составляет 93,5%, что выше, чем в I полугодии 2004 года на, 3%, а потребление твердого и жидкого топлива снизилось примерно на 30% за счет вывода из состава Общества электростанций, потребляющих значительную долю твердого и жидкого топлива.

(to 46.6 kopecks/kWh) in comparison with the tariff rate approved by the FTS (51.8 kopecks/kWh). The cost savings owing to the reduction of the average tariff for the purchase of electricity from the WEM came to RUR 192.0 million.

41.9 million Gcal of heat was sold from the power plant manifolds in the first half of the year, a 3.2% rise year on year as heat supply was discontinued at a later date, on May 10 against May 5 in 2004.

39.2 million Gcal of heat in steam and hot water were sold to heat consumers, a 2.7% rise over the level of the first half of the last year. In Moscow the figures have grown by 2.8% and in the Moscow Region by 0.2%.

Practically all consumer groups increased consumption of hot water. At the same time, consumption of steam decreased by 21.7% from a year earlier.

Beginning from the second quarter of the current year, the volume of the total effective deliveries of heat includes heat supplies to compensate for the heating grids losses in the amount of 555.2 thousand Gcal. Thus, the overall consumption of heat with an allowance for the deliveries of thermal power to compensate for the distribution losses in the six months amounted to 39.7 million Gcal.

Fuel supplies to MOSENERGO's plants in the first half of the current year were satisfactory with no interruptions thanks to sufficient reserves of all types of fuel in both Moscow City and the Moscow Region.

The share of gas in the Company's fuel mix is 93.5%, up 3% over the first half of 2004, whereas consumption of solid and liquid fuel went down by approximately 30% on account of detachment of the Company's power plants consuming a high percentage of solid and liquid fuel.

Инвестиции

Инвестиционная деятельность Общества связана с заменой изношенного оборудования и его реконструкцией, а также вводом новых мощностей.

В I полугодии 2005 года с учетом работы Общества в I квартале в полном составе фактическое выполнение капитальных вложений в действующих ценах составило 2 614,57 млн. рублей.

■ Выполнение инвестиционной программы в первом полугодии 2005 года, млн. рублей

Источник финансирования Source of financing	Капитальные вложения ОАО «Мосэнерго» MOSENERGO's capex	В т.ч. по генерирующей компании Including for the generation company
Собственные средства Own funds	2 575,50	524,75
Заемные средства Borrowed funds	37,38	0
Долевые средства прочих организаций Contributions of other organizations	1,69	0
Всего Total	2 614,57	524,75

В первом полугодии 2005 года закончены работы по реконструкции здания Медсанчасти (ГЭС-1). Оформлен акт госкомиссии.

- Во втором полугодии 2005 года запланировано:
 - закончить реконструкцию ЗРУ 110 кВ ТЭЦ-12 с устройством 2 новых ячеек 110 кВ для ПС Сити-1;
 - ввести первый пусковой комплекс резервного склада угля на ТЭЦ-22 с заменой погрузо-разгрузочного оборудования;
 - произвести замену МВ 110 кВ в ячейке КЛЭП 110 кВ ТЭЦ-20–Черемушки 1.

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.

Investments

The Company's investment activity is aimed at the replacement of worn-out equipment and its rehabilitation, as well as at the commissioning of new facilities.

In the first half of the year 2005, with consideration of the Company operation in the 1st quarter in full muster, the actual capital expenditures totaled RUR 2,614.57 million in current prices.

■ Implementation of the Investment Program in the First Half of the Year 2005, RUR mln

The first half of 2005 saw completion of the alteration work at the building of the Medsanchast (TEP-1). The State Commission report has being executed.

- The plans for the second half of 2005 include:
 - get over retrofitting 110 kV indoor switchgear at TEP-12 with arrangement of two new 110 kV cells for the City-1 substation;
 - phase in the first start-up complex of the dead coal storage at TEP-22 with replacement of the materials handling equipment;
 - replace the 110 kV oil circuit breaker in the 110 kV cell of the TEP-20–Cheremushki-1 cable power transmission line.

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.

Тарифы

Одной из главных задач ОАО «Мосэнерго» является работа с Региональными энергетическими комиссиями по определению уровня тарифов, обеспечивающего безубыточное производство энергии и развитие энергосистемы.

■ Тарифы в I полугодии 2005 года

Вид энергии Type of energy	Установленный тариф Schedule rate	Фактический тариф Actual price
Электроэнергия, коп./кВт·ч Electricity, kopecks/kWh	112,08	109,82
В том числе: Including:		
Москва Moscow	115,59	112,90
Московская область Moscow Region	108,10	106,35
Теплоэнергия, руб./Гкал Heat, RUR/Gcal	409,84	407,56
В том числе: Including:		
Москва Moscow	409,79	407,86
Московская область Moscow Region	410,70	401,83

С 1 января 2005 года введены новые тарифы на электрическую и тепловую энергию для потребителей ОАО «Мосэнерго», расположенных на территории Москвы (постановление РЭК Москвы от 15.12.2004 № 63) и Московской области (протокол Правления Энергетического комитета Московской области от 28.12.2004 № 34).

Рост тарифов на электроэнергию по отношению к ранее действующим составил по системе 11,4%, в т.ч. по Москве — 11,6%. Наибольший прирост произошел по тарифам для населения, проживающего в квартирах с электроплитами — с 86 до 108 коп./кВт·ч (25,6%) и с газовыми плитами — со 122 до 153 коп./кВт·ч (25,4%).

Для потребителей Москвы и Московской области установлены тарифы на электроэнергию, дифференцированные по уровням напряжения в точке присоединения потребителей к сети, а также по зонам суток.

Рост тарифов на тепловую энергию по отношению к ранее действующим составил по системе 16,6%. Увеличение тарифов на теплоэнергию по Москве составило 16,2%, по Московской области тарифы на теплоэнергию увеличились на 22,4%.

Сложившийся отпускной тариф на электроэнергию ниже установленного за счет введения РЭК Москвы так называемых «тарифов экономического развития» для промышленных предприятий, выполняющих программу энергосбережения

Tariffs

Work with the Regional Energy Commissions on determination of the tariffs level that would ensure a break-even energy generation and development of the power system is a priority for MOSENERGO.

■ Tariffs 1H 2005

January 1, 2005 saw new tariffs for electricity and heat in effect for MOSENERGO consumers situated in the territory of Moscow (Moscow REC Ordinance No. 63 of December 15, 2004) and of the Moscow Region (Minutes of the Executive Board of the Moscow Region Energy Committee No. 34 of December 28, 2004).

The system-wide growth of electricity tariffs was 11.4% as compared with the previously effective tariffs, including 11.6% for Moscow. The greatest runup was marked in the tariffs for residents with electric stoves — from 86 to 108 kopecks/kWh (25.6%), and for residents with gas stoves — from 122 to 153 kopecks/kWh (25.4%).

The electricity rates for the Moscow and Moscow Region consumers are established differentiated with respect to the voltage levels in the supply terminal, and to the day zones.

The system-wide growth of heat tariffs was 16.6% as compared with the previously effective tariffs. The heat power rates ramped up in Moscow by 16.2%, and in the Moscow Region by 22.4%.

The prevailing sale tariff for electricity is below the schedule rate for the account of the Moscow REC's setting of so-called "economic redevelopment tariffs" for industrial enterprises pursuing the Energy Saving Program (Resolutions No. 90 of December 31, 2004, and No. 28 of March 31, 2005), as well as owing to the fact that households in January 2005 paid for the energy consumed in December 2004 at the last year's rate.

(постановления от 31.12.2004 № 90 и от 31.03.2005 № 28), а также за счет оплаты населением в январе 2005 года энергии за декабрь 2004 года по прошлогодним тарифам.

Отпускной тариф на теплоэнергию ниже установленного за счет введения РЭК Москвы тарифов экономического развития и введения ЭКМО льготного тарифа для МУП ЖКХ г. Ступино (постановления от 31.12.2004 № 90 и от 31.03.2005 № 27), а также за счет снижения потребления пара.

■ При разделении Общества в ходе реформирования с 1 апреля текущего года установлен двухставочный тариф на производство электрической энергии:

- за отпущенную электроэнергию — 30,52 коп./кВт·ч;
- за установленную мощность — 77 397,5 руб./МВт.

Исходя из показателей планового электробаланса, средний тариф по Обществу за отпущенную электроэнергию на II квартал составляет 50,65 коп./кВт·ч.

Фактический средний тариф по договору с ОАО «Мосэнергосбыт» за II квартал — 48,2 коп./кВт·ч.

Снижение среднего тарифа на электроэнергию объясняется снижением полезного отпуска электроэнергии против планового электробаланса при неизменной величине мощности.

The sale tariff for heat is below the schedule rate for the account of the Moscow REC's setting of the economic redevelopment tariffs and the MREC's setting of the preferential tariff for the Housing and Utilities Municipal Unitary Company of Stupino (Resolutions No. 90 of December 31, 2004, and No. 27 of March 31, 2005), as well as for the account of steam saving.

■ During the Company split-up in the course of restructuring a dual-rate tariff for electricity generation was set as from April 1 of the current year:

- 30.52 kopecks/kWh for the electrical energy deliveries;
- 77,397.5 RUR/MW for the installed capacity.

Proceeding from the electrical balance targets, the average Company's tariff for the electrical energy deliveries for the second quarter is 50.65 kopecks/kWh.

The actual average tariff for the second quarter under the contract with ОАО Mosenergosbyt is 48.2 kopecks/kWh.

The reduction of the average electricity tariff results from the cutback in the effective electricity sales against the electrical balance targets at a constant power level.

Финансовые результаты

Товарная продукция, продажи, прибыль, долги

Выручка от продаж товарной продукции (без НДС) составила 44,2 млрд. рублей, в том числе потребителям электрической и тепловой энергии — 42,0 млрд. рублей. Снижение выручки от продаж товарной продукции по сравнению с I полугодием 2004 года составило 3,3% и обусловлено снижением полезного отпуска отпущенной энергии в связи с выделением в оптовые генерирующие компании ГРЭС-4, 5, 24 и ЗаГЭС с 1 апреля 2005 года.

■ Прибыль от продаж товарной продукции в I полугодии составила 6,45 млрд. рублей, в том числе прибыль от продаж электрической и тепловой энергии — 6,28 млрд. рублей:
— прибыль от продаж электрической энергии — 5,05 млрд. рублей;
— прибыль от продаж тепловой энергии — 1,23 млрд. рублей.

По сравнению с I полугодием 2004 года прибыль от продаж энергии уменьшилась на 13,7% (в 2004 году она составляла 7,28 млрд. рублей), что вызвано снижением объема продажи электроэнергии в связи с выделением компаний из состава ОАО «Мосэнерго» в процессе реформирования. В то же время, по итогам работы за I полугодие 2005 года Компания вышла на прибыльный уровень производства теплоэнергии. Это было достигнуто благодаря выполнению программы сокращения издержек, а также увеличению полезного отпуска тепловой энергии по сравнению с I полугодием 2004 года.

■ Рентабельность производства, %

	I полугодие 2004 1H 2004	I полугодие 2005 1H 2005
Рентабельность производства энергии Energy production margin	19,5	17,6
Электроэнергия Electricity	32,0	24,2
Теплоэнергия Heat	-2,3	8,3

С учетом операционной и внереализационной деятельности ОАО «Мосэнерго» прибыль до налогообложения составила 3,9 млрд. рублей, что на 3,0 млрд. рублей, или в 4,5 раза, выше уровня прошлого года.

Увеличение прибыли до налогообложения Общества по сравнению с I полугодием 2004 года объясняется тем, что в том же периоде прошлого года в связи с неурегулированностью тарифных отношений между ОАО «Мосэнерго» и областными энергоснабжающими организациями Обще-

Financial Performance

Marketable Products, Sales, Profit, and Debts

The proceeds of sales of commercial output (net of VAT) was RUR 44.2 billion, including RUR 42.0 billion to electricity and heat consumers. The cash-based sales of commercial output as compared with the first half of 2004 declined by 3.3% which is associated with a reduction of the effective sales of power deliveries on the back of the spin-off of LAPS-4, 5, 24 and Zagorskaya PSP to form wholesale generating companies as from April 1, 2005.

■ The profit on sales of marketable products in the first half of the year accounted for RUR 6.45 billion, including RUR 6.28 billion as the profit on the electricity and heat sales:
— RUR 5.05 billion in the profit on electricity sales;
— RUR 1.23 billion in profit on heat sales.

As compared with the first half of 2004, the profit on energy sales went down by 13.7% (in 2004, it was RUR 7.28 billion) driven by a cutback in the electricity sales on account of MOSENERGO split-up in the course of restructuring. At the same time, the balance of the work for the first half of 2005 shows that the Company has attained a profitable level in the heat power generation. This has been achieved through implementation of a cost saving program, as well as boosting up effective deliveries of heat over the first half of 2004.

With an allowance for the operating and non-core activities of MOSENERGO, the pre-tax profit amounted to RUR 3.9 billion, up by RUR 3.0 billion, or 4.5 times, from a year earlier.

■ Implementation of the Investment Program, %

The Company's pre-tax profit mark-up as compared with the first half of 2004 ensues from the fact that in the same period of the last year in connection with the lack of proper regulation of tariff relations between MOSENERGO and regional power suppliers the Company had to set up a provision for doubtful debts in the amount of RUR 3.9 billion, which materially impaired the financial performance for the first half of 2004.

The profit tax came to RUR 0.9 billion.

ство было вынуждено создать резерв сомнительных долгов в размере 3,9 млрд. рублей, что значительно ухудшило финансовые результаты I полугодия 2004 года.

Налог на прибыль составил 0,9 млрд. рублей.

Чистая прибыль за I полугодие 2005 года составила 3,0 млрд. рублей.

В I полугодии 2004 года величина убытка после уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей составляла 0,28 млрд. рублей.

Без учета резерва сомнительных долгов расчетная чистая прибыль ОАО «Мосэнерго» в I полугодии прошлого

■ **Отчет о прибыли, млн. руб.**

	I полугодие 2004 1H 2004	I полугодие 2005 1H 2005
Выручка от продажи продукции Net sales	45 674,1	44 169,6
Себестоимость проданной продукции Cost of good sold	(38 328,9)	(37 716,5)
Прибыль до налогообложения Profit before taxation	872,5	3 909,2
Налоги Profit taxes	(1 157,6)	(894,3)
Чистая прибыль (убыток) Net profit (loss)	(285,2)	3 014,9

года составила бы порядка 3 млрд. рублей, то есть на уровне I полугодия 2005 года.

Дебиторская задолженность в целом по состоянию на 01.07.2005 составила 7,5 млрд. рублей и снизилась по сравнению с началом года на 0,9 млрд. рублей.

Дебиторская задолженность потребителей электрической и тепловой энергии с учетом поставки на оптовый рынок электроэнергии и продажи электроэнергии через АТС снизилась с начала года на 56,6% (с 11,5 до 5,0 млрд. рублей), в том числе за электроэнергию, отпущенную региональным потребителям, на 66,4%, за теплоэнергию — на 16,4%.

Снижение дебиторской задолженности по сравнению с началом 2005 года вызвано выделением компаний из ОАО «Мосэнерго» и разделением дебиторской задолженности по разделительному бухгалтерскому балансу с 1 апреля 2005 года.

Одновременно, за период с 1 апреля текущего года, возникла дебиторская задолженность ОАО «Мосэнергосбыт» за отпущенную электроэнергию в сумме 1,61 млрд. рублей.

■ В 2005 году в связи с реорганизацией Общества по разделительному балансу на счет ОАО «Мосэнерго» была отнесена дебиторская задолженность по ОПЭ в размере 426,2 млн. рублей, в т.ч.:

- ОАО «Кузбассэнерго» — 348,3 млн. рублей;
- ОАО «Укрросэнергоконс» — 67,1 млн. рублей;
- прочие — 1,08 млн. рублей.

The net profit for the first half of 2005 worked out at RUR 3.0 billion.

In the first half of 2004, the loss after the profit tax and other mandatory payments was RUR 0.28 billion.

Unadjusted for the provision for doubtful debts, MOSENERGO's calculated net profit in the first half of the last year would make up on the order of RUR 3 billion, that is at the level of the first half of 2005.

Accounts receivable totaled RUR 7.5 billion as of July 1, 2005, and reduced by RUR 0.9 billion as compared with the beginning of the year.

■ **Income Statement, RUR mln**

The accounts receivable from electricity and heat consumers, including those for supplies to the wholesale electricity market and electricity sales through ATS, dipped down by 56.6% (from RUR 11.5 to 5.0 billion) from the beginning of the year, including by 66.4% for electricity sold to regional consumers, and by 16.4% for heat.

The reduction of the accounts receivable in comparison with the beginning of 2005 came on the back of the MOSENERGO split-up and sharing of the accounts receivable under the separation balance sheet as from April 1, 2005.

At the same time, the period from April 1 of the current year saw OAO Mosenergosbyt in red for the electrical energy deliveries to the amount of RUR 1.61 billion.

- In 2005, in connection with the Company reorganization under the separation balance sheet RUR 426.2 million WEM bills receivable were charged to MOSENERGO's account, including:
- OAO Kuzbassenergo — RUR 348.3 million;
 - OAO Ukrrosenergokons — RUR 67.1 million;
 - others — RUR 1.08 million.

The accounts receivable for electricity supplied to the wholesale market added up to RUR 349.4 million as of January 01, 2005.

Before the year 2005 is out, it is planned to extinguish some of OAO Kuzbassenergo's accounts receivable to the

■ Структура краткосрочной кредиторской задолженности, млн. руб.

■ Structure of Short-Term Payables, RUR mln

	На 31.12.2004 As of 31.12.2004	На 30.06.2005 As of 30.06.2005
Всего Grand total	11 064,2	3 170,6
1 Итого поставщики и подрядчики Total suppliers and contractors	4 030,6	1 329,0
В том числе: Including:		
Топливо Fuel	501,7	298,7
Капитальное строительство Capital construction	733,7	197,1
Капитальный ремонт Major repairs	647,2	382,1
Работы и услуги Works and services	1 185,0	450,2
Покупная энергия Purchased energy	962,9	0,9
2 Прочая задолженность Sundry receivables and payables	7 033,6	1 841,6
В том числе: Including:		
Оплата труда с отчислениями Emoluments, including deductions	492,1	332,7
Налоги и сборы Taxes and dues	2 995,5	340,7
Авансы полученные, прочие кредиторы Advances received, other accounts payable	3 546,0	1 168,2

Дебиторская задолженность за поставленную на оптовый рынок электроэнергию составила на 01.01.2005 г. 349,4 млн. рублей.

До конца 2005 года планируется к погашению часть дебиторской задолженности ОАО «Кузбассэнерго» на сумму 105,7 млн. рублей в соответствии с условиями Мирowego соглашения.

Краткосрочная кредиторская задолженность Общества снизилась за I полугодие на 7,9 млрд. рублей (с 11,06 млрд. рублей до 3,17 млрд. рублей), или в 3,5 раза, в том числе снижение на 5,23 млрд. рублей произошло в результате выделения компаний из состава Общества в процессе реформирования.

Вся кредиторская задолженность Общества является текущей и погашается в установленные сроки. Проблемной кредиторской задолженности ОАО «Мосэнерго» не имеет, соглашений о реструктуризации кредиторской задолженности не заключалось.

amount of RUR 105.7 million in accordance with the terms and conditions of the Amicable Agreement.

The short-term payables of the Company for the first half of the year plunged RUR 7.9 billion (from RUR 11.06 billion to RUR 3.17 billion), or 3.5 times, including a RUR 5.23 billion cutback as a result of the Company split-up in the course of restructuring.

All accounts payable of the Company are essentially a floating debt, and are discharged by the set date. MOSENERGO has no problematic accounts payable, concluded no payables restructuring agreements.

■ Актив, тыс. руб.

■ Assets, RUR thou

Структура баланса, %
Balance-Sheet Structure, %

	30.06.2004	30.06.2005	Отклон. Deviation	30.06.2004	30.06.2005	Отклон. Deviation
I ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ NON-CURRENT ASSETS						
Нематериальные активы Intangible assets	46	43	-3	0,00	0,00	0,00
Основные средства Fixed assets	93 307 265	37 600 598	-55 706 667	73,27	68,93	-4,34
Незавершенное строительство Construction in process	8 150 423	3 828 985	-4 321 438	6,40	7,02	0,62
Долгосрочные финансовые вложения Long-term financial investments	67 171	54 519	-12 652	0,06	0,10	0,04
Отложенные налоговые активы Deferred tax assets	2 994	587	-2 407	0,00	0,00	0,00
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ I TOTAL SECTION I	101 527 899	41 484 732	-60 043 167	79,73	76,05	-3,68
II ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ CURRENT ASSETS						
Запасы Inventories	6 521 492	3 548 259	-2 973 233	5,12	6,51	1,39
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям Value added tax on values acquired	1 379 095	563 803	-815 292	1,09	1,03	-0,06
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)	153 462	100 029	-53 433	0,12	0,18	0,06
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) Debtors (expected to pay within 12 months after the reporting date)	11 626 576	7 403 012	-4 223 564	9,13	13,57	4,44
Краткосрочные финансовые вложения Short-term financial investments	28 472	24 863	-3 609	0,02	0,05	0,03
Денежные средства Monetary assets	6 102 894	1 426 037	-4 676 857	4,79	2,61	-2,18
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ II TOTAL SECTION II	25 811 991	13 066 003	-12 745 988	20,27	23,95	3,68
БАЛАНС BALANCE	127 339 890	54 550 735	-72 789 155	100,00	100,00	

■ Пассив, тыс. руб.

■ Assets, RUR thou

Структура баланса, %
Balance-Sheet Structure, %

	30.06.2004	30.06.2005	Отклон. Deviation	30.06.2004	30.06.2005	Отклон. Deviation
III КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ CAPITAL AND RESERVES						
Уставный капитал Charter capital	28 267 726	28 249 360	-18 366	22,20	51,79	29,59
Добавочный капитал Additional capital	72 658 818	9 036 220	-63 622 598	57,06	16,56	-40,50
Резервный капитал Reserve capital	397 954	508 339	110 385	0,31	0,93	0,62
Нераспределенная прибыль Retained earnings	2 228 730	1 877 410	-351 320	1,75	3,44	1,69
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ III TOTAL SECTION III	103 553 228	39 671 329	-63 881 899	81,32	72,72	-8,60
IV ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА LONG-TERM LIABILITIES						
Займы и кредиты Borrowings and loans	2 146 411	1 255 381	-891 030	1,68	2,30	0,62
Отложенные налоговые обязательства Deferred tax liabilities	694 920	331 920	-363 000	0,55	0,61	0,06
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ IV TOTAL SECTION IV	2 841 331	1 587 301	-1 254 030	2,23	2,91	0,68
V КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА SHORT-TERM LIABILITIES						
Займы и кредиты Borrowings and loans	11 443 216	7 770 264	-3 672 952	8,99	14,24	5,25
Кредиторская задолженность Creditors	6 633 999	3 170 602	-3 463 397	5,21	5,81	0,60
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов Arrears of income due to members (founders)	614 042	624 675	10 633	0,48	1,15	0,67
Доходы будущих периодов Incomes of future periods	2 254 074	1 726 564	-527 510	1,77	3,17	1,40
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ V TOTAL SECTION V	20 945 331	13 292 105	-7 653 226	16,45	24,37	7,92
БАЛАНС BALANCE	127 339 890	54 550 735	-72 789 155	100,00	100,00	

Комментарий к изменениям баланса на 30.06.2005 в сравнении с балансом на 30.06.2004

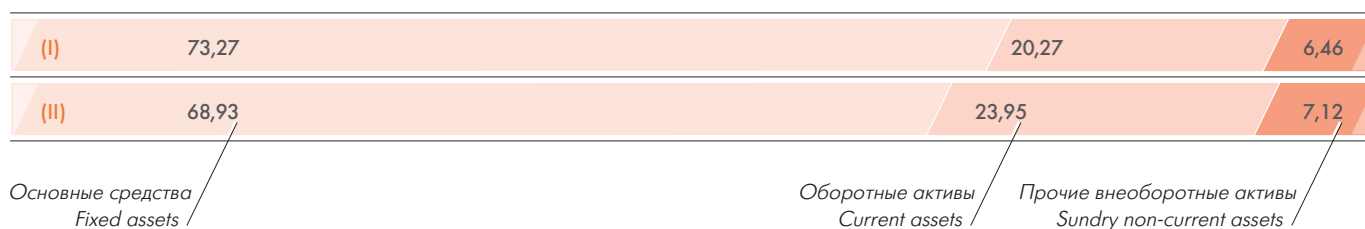
Представленный аналитический баланс отражает изменения в имущественном состоянии ОАО «Мосэнерго», вызванные его реформированием.

По состоянию на 30.06.2005 совокупные активы ОАО «Мосэнерго» составили 54 550 735 тыс. рублей.

Несмотря на значительные изменения статей баланса в денежном выражении по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, структура активов Компании сохранила прежние пропорции.

Доля внеоборотных активов сократилась с 79,73% до 76,05%. 90,64% стоимости внеоборотных активов составляют основные средства, остаточная стоимость которых на 30.06.2005 составила 37 600 598 тыс. рублей.

■ Структура совокупных активов на 30.06.2004 (I) и на 30.06.2005 (II), %



В составе прочих внеоборотных активов основное место занимают вложения по статье «Незавершенное строительство» — 3 828 985 тыс. рублей, в том числе 576 406 тыс. рублей — оборудование к установке.

Доля оборотных активов в валюте баланса возросла с 20,27% до 23,95%.

При этом в составе оборотных активов Общества возросла доля дебиторской задолженности — с 45,64% до 57,42%.

Общая сумма дебиторской задолженности Общества на 30.06.2005 составила 7 503 041 тыс. рублей, из них задолженность покупателей и заказчиков — 4 223 375 тыс. рублей, или 56,29%. Доля дебиторской задолженности в валюте баланса возросла с 9,25% до 13,75%.

Также возросла доля запасов — с 25,27% до 27,16%. В денежном выражении их величина на конец рассматриваемого периода составила 3 548 259 тыс. рублей, в том числе запасы топлива — 1 635 140 тыс. рублей.

Структура пассивов Общества на 30.06.2005 по сравнению с 30.06.2004 претерпела более значительные изменения.

Удельный вес собственного капитала в валюте баланса уменьшился на 8,60% и составил 72,72%. Соответственно возросла доля заемных средств: на 0,68% — долгосрочных, на 7,92% — краткосрочных.

Note to Changes in the Balance Sheet as of 30.06.2005 as Compared with the Balance Sheet as of 30.06.2004

The presented Analytical Balance Sheet reflects changes in MOSENERGO's property status associated with its restructuring.

As of June 30, 2005, MOSENERGO's total assets were RUR 54,550,735 thousand.

In spite of considerable changes in the balance-sheet items in terms of money as compared with the same period of the last year, the Company's asset profile retains the heretofore proportions.

The share of the non-current assets reduced from 79.73% to 76.05%. 90.64% of the value of the non-current assets are represented by fixed assets the depreciated cost of which, as of June 30, 2005, amounted to RUR 37,600,598 thousand.

The largest slices of the sundry non-current assets is represented by investments under the "Construction in Progress"

■ Structure of Total Assets as of 30.06.2004 (I) and as of 30.06.2005 (II), %

item, RUR 3,828,985 thousand, including RUR 576,406 thousand worth of Equipment for Installation.

The share of the current assets in the balance line rose from 20.27% to 23.95%.

Hereat, the weight of the receivables in the structure of the Company's current assets jumped from 45.64% to 57.42%.

As of June 30, 2005, the Company's receivables totaled RUR 7,503,041 thousand, including RUR 4,223,375 thousand, or 56.29%, as payables due from buyers and customers. The proportion of the receivables in the balance line grew from 9.25% to 13.75%.

The share of inventories has also increased from 25.27% to 27.16%. In terms of money, their value, as at the end of the period under review, amounted to RUR 3,548,259 thousand, including RUR 1,635,140 thousand of fuel stores.

The structure of the Company's liabilities as of June 30, 2005, vis-a-vis June 30, 2004, has underwent greater changes.

The ratio of the equity capital in the balance line climbed down 8.60% to 72.72%. Accordingly, the ratio of borrowed assets climbed up 0.68% for long-term, and 7.92% for short-term.

The RUR 63,881,899 thousand reduction of the equity capital for the most part stems from allocation of MOSENERGO's additional capital to the charter capitals of the nascent joint

Уменьшение собственного капитала на 63 881 899 тыс. рублей обусловлено главным образом распределением добавочного капитала ОАО «Мосэнерго» в уставные капиталы вновь образованных в процессе реформирования акционерных обществ. Уменьшение уставного капитала ОАО «Мосэнерго» связано с выкупом 18 366 300 штук собственных акций у акционеров, которые проголосовали на годовом общем собрании акционеров 28.06.2004 по вопросу о реорганизации «Против» или не принимали участия в голосовании по указанному вопросу и имели право требовать выкупа Обществом принадлежащих им акций. В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» акции, выкупленные Обществом в процессе его реорганизации, погашены при их выкупе, при этом Уставный капитал уменьшен на 18 366 тыс. рублей (0,06 %) — сумму номинальных стоимостей погашенных акций.

В статье бухгалтерского баланса «Резервный капитал» отражены результаты распределения части (5,00 %) чистой

stock companies established in the course of the restructuring. Contraction of MOSENERGO's charter capital is associated with redemption of 18,366,300 own shares from the shareholders who voted "Against" reorganization at the annual general meeting of shareholders held on June 28, 2004, or did not take part in the voting on the issue, and who had the right to demand that the Company should redeem shares of which they are holders. Pursuant to the Federal Law "On Joint Stock Companies," shares redeemed by the Company in the course of its reorganization were canceled at the time of redemption thereof, and the Charter Capital therewith reduced by RUR 18,366 thousand (0.06 %), the amount of the par value of the canceled shares.

The "Reserve Capital" item of the balance sheet represents the results of allocation of a slice (5.00 %) of the Company's 2004 net profit to the reserve fund in compliance with the resolution of the general meeting of shareholders passed on June 28, 2005.

The cumulative value of MOSENERGO's loans and credit facilities at the close of the first half of the year 2005 scored

■ Структура совокупных пассивов на 30.06.2004 (I) и на 30.06.2005 (II), %

■ Structure of Total Liabilities as of 30.06.2004 (I) and as of 30.06.2005 (II), %

(I)	81,32	16,45	2,23
(II)	72,72	24,37	2,91

Собственный капитал
Shareholders' equity

Краткосрочные заемные средства
Short-term borrowings

Долгосрочные заемные средства
Long-term borrowings

прибыли Компании 2004 года в резервный фонд, в соответствии с решением общего собрания акционеров 28.06.2005.

Суммарная величина займов и кредитов ОАО «Мосэнерго» на конец первого полугодия 2005 года составила 9 025 645 тыс. рублей, или 16,54 % валюты баланса. За рассматриваемый период она сократилась на 4 563 982 тыс. рублей.

Кредиторская задолженность уменьшилась на 3 463 397 тыс. рублей и составила 3 170 602 тыс. рублей. 41,92 % в составе данной задолженности (1 328 995 тыс. рублей) приходится на задолженность поставщикам и подрядчикам. При этом вся кредиторская задолженность Общества является текущей и погашается в установленные сроки. Доля кредиторской задолженности в структуре пассивов Общества возросла на 0,60 % и составила на 30.06.2005 5,81 %.

RUR 9,025,645 thousand, or 16.54 % of the balance-sheet total. Over the period under review, is shrunk by RUR 4,563,982 thousand.

The accounts payable decreased by RUR 3,463,397 thousand to RUR 3,170,602 thousand. 41.92 % (RUR 1,328,995 thousand) of the payables are accounts due to suppliers and contractors. In this case, all accounts payable of the Company are essentially a floating debt and are discharged by the set date. The weight of the accounts payable in the structure of the Company's liabilities has grown by 0.60 % to 5.81 % as of June 30, 2005.

Аналитические коэффициенты

Представленные финансово-аналитические коэффициенты рассчитаны с целью оценки и анализа изменений в структуре бухгалтерского баланса ОАО «Мосэнерго», а также финансовых результатов деятельности в I полугодии 2005 года.

Необходимо отметить, что в процессе реформирования ОАО «Мосэнерго» из его состава с 1 апреля текущего года выделен ряд филиалов с образованием новых акционерных обществ.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года наблюдается снижение коэффициентов абсолютной и текущей ликвидности. Это вызвано уменьшением денежных средств на расчетных счетах Общества в связи с выплатой налогов и кредитных обязательств во II квартале 2005 года, оставшихся за ОАО «Мосэнерго».

На высоком уровне остался коэффициент финансовой устойчивости. По-прежнему основная часть активов финансируется за счет собственного капитала и долгосрочных заемных средств.

Показатели деловой активности и рентабельности Общества демонстрируют рост по сравнению с их значениями на конец первого полугодия 2004 года, что стало результатом сохранения Компанией после реформирования прежнего уровня объема выручки от продажи продукции. Это вызвано увеличением среднеотпускных тарифов на энергию с 01.01.2005. Величина совокупного капитала ОАО «Мосэнерго» при этом существенно сократилась в результате выделения новых компаний и передачи им по разделительному балансу части активов и обязательств.

В то же время сократились выплаты по налогу на имущество, что отразилось в сокращении операционных расходов Общества. Также сократился резерв по сомнительным долгам и расходы по реализации основных средств и других активов.

Снижение рентабельности продаж вызвано в основном снижением объема продажи электроэнергии в связи с выделением четырех электростанций из состава ОАО «Мосэнерго» в процессе реформирования. Однако снижение прибыли от продажи электроэнергии было частично компенсировано ростом прибыли от продажи тепловой энергии, что обусловлено увеличением с 01.01.2005 тарифов на тепловую энергию по отношению к ранее действующим на 16,6%.

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 in the first half of 2005.

It is important to note, that in the course of MOSENERGO restructuring a number of branches had been detached from its body and formed into new joint-stock companies as from April 1 of the current year.

As compared with the same period of the last year, this year shows a decline in the absolute and current liquidity ratios. This is primarily the result of shrinkage of cash on the Company's settlement accounts in connection with payment of taxes and credit commitments in the 2nd quarter of 2005 that were charged to MOSENERGO.

The financial stability ratio still stands high. As before, the greater part of assets is financed by equity and long-term borrowings.

The Company's business activity and profitability ratios ramped up as against the values scored at the end of the first half of 2004 owing to the fact that the Company after restructuring has been keeping the proceeds from sales of products at the prior level. This is caused by a rise in average energy tariffs as from January 01, 2005. The amount of MOSENERGO's aggregate capital therewith reduced materially as a consequence of hive-off and split-up under the separation balance sheet.

At the same time, payments with respect to the property tax diminished, which showed up in curtailment of the Company's operating expenses. The provision for doubtful debts also faded away along with the costs of selling fixed and other assets.

A somewhat lower sales margin is largely associated with a cutback in the electricity sales on account of detachment of four MOSENERGO's power plants in the course of its restructuring. However, a decline in profits on electricity sales was partially compensated by a growth of profits on heat sales brought about by a 16.6% growth of heat tariffs as from January 01, 2005, with respect to the previously effective ones.

■ Аналитические коэффициенты

■ Analytical Ratios

Показатель Description of indicator	Формула расчета Calculation formula	На 30.06.2004 As of 30.06.2004	На 30.06.2005 As of 30.06.2005
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)	0,33	0,13
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)	1,38	1,13
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	0,85	0,79
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)	0,36	0,47
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)	1,82	2,52
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)	0,48	0,64
Рентабельность продаж, % Sales margin, %	Прибыль от продаж / Выручка от продаж X 100% Profit on sales / Sales proceeds X 100%	16,08	14,61
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%	-0,22	3,23
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%	-0,27	4,14

Календарь текущих событий

1 апреля. В межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы России по г. Москве зарегистрированы 13 новых компаний, выделенных из состава ОАО «Мосэнерго».

15 апреля. ОАО «Мосэнерго» подвело итоги конкурса «Лучший потребитель 2004 года». Дипломы «Лучший потребитель — 2004» получили компании, четко соблюдающие договоры энергоснабжения.

11 мая. В соответствии с распоряжением правительства Москвы 10 мая началось плановое прекращение теплоснабжения потребителей столицы.

24 мая. В 21:17 на подстанции «Чагино» произошло повреждение измерительного трансформатора тока с выбросом и возгоранием масла. Осколками изоляции разрушилась гирлянда подвесной изоляции 220 кВ и магистральные воздушные провода, что привело к обесточению подстанции. При отключении шин 220 кВ обесточилась подстанция «Капотня», что привело к частичному обесточению Московского НПЗ. Одновременно на ТЭЦ-22 отключились генераторы № 7, 8, 9, 10 (всего на ТЭЦ-22 установлено 11 турбогенераторов).

25 мая. С 10:07 из-за перегрузок начались автоматические отключения ВЛ-220 кВ, что привело к нарушению устойчивости энергосистемы и последующему отключению потребителей в ряде энергосистем ОЭС Центра, в том числе в Московской энергосистеме — около 2500 МВт. Основными предпосылками системной аварии стали исчерпание пропускной способности линий электропередачи и изношенность оборудования электрических сетей. Профессиональные действия персонала и работа противоаварийной автоматики во время развития аварии предотвратили массовое физическое разрушение энергооборудования. Это явилось важнейшим фактором быстрой ликвидации последствий аварии и возобновления энергоснабжения потребителей.

Развитие аварии было остановлено через 2 часа 20 минут. К 18 часам были подключены все социально-значимые объекты Москвы, которые были перечислены в списке, составленном правительством Москвы. В 12 часов 26 мая СО-ЦДУ ЕЭС снял все режимные ограничения на энергоснабжение потребителей, а к 18:30 26 мая было возобновлено полное энергоснабжение потребителей Москвы и Московской области.

1 июня. Решениями Федеральной службы по финансовым рынкам (ФСФР России) от 24.05.2005, 26.05.2005 и 31.05.2005 зарегистрированы выпуски и отчеты об итогах выпуска ценных бумаг обществ, созданных в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго», в соответствии с которыми акции созданных при выделении акционерных обществ размещены путем распределения среди акционеров этих обществ.

4 июня. Генеральный директор ОАО «Мосэнерго» А.В. Евстафьев подал заявление об отставке. Временно исполняющим обязанности генерального директора ОАО «Мосэнерго» назначен заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» В.С. Чистяков.

Calendar of Current Events

April 1. 13 new companies detached from MOSENERGO were registered with the Interregional Inspection of the Federal Tax Service of Russia for Moscow.

April 15. MOSENERGO reviewed the "Best Consumer 2004" contest. The "Best Consumer 2004" patents were awarded to the companies who strictly observe the energy supply contracts.

May 11. In pursuance of the Moscow Government's Directive, May 10 became the date of the scheduled discontinuation of heat supply to the capital consumers.

May 24. 21:17 saw a measuring current transformer at the Chagino substation damaging followed by oil slobbering and inflammation. Fragments of insulation crashed a 220 kV suspension insulator string and trunk air ducts, which gave rise to de-energizing of the substation. Cutting-off of the 220 kV buses blacked out the Kapotnya substation, which brought about partial power failure at the Moscow Oil Refinery. Simultaneously, generators Nos 7, 8, 9, and 10 dropped at TEP-22 (the total of 11 turbogenerators are installed at TEP-22).

May 25. Beginning from 10:07 overloads caused automatic tripping of 220 kV overhead lines, which resulted in destabilization of the power system and ensuing load shedding in a number of power systems of the UES of the Center, including in the Moscow power system, about 2500 MW. Exhaustion of the power transmission capacity and run-down equipment of the electricity grids became the major premises for the blackout. Professional actions of the personnel and operation of the automatic protective devices in the course of the accident development staved off massive physical destruction of the power equipment. This posed the key factor of fast post-accident clean-up and resumption of energy supply to the consumers.

The accident progression was brought to stop upon expiration of 2 hours 20 minutes. By 6 p.m. all socially important Moscow facilities on the Moscow Government's list had been connected. On May 26 at noon, UES SO-CDU lifted all operating restrictions on power supply service for the consumers, and by 6:30 p.m. on the same day full power supply for the Moscow and Moscow Region consumers have been restored.

June 1. The Federal Service for Financial Markets (FSFM of Russia) by its resolutions of May 24, 2005, May 26, 2005, and May 31, 2005, registered issues of securities and placement reports of the companies established as a result of MOSENERGO reorganization according to which shares of the spin-off joint stock companies were placed by way of allocation to the members of the said companies.

June 4. A.V. Yevstafyev, MOSENERGO's General Director, filed resignation. MOSENERGO's Deputy General Director V.S. Chistyakov was appointed as the Acting General Director of MOSENERGO.

June 10. The Board of Directors of MOSENERGO appointed Anatoly Yakovlevich Kopsov, Director for Construction of

10 июня. Совет директоров ОАО «Мосэнерго» назначил генеральным директором энергокомпании Анатолия Яковлевича Копсова — директора по строительству объектов генерации ОАО РАО «ЕЭС России», члена Совета директоров ОАО «Мосэнерго». С 1996 по 2004 год А.Я. Копсов был председателем Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

28 июня. Состоялось общее годовое собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» по результатам деятельности Общества в 2004 году.

В соответствии с повесткой дня собранием акционеров были рассмотрены и утверждены годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках Общества, распределение прибыли по итогам работы Общества за 2004 год.

Собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» приняло решение выплатить дивиденды за 2004 год по обыкновенным именованным акциям Общества в размере 0,0221 рубля на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

■ На собрании был избран новый состав Совета директоров Компании из 13 человек. В него вошли:

- Аксенов Петр Николаевич — первый заместитель мэра Москвы, глава комплекса городского хозяйства;
- Бодунков Алексей Феликсович — министр имущественных отношений правительства Московской области;
- Васильев Дмитрий Валерьевич — первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по стратегии и корпоративной политике;
- Гавриленко Анатолий Анатольевич — генеральный директор ЗАО «Лидер»;
- Дубнов Олег Маркович — первый заместитель генерального директора фонда «Институт профессиональных директоров»;
- Копсов Анатолий Яковлевич — генеральный директор ОАО «Мосэнерго»;
- Кузнецов Артем Владиславович — президент группы «ГУТА»;
- Матвеев Алексей Анатольевич — заместитель председателя Правления ОАО «Газпромбанк»;
- Смирнов Павел Степанович — член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»;
- Соболев Александр Иванович — заместитель председателя Правления ОАО «Газпромбанк»;
- Удальцов Юрий Аркадьевич — член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»;
- Чикунов Александр Васильевич — член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»;
- Штыков Дмитрий Викторович — генеральный директор фонда «Институт профессиональных директоров».

Собранием также избран новый состав Ревизионной комиссии, утвержден внешний аудитор Общества, утверждены новые редакции Устава и положений о порядке созыва и

Generation Facilities, RAO UES of Russia, Member of the Board of Directors, MOSENERGO, as the General Director of the energy company. From 1996 to 2004, Mr. A.Ya. Kopsov served as the Chairman of MOSENERGO's Board of Directors.

June 28. The annual General Meeting of MOSENERGO's Shareholders was held to discuss the Company's performance in 2004.

According to the agenda, the Meeting of Shareholders reviewed and approved the annual report, annual accounting statements, profit and loss account of the Company, and the distribution of profit based on the results of the Company's operations in 2004.

The Meeting of MOSENERGO's Shareholders decided to pay the 2004 dividend on the Company's ordinary registered shares at the rate of RUR 0.0221 per ordinary share of the Company in cash within 60 days after the date when the decision to pay the same was made.

■ The Meeting elected 13 new members of the Company's Board of Directors, namely:

- Pyotr N. Aksenov — First Deputy Mayor of Moscow, Head of the Municipal Services and Facilities;
- Aleksey F. Bodunkov — Minister of Property Relations, the Moscow Region Government;
- Dmitry V. Vasiliev — First Deputy General Director for Strategy and Corporate Policies, MOSENERGO;
- Anatoly A. Gavrilenko — General Director, ZAO Leader;
- Oleg M. Dubnov — First Deputy General Director, the "Institute of Career Executives" foundation;
- Anatoly Y. Kopsov — General Director, MOSENERGO;
- Artem V. Kuznetsov — President of GUTA Group;
- Aleksey A. Matveyev — Deputy Chairman of the Executive Board, ОАО Gazprombank;
- Pavel S. Smirnov — Member of the Executive Board, RAO UES of Russia;
- Alexander I. Sobol — Deputy Chairman of the Executive Board, ОАО Gazprombank;
- Yuri A. Udaltsov — Member of the Executive Board, RAO UES of Russia;
- Alexander V. Chikunov — Member of the Executive Board, RAO UES of Russia;
- Dmitry V. Shtykov — General Director, the "Institute of Career Executives" foundation.

The Meeting also elected new members of the Audit Commission, approved an external auditor of the Company, approved restated versions of the Charter and the Procedure for Convocation and Holding of Meetings of the Company's Board of Directors, Regulation for Payment of Remuneration and Compensations to the Members of the Board of Directors, Articles of the Executive Board of the Company.

June 30. General Director of MOSENERGO A.Ya. Kopsov and the Moscow Region Governor B.V. Gromov held a business meeting.

проведения заседаний Совета директоров Общества, о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, о Правлении Общества.

30 июня. Состоялась деловая встреча генерального директора ОАО «Мосэнерго» А.Я. Копсова и губернатора Московской области Б.В. Громова.

В ходе переговоров, в которых также принял участие заместитель председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Я.М. Уринсон, обсуждалось дальнейшее сотрудничество энергокомпании и администрации области, в частности, выполнение Соглашения о взаимодействии при реформировании электроэнергетического комплекса.

Были затронуты также вопросы повышения надежности энергосистемы и недопущения повторения аварии, подобной произошедшей 25 мая 2005 года.

4 июля. На заседании Совета директоров ОАО «Мосэнерго» был избран его председатель. Им, как и в прошлом году, стал член Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Ю.А. Удальцов. Также были избраны заместитель председателя Совета директоров, которым стал член Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Павел Смирнов, и корпоративный секретарь.

19 июля. Под председательством А.Я. Копсова состоялось совместное совещание ОАО «Мосэнерго» и ОАО «Московская областная электросетевая компания», посвященное повышению надежности энергоснабжения Московского региона. На заседании были представлены «Схема энергоснабжения Москвы и Московской области на период до 2020 года», разработанная институтом «Мосэнергопроект», и «Программа строительства и технического перевооружения Московского энергоузла на период до 2006–2010 гг.».

Для решения проблемы энергодефицита и повышения надежности энергоснабжения Московского региона требуется ввод новых генерирующих мощностей (порядка 450–500 МВт ежегодно), всестороннее развитие электросетевого хозяйства, а также комплекс мер по энергосбережению.

В совещании приняли участие представители ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «ФСК ЕЭС», сетевых компаний, выделенных из ОАО «Мосэнерго», РДУ Москвы, институтов «Мосэнергопроект», «Энергосетьпроект». Межведомственной рабочей группе поручено доработать схему развития энергоснабжения Московского региона для дальнейшего представления ее на Совет по надежности ОАО РАО «ЕЭС России».

25 июля. Совет директоров ОАО «Мосэнерго» одобрил план работы на 2005–2006 гг., принял новый регламент своей деятельности (введение позиции корпоративного секретаря), а также утвердил новый состав Правления Компании, сформированный в соответствии с задачами, стоящими перед ОАО «Мосэнерго» в текущем году.

■ В состав Правления вошли:

— Балакоев Урусбий Агубекирович — и.о. исполнительного директора ОАО «Московская теплосетевая компания»;

In the course of the talks that were also participated by Deputy Chairman of the Executive Board of the RAO UES of Russia Ya.M. Urinson the parties discussed further cooperation of the energy company and the region administration, in particular, implementation of the Agreement for Cooperation in Reforming the Electric Power Complex.

The parties also touched upon the questions of improvement of the power system reliability and ruling out recurrence of the accident similar to the one that took place on May 25, 2005.

July 4. The meeting of the Board of Directors of MOSENERGO elected its Chairman. As in the last year, it was Member of the Executive Board of the RAO UES of Russia Yu.A. Udaltsov. The meeting also elected the Deputy Chairman of the Board of Directors, whose chair was taken by Pavel Smirnov, a Member of the Executive Board, RAO UES of Russia, and the Corporate Secretary.

July 19. A joint conference of MOSENERGO and ОАО Moscow Regional Electricity Network Company with A.Ya. Kopssov in the chair was held to discuss improvement of reliability of energy supplies for the Moscow area. The conference saw the presentation of the "Scheme of Energy Supplies for Moscow and the Moscow Region for the Period Leading up to 2020" developed by Mosenergoprojekt, and the "Program for Construction and Technical Retooling of the Moscow Power Center for the Period Leading up to 2006–2010".

Dealing with the problem of power shortages and improving reliability of energy supplies for the Moscow area, require introduction of new generating capacities (on the order of 450–500 MW annually), all-round development of electrical grid facilities, as well as an action plan focused on energy saving.

The conference assembled representatives of RAO UES of Russia, ОАО FGC UES, network companies detached from MOSENERGO, Moscow RDU, Mosenergoprojekt and Energosetprojekt. The Interdepartmental Workgroup was charged with the task to refine upon the Scheme of Development of Energy Supplies for the Moscow area to be subsequently submitted to the Security Board of RAO UES of Russia.

July 25. The Board of Directors of MOSENERGO approved the work plan for 2005–2006, adopted new Rules of Procedure for its activities (introduced a post of the Corporate Secretary), as well as approved a new composition of the Executive Board of the Company formed in accordance with the challenges facing MOSENERGO in the current year.

■ The following persons were included in the Executive Board:
— Urusbiy A. Balikoyev — Acting Executive Director, ОАО Moscow Heat Distribution Company;

— Dmitry A. Barshak — Director for Thermal Engineering, MOSENERGO;

— Yevgeny I. Borisov — Deputy General Director for Finance, MOSENERGO;

— Dmitry V. Vasiliev — First Deputy General Director for Strategy and Corporate Policies, MOSENERGO;

- Баршак Дмитрий Александрович — директор ОАО «Мосэнерго» по теплотехнической части;
- Борисов Евгений Иванович — заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансам;
- Васильев Дмитрий Валерьевич — первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по стратегии и корпоративной политике;
- Гуськов Юрий Леонидович — директор филиала ОАО «Мосэнерго» ТЭЦ-21;
- Дронова Татьяна Петровна — главный бухгалтер ОАО «Мосэнерго»;
- Карев Алексей Николаевич — директор филиала ОАО «Мосэнерго» Центральный ремонтно-механический завод;
- Кривоносов Василий Яковлевич — заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по общим вопросам;
- Кулешов Анатолий Павлович — директор ОАО «Мосэнерго» по капитальному строительству;
- Негомедзянов Александр Александрович — первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансово-экономическим вопросам, логистике и сбыту;
- Румянцев Сергей Юрьевич — заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по экономике;
- Серебряников Нестор Иванович — советник генерального директора ОАО «Мосэнерго».

В соответствии с Уставом Компании, председателем Правления является А.Я. Копсов, генеральный директор ОАО «Мосэнерго».

В составе Правления имеются 2 вакансии.

4 августа. В связи с незначительным объемом сделок с акциями ОАО «Мосэнерго» решением председателя Правления ОАО «Фондовая биржа РТС» от 4 августа 2005 года обыкновенные именные акции ОАО «Мосэнерго» по просьбе Компании были исключены из котировального списка «Б» и переведены в раздел списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».

Данное решение носит технический характер и никоим образом не затрагивает интересы акционеров ОАО «Мосэнерго». В настоящий момент акции ОАО «Мосэнерго» отвечают требованиям, установленным к ценным бумагам, включенным в Котировальный список «А» первого уровня НП «Фондовая биржа РТС» и ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и торгуются на данных фондовых площадках.

15 августа. Первым заместителем генерального директора — главным инженером ОАО «Мосэнерго» — назначен Сергеев Владимир Валентинович, ранее занимавший должность директора ТЭЦ-20 — филиала ОАО «Мосэнерго».

5 сентября. Совет директоров Компании принял решение ввести в состав Правления ОАО «Мосэнерго» В.В. Сергеева — первого заместителя генерального директора — главного инженера и В.А. Кимерина — заместителя генерального директора ОАО «Мосэнерго» по энергосбытовой деятельности, генерального директора ОАО «Мосэнергосбыт».

- Yuri L. Guskov — Director, TEP-21, a MOSENERGO branch;
- Tatiana P. Dronova — Chief Accountant, MOSENERGO;
- Aleksey N. Karev — Director, Central Mechanical Repair Works, a MOSENERGO branch;
- Vasily Y. Krivonosov — Deputy General Director for General Affairs, MOSENERGO;
- Anatoly P. Kuleshov — Director for Capital Construction, MOSENERGO;
- Alexander A. Negomedzyanov — First Deputy General Director for Financial and Economic Issues, Logistics and Sales, MOSENERGO;
- Sergei Y. Rumyantsev — Deputy General Director for Economics, MOSENERGO;
- Nestor I. Serebryanikov — Adviser to the General Director, MOSENERGO.

According to the Company's Charter, the Chairman of the Executive Board is A.Ya. Kopsov, General Director of MOSENERGO.

There are two vacancies in the Executive Board.

August 4. In connection with a trifling volume of trading in MOSENERGO shares, the Chairman of the Executive Board of RTS Stock Exchange by its resolution of August 4, 2005, and at the Company's request excluded MOSENERGO ordinary registered shares from quotation list "B" and listed them in the "Unquoted Securities" section.

This decision is of a technical nature and by no means affects the interests of MOSENERGO's shareholders. Presently, MOSENERGO shares meet the requirements established for securities included in NP RTS Stock Exchange's and ZAO MICEX Stock Exchange's quotation list "A", level 1, and are traded at the mentioned stock markets.

August 15. Mr. Vladimir Valentinovich Sergeyev, who previously served as the Director of TEP-20, a MOSENERGO branch, was elected MOSENERGO's First Deputy General Director — Chief Engineer.

September 5. The Board of Directors of the Company resolved that Mssrs V.V. Sergeyev, First Deputy General Director — Chief Engineer, and V.A. Kimerin, Deputy General Director of MOSENERGO for Energy Sales, General Director of ОАО Mosenergosbyt, be introduced into MOSENERGO's Executive Board.

Сведения об Обществе

■ **Полное фирменное наименование:**
Открытое акционерное общество
энергетики и электрификации «Мосэнерго»

■ **Адрес:**
115035, Москва, Раушская набережная, 8
Телетайп: 113137 USPH PU
Телефон: (095) 957-3530
Факс: (095) 230-6317, 234-7082
Интернет: www.mosenergo.ru
Электронная почта:
ocb@mosenergo.elektra.ru

■ **Контактные телефоны:**
Васильев Дмитрий Валерьевич —
Первый заместитель генерального
директора по стратегии и корпоративной
политике
Телефон: (095) 957-2955
Жариков Алексей Николаевич —
начальник отдела ценных бумаг
Телефон: (095) 957-3417

■ **Реестродержатель:**
ЗАО «Специализированный
регистратор Реестр-Сервис»
Адрес: 113035, Москва,
ул.Садовническая, 15
Телефон: (095) 234-7078
Факс: (095) 234-7082

■ **Аудитор:**
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Адрес: 115054, Москва,
Космодамианская наб., 52, стр.5
Телефон: (095) 967-6000
Факс: (095) 967-6001

Information about the Company

■ **Full corporate name:**
MOSENERGO Open Joint-Stock Company
for Energy and Electrification

■ **Address:**
8 Raushskaya Naberezhnaya, Moscow 115035
Teletype: 113137 USPH PU
Phone: (095) 957-3530
Fax: (095) 230-6317, 234-7082
Web address: www.mosenergo.ru
E-mail:
ocb@mosenergo.elektra.ru

■ **Contact phones:**
Dmitry V. Vasilev,
First Deputy General Director
for Strategy and Corporate
Policies
Phone: (095) 957-2955
Aleksey N. Zharikov,
Head of the Securities Department.
Phone: (095) 957-3417

■ **Register holder:**
Register-Service
Specialized Registrar
Address: 15 Sadovnicheskaya St.,
Moscow, 113035
Phone: (095) 234-7078
Fax: (095) 234-7082

■ **Auditor:**
PricewaterhouseCoopers
Address: 52, Bld. 5 Kosmodamianskaya Nab.,
Moscow, 115054
Phone: (095) 967-6000
Fax: (095) 967-6001



*Открытое акционерное общество
энергетики и электрификации
«Мосэнерго»*

***MOSENERGO Open Joint-Stock
Company for Energy and
Electrification***