



Informativo Trimestral
Quarterly Report

Março 2006/ March 2006



Expo Money Curitiba

No dia 12 de abril a Copel apresentou aos participantes do Expo Money Curitiba, a palestra "Copel - meio século fazendo história", onde mostrou o papel da empresa no desenvolvimento socioeconômico do Paraná. Da criação até os dias de hoje, sua função estratégica e social, os 51 anos de comprometimento com a história dos paranaenses e a participação da Companhia no mercado de capitais, nacional e internacional.

On April 12 COPEL gave a lecture to the attendees of Expo Money Curitiba on the theme "Copel - half a century making history" pointing out the Company's contribution to the social and economic development of Paraná from its incorporation to the present, its social and strategic role, its 51-year involvement with the history of the people of Paraná and its participation in the national and international capital markets.



| | |
|--|----|
| PRINCIPAIS FATOS/ MAIN EVENTS | 02 |
| ADMINISTRAÇÃO/ MANAGEMENT | 03 |
| GERAÇÃO/ GENERATION | 04 |
| TRANSMISSÃO/ TRANSMISSION | 05 |
| DISTRIBUIÇÃO/ DISTRIBUTION | 06 |
| TELECOMUNICAÇÕES/ TELECOMMUNICATIONS | 09 |
| PARTICIPAÇÕES/ CORPORATE PARTNERSHIPS | 10 |
| FINANÇAS/ FINANCE | 12 |
| RESULTADO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO/ CONSOLIDATED ECONOMIC AND FINANCIAL PERFORMANCE | 16 |
| RESULTADO ECONÔMICO-FINANCEIRO DAS SUBSIDIÁRIAS SUBSIDIARIES ECONOMIC AND FINANCIAL PERFORMANCE | 26 |

| Bolsa de Valores/ Stock Exchange | ON | PNA | PNB |
|----------------------------------|-------|-------|-------|
| BOVESPA | OPLB3 | OPLB5 | OPLB6 |
| NYSE | ELPVY | - | ELP |
| LATIBEX | - | - | XCOP |

Resultado:

A COPEL encerrou o primeiro trimestre de 2006 com lucro líquido de R\$ 170,7 milhões (R\$ 0,6236 por lote de mil ações), valor 117,7% superior ao apresentado no mesmo período de 2005.

Distribuição de Juros sobre o Capital Próprio:

Foi aprovada pela Assembléia Geral Ordinária, realizada em 27 de abril de 2006, a proposta de distribuição de Juros sobre Capital Próprio, no montante de R\$ 123,0 milhões, referentes ao exercício de 2005. Esse montante será distribuído com base na posição acionária de 27 de abril de 2006, até 60 dias após a realização da Assembléia, nos seguintes valores: R\$ 0,42811 por lote de mil ações ordinárias; R\$ 1,27167 por lote de mil ações preferenciais classe "A" e R\$ 0,47101 por lote de mil ações preferenciais classe "B".

Crescimento de Mercado:

O consumo de energia elétrica faturado pela COPEL no primeiro trimestre de 2006 cresceu 1,7%, quando comparado com o mesmo período do ano anterior. As classes residencial, comercial e rural cresceram 4,4%, 8,6% e 6,4%, respectivamente. A classe industrial apresentou retração de 4,9%.

Net income:

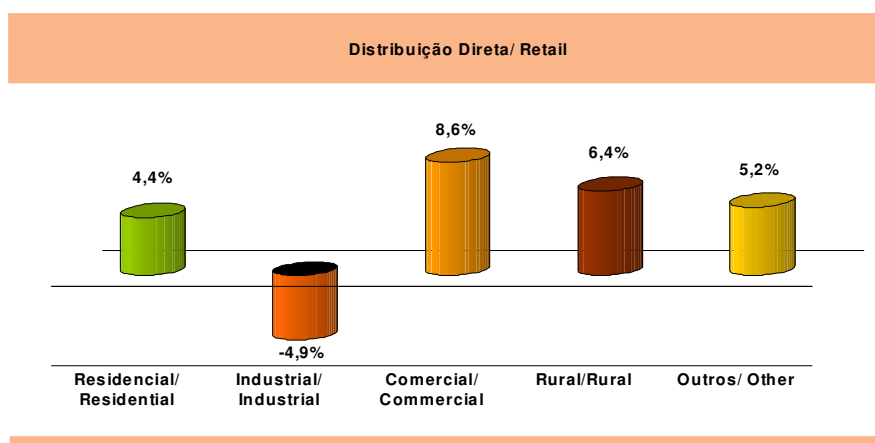
In the first quarter of 2006, COPEL recorded a profit of R\$ 170.7 million, corresponding to R\$ 0,6236 per lot of one thousand shares. This amount is 117.7% higher than the profit recorded for the same period in 2005.

Interest on Capital

The Annual Shareholders' Meeting held on April 27th, 2006, approved the Board's proposal for distribution of interest on capital in the amount of R\$ 123.0 million for the fiscal year of 2005. This amount will be allotted based on the number of shares owned on April 27th, 2006, and the payment will be made within 60 days of the Meeting, as follows: R\$ 0.42811 for each lot of one thousand common shares; R\$ 1.27167 for each lot of one thousand Class A preferred shares; and R\$ 0.47101 for each lot of one thousand Class B preferred shares.

Market expansion:

Total power consumption billed by COPEL in the first quarter of 2006 grew by 1.7 % as compared to the first quarter of 2005. The residential, commercial, and rural consumer segments grew by 4.4%, 8.6%, and 6.4%, respectively. The industrial class had a decrease of 4.9%.



UEG Araucária:

Em 17 de fevereiro de 2006, foi assinado Memorando de Intenções entre a COPEL e a El Paso Energy Araucária Company, resultante da negociação referente à Usina Termelétrica de Araucária (UEG Araucária), localizada no Estado do Paraná, com 484 MW de capacidade instalada.

Os principais itens acordados nessa negociação foram:

- a) a COPEL adquire a totalidade das cotas da El Paso na UEG Araucária Ltda., o que representa 60% do capital social, pelo valor equivalente a US\$ 190 milhões;
- b) o cumprimento desse Memorando de Intenções está sujeito à aprovação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), da Assembléia Legislativa do Estado do Paraná e dos órgãos administrativos da El Paso;
- c) Adicionalmente, a El Paso e a COPEL concordam, como cotistas da UEG Araucária Ltda., em promover a suspensão dos processos judiciais e do procedimento arbitral em curso perante a Justiça Estatal e a Câmara de Comércio Internacional de Paris;

UEG Araucária:

On February 17th, 2006, COPEL and El Paso Energy Araucária Company signed a Letter of Intent following negotiations concerning the Araucária Thermal Power Plant (UEG Araucária), located in the State of Paraná, with 484 MW of installed capacity.

The main points agreed upon were:

- a) COPEL shall acquire all the quotas in UEG Araucária Ltda. owned by El Paso, which represents 60% of the company's capital, for an amount equal to US\$ 190 million;
- b) The fulfillment of this Letter of Intent is subject to approval by the National Electric Energy Agency (ANEEL), by the Legislative Assembly of the State of Paraná, and by EL Paso administrative bodies;
- c) Furthermore, El Paso and COPEL agree, in their condition of co-owners of UEG Araucária Ltda., to suspend all pending lawsuits in state courts and the arbitration proceedings before the Chamber of International Trade in Paris;

d) Esse valor será integralmente pago após a assinatura do acordo definitivo.

A COPEL e a El Paso prorrogaram o prazo para a assinatura do acordo definitivo por mais 20 dias (20 de maio de 2006), aguardando a autorização da Assembleia Legislativa do Estado do Paraná.

Contrato de gás:

A COPEL assinou acordo sobre pendências referentes ao contrato de gás para a Usina Termelétrica de Araucária.

O acordo consiste na assinatura de um Contrato de Transação Extrajudicial, de um Termo de Consentimento de Transferência de Quotas e de um Protocolo de Intenções.

Pelo Contrato de Transação celebrado, a COPEL Geração S.A., tendo como fiadora a COPEL, reconhece expressamente que possui uma dívida de R\$ 150 milhões para com a Petrobras, a ser paga em 60 parcelas mensais, a partir de janeiro de 2010, sendo os valores corrigidos pela Taxa Selic (ou índice que venha a substituí-lo).

No Termo de Consentimento, a Petrobras declara que nada tem a opor em relação à aquisição, por parte da COPEL, das cotas da El Paso na UEG Araucária.

Pelo Protocolo de Intenções, a Petrobras envidará os melhores esforços para atendimento às necessidades de suprimento de combustível para a operação da UEG Araucária, a partir de 2010, podendo este combustível ser ou gás natural ou um energético alternativo.

Em 13 de abril de 2006, a ANEEL aprovou a constituição de garantias dadas pela COPEL para lastrear a operação acima.

Reversão de Valores Relativos ao Contrato de Gás:

Como resultado do contrato assinado entre a COPEL, a Compagas e a Petrobras referente ao gás para a UEG Araucária e com a aprovação da ANEEL, através do Despacho 769/2006, de 13 de abril de 2006, relativo às garantias dadas pela COPEL, a Companhia espera reverter no próximo trimestre o excedente dos valores devidos.

No primeiro trimestre de 2006 a COPEL ainda contabilizou as multas e correções incidentes sobre os montantes provisionados.

As 1.200 maiores empresas do mundo:

A Copel está entre as 1.200 maiores empresas do mundo, de acordo com estudo da agência de avaliação de riscos norte-americana Standard & Poor's, que avalia o desempenho das ações e atribui valor de mercado às maiores e mais importantes organizações empresariais do planeta, dividindo-as por continente. Na lista, há 40 empresas da América Latina e, entre elas, 15 brasileiras.

d) The amount resulting from the negotiations shall be paid in full upon signature of the final agreement.

COPEL and El Paso have postponed the signature of the final agreement for another 20 days (until May 20th 2006) since the Parties have to wait for the approval of the transaction by the Legislative Assembly of Paraná.

Gas supply contract:

COPEL has signed agreements concerning the pending issues related to the Araucária Thermal Power Plant.

These agreements comprise an Out-of-Court Settlement, a Letter of Consent to the Transfer of Co-ownership, and a Letter of Intent.

Under the Out-of-Court Settlement, signed by COPEL Generation having COPEL as guarantor, the Company has acknowledged a R\$ 150 million debt to Petrobras, to be paid in 60 monthly installments restated by the Selic rate (or any other index replacing the Selic rate), starting in January 2010.

Under the Letter of Consent, Petrobras has declared no opposition to the acquisition, by COPEL, of EL Paso's co-ownership in UEG Araucária.

Under the Letter of Intent, Petrobras has undertaken to employ its best efforts to meet Araucaria's fuel needs (natural gas or an alternate fuel) to operate as of 2010.

On April 13th, 2006, ANEEL approved the guarantees put up by COPEL to secure the transaction.

Reversal of provisions for the gas purchase contract:

On account of the agreement signed by COPEL, Compagas and Petrobras for the gas supply to UEG Araucaria and the approval by ANEEL, under Decision 769/2006, dated April 13th, 2006, of the guarantees put up by COPEL, the Company expects to revert in the next quarter the surplus provisions that had been constituted for this purpose.

During the first quarter of 2006 COPEL continued to record contractual penalties and monetary restatements on the amounts that had been provisioned.

The 1,200 largest corporations:

COPEL is one of the world's 1,200 largest corporations according to a survey conducted by the U.S.'s credit rating agency Standard & Poor's, which has assessed the stock performance and the market value of the largest and most important international corporations, broken down by continent. The Standard & Poor's list includes a total of 40 companies in Latin America, out of which 15 based in Brazil.

ADMINISTRAÇÃO/ MANAGEMENT

Recursos Humanos:

A COPEL encerrou o primeiro trimestre de 2006 com um total de 7.943 empregados. Ao final de março de 2006, a COPEL tinha 570 consumidores por empregado na subsidiária de Distribuição. A Compagas, subsidiária de cujo capital a COPEL detém 51%, possuía 65 empregados.

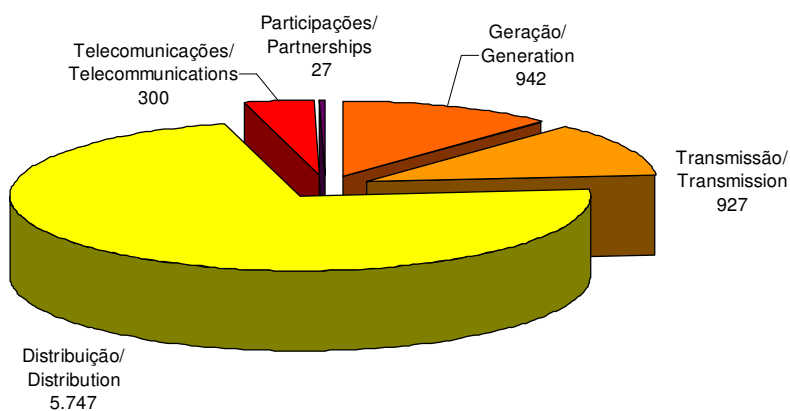
Workforce:

At the end of the first quarter, COPEL's workforce comprised 7,943 employees. As of May 2006, COPEL Distribution recorded a customer-to-employee ratio of 570. Compagas, a subsidiary in which COPEL holds a 51% interest, had 65 employees.

O quadro de pessoal da COPEL está assim distribuído:

COPEL's workforce has been assigned to different business units as follows:

Empregados por Subsidiária/ Workforce Breakdown



GERAÇÃO/GENERATION

No quadro a seguir é apresentado o desempenho das usinas da COPEL no primeiro trimestre de 2006:

The performance of COPEL's power plants in the first quarter of 2006 is shown on the following table:

| Usinas/ Power Plants | Capacidade Instalada/ Installed Capacity | Energia Assegurada/ Assured Energy | Geração/ Generation | Vencimento da Concessão/ Concession expires |
|------------------------------------|---|---------------------------------------|------------------------|--|
| | (MW) | (MW médio/ MW/year) | (GWh) | |
| Hidrelétricas/ Hydro Plants | 4.529,6 | 1.946,6 | 3.556,3 | - |
| Gov. Bento M. da Rocha Netto | 1.676,0 | 576,0 | 973,6 | 2023 |
| Gov. Ney Aminthas de B. Braga | 1.260,0 | 603,0 | 1.126,0 | 2009 |
| Gov. José Richa | 1.240,0 | 605,0 | 1.159,1 | 2010 |
| Gov. Pedro V. Parigot de Souza | 260,0 | 109,0 | 202,7 | 2015 |
| Guaricana | 36,0 | 13,6 | 31,5 | 2026 |
| Chaminé | 18,0 | 11,6 | 6,8 | 2026 |
| Apucarantina | 10,0 | 6,7 | 12,1 | 2025 |
| Mourão | 8,2 | 5,3 | 14,4 | 2015 |
| Derivação do Rio Jordão | 6,5 | 5,8 | 12,5 | 2009 |
| Marumbi | 4,8 | 3,9 | 5,3 | * |
| São Jorge | 2,3 | 1,6 | 3,5 | 2024 |
| Chopim I | 2,0 | 1,3 | 2,3 | 2015 |
| Rio dos Patos | 1,7 | 1,1 | 1,7 | 2014 |
| Cavernoso | 1,3 | 0,9 | 2,2 | 2011 |
| Melissa | 1,0 | 0,6 | 1,3 | ** |
| Salto do Vau | 0,9 | 0,6 | 1,1 | ** |
| Pitangui | 0,9 | 0,6 | 0,2 | ** |
| Termelétrica/ Thermal Plant | 20,0 | 14,0 | 20,0 | - |
| Figueira | 20,0 | 14,0 | 20,0 | 2019 |
| TOTAL | 4.549,6 | 1.960,6 | 3.576,3 | - |

* Em homologação na ANEEL/ Submitted to ANEEL for ratification.

** Usinas com capacidade inferior a 1 MW possuem apenas registro na ANEEL/ Power plants with capacity below 1 MW are only required to be registered at ANEEL.

A COPEL também possui participação em empreendimentos de geração de energia elétrica, conforme demonstrado abaixo:

COPEL also holds interests in other power generation projects, as shown below:

| Usinas/ Power Plants | Capacidade Instalada/ Installed Capacity (MW) | Energia Assegurada/ Assured Energy (MW médio/ MW/year) | Participação da Copel/ Copel's interest | Vencimento da Concessão/ Concession expires |
|-------------------------|---|--|--|--|
| Dona Francisca | 125,0 | 80,0 | 23,03% | 2033 |
| Foz do Chopim | 29,1 | 20,0 | 35,77% | 2030 |
| Santa Clara | 120,0 | 69,6 | 70,00%* | 2036 |
| Eólica do Paraná | 2,5 | 0,6 | 30,00% | 2029 |
| Araucária | 484,3 | 445,5 | 20,00%** | 2029 |
| TOTAL | 760,9 | 615,7 | - | - |

* Participação nas ações ordinárias/ Interest composed of common shares

** Em 17/02/06 a Copel assinou Memorando de Intenções para adquirir, da El Paso, 60% do capital social da UEG Araucária/
On 02/17/06, Copel signed a Letter of Intent to acquire, by El Paso, 60% of UEG Araucária's capital

Principais Indicadores:

Número de usinas:

- COPEL Geração: 18 (17 hidrelétricas e 1 termelétrica)
- COPEL Participações: 5 (3 hidrelétricas, 1 termelétrica e 1 eólica)

Número de usinas automatizadas e teleoperadas:

- COPEL Geração: 10

Capacidade instalada:

- COPEL Geração: 4.550 MW
- COPEL Participações: 221 MW

Nº de subestações elevadoras:

- COPEL Geração: 11

Nº de subestações elevadoras automatizadas e teleoperadas:

- COPEL Geração: 10

Desempenho: disponibilidade das unidades geradoras da COPEL Geração com mais de 10 MW: 95.46%

Main Features:

Number of power plants:

- *COPEL Generation: 18 (17 hydroelectric and 1 thermal power plant)*
- *COPEL Corporate Partnerships: 5 (3 hydroelectric, 1 thermal, and 1 wind power plant)*

No. of automated and remote-controlled power plants:

- *COPEL Generation: 10*

Installed capacity:

- *COPEL Generation: 4,550 MW*
- *COPEL Corporate Partnerships: 221 MW*

No. of step-up substations:

- *COPEL Generation: 11*

No. of automated and remote-controlled step-up substations:

- *COPEL Generation: 10*

Performance: availability of COPEL Generation's generating units over 10MW: 95.46%

TRANSMISSÃO/TRANSMISSION

Linhas de Transmissão:

No quadro abaixo é apresentado o total de linhas de transmissão da COPEL, aberto por nível de tensão:

Transmission Lines:

The following table presents the total length of COPEL's transmission lines by voltage level:

| Linhas de Transmissão/ Transmission Lines | km |
|---|----------------|
| 69 kV | 1.137,2 |
| 88 kV | 58,2 |
| 138 kV | 4.114,3 |
| 230 kV | 1.575,7 |
| 525 kV | 161,3 |
| TOTAL | 7.046,7 |

Subestações:

O quadro a seguir demonstra o dimensionamento do parque de subestações da COPEL:

| Subestações/ Substations | Nº/ No. | Automatizadas/ Automated | MVA |
|-----------------------------|------------|-----------------------------|-----------------|
| 69 kV | 30 | 30 | 1.974,5 |
| 88 kV | - | - | 5,0 |
| 138 kV | 70 | 70 | 4.829,7 |
| 230 kV | 23 | 23 | 6.843,0 |
| 525 kV | 4 | 4 | 1.600,0 |
| TOTAL | 127 | 127 | 15.252,2 |

Substations:

The main features of COPEL's substations are shown below:

DISTRIBUIÇÃO/DISTRIBUTION**Distribuição Direta por Classe de Consumo:**

O consumo de energia elétrica faturado pela COPEL no primeiro trimestre de 2006 totalizou 4.704 GWh, representando um crescimento de 1,7% em relação ao mesmo período do ano anterior.

A classe residencial, que responde por 25,7% do mercado da COPEL, cresceu 4,4%. Esse incremento pode ser verificado no indicador "consumo médio por consumidor residencial", que foi de 156,4 kWh/mês neste trimestre, superando em 1,8% os números apresentados no primeiro trimestre do ano anterior (153,6 kWh/mês). O crescimento da classe decorre, principalmente, do aumento nas vendas de eletrodomésticos, em razão da ampliação da oferta de crédito que vem ocorrendo desde 2004.

A classe comercial, que representa 19,0% do mercado da COPEL, apresentou o melhor desempenho entre as principais classes de consumo, com crescimento de 8,6%. O comércio foi beneficiado pelo aumento nas operações de crédito para pessoas físicas, aliado ao aumento no número de consumidores (2,2% superior ao apresentado no primeiro trimestre de 2005) e à abertura de alguns ramos do varejo, em especial centros comerciais.

O crescimento de 6,4% verificado na classe rural se deve, principalmente, ao aumento no consumo médio proporcionado pela elevação da renda do produtor, decorrente dos bons resultados verificados nas safras de 2002/2003 e 2003/2004 e conseqüente aumento na capacidade de aquisição de maquinários e aparelhos elétricos.

O consumo da classe industrial, que representa 37,5% do mercado da COPEL, apresentou queda de 4,9%. Esse resultado foi influenciado pela desvalorização do dólar, que se refletiu na redução de algumas atividades industriais pelo decréscimo nas exportações. O consumo de energia foi mais afetado em certos ramos da indústria paranaense, tais como o madeireiro, o papelero e o de veículos automotores. Outro fator que contribuiu para a redução do consumo da classe industrial foi a saída de alguns consumidores que investiram em autoprodução.

No quadro a seguir é apresentado o desempenho do consumo por classe de consumidores no 1º trimestre de 2006:

Distribution to final customers by category:

Total power consumption billed by COPEL in the first quarter of 2006 reached 4,704 GWh, with a growth of 1.7% as compared to the same period in the previous year.

Residential consumption, which accounts for 25.7% of COPEL's market, grew by 4.4% as attested by the rate of consumption per residential customer, which reached 156.4 kWh/month in the first quarter, or 1.8% higher than that recorded in the first quarter of the previous year (153.6 kWh/month). Such growth has resulted mostly from higher sales of electronics, due to credit expansion which began in 2004.

Commercial consumption, which accounts for 19.0% of COPEL's market, recorded the best performance among major customer categories, with an 8.6% growth. The retail business benefited from the greater availability of credit to individual consumers, from the overall increase in the number of consumers (2.2% higher than that of the first quarter of 2005), and from the opening of new businesses, particularly malls.

The 6.4% growth in rural consumption was due mainly to the increase in average consumption which resulted from higher income for producers on account of good harvests in 2002/2003 and 2003/2004, enabling them to invest in electric machinery.

Consumption by the industrial segment, which accounts for 37.5% of COPEL's market, dropped by 4.9%. Such result was influenced by the devaluation of the U.S. dollar, which had a negative impact on certain export-related industrial activities. Power consumption was most affected in such industrial segments as lumber, paper and cardboard, and motor vehicles. Another contributing factor to the reduction of industrial consumption was the migration of a few customers to self-generation.

The table below breaks down the consumption by customer category in the first quarter of 2006:

| Classe/ Class | GWh | | |
|--------------------------|--------------|--------------|------------|
| | 1T06/ 1Q06 | 1T05/ 1Q05 | Var % |
| Residencial/ Residential | 1.211 | 1.160 | 4,4 |
| Industrial/ Industrial* | 1.761 | 1.853 | (4,9) |
| Comercial/ Commercial | 892 | 821 | 8,6 |
| Rural/ Rural | 386 | 363 | 6,4 |
| Outras/ Other | 454 | 431 | 5,1 |
| TOTAL COPEL | 4.704 | 4.628 | 1,7 |

*Incluindo consumidores livres/ Including free customers

Consumo industrial por ramo de atividade:

A seguir são apresentados os consumos de energia elétrica dos principais ramos de atividade industrial:

Industrial consumption by sector:

The next table shows the power consumption by the main industrial sectors:

| Ramo/ Segment | GWh | | |
|---|------------|------------|--------|
| | 1T06/ 1Q06 | 1T05/ 1Q05 | Var % |
| Produtos alimentares e bebidas/ Foodstuff and beverages | 539 | 531 | 1,5 |
| Madeira/ Lumber | 211 | 224 | (5,8) |
| Papel, papelão e celulose/ Paper, cardboard and pulp | 210 | 212 | (0,9) |
| Borracha e plástico/ Rubber and plastics | 127 | 114 | 11,4 |
| Veículos automotores/ Motor vehicles | 100 | 103 | (2,9) |
| Minerais não metálicos/ Non-metallic minerals | 94 | 138 | (31,9) |
| Metalúrgica básica/ Basic metallurgy | 85 | 87 | (2,3) |

O mercado fio da COPEL Distribuição (TUSD), composto pelo mercado cativo mais a totalidade dos consumidores livres existentes na sua área de concessão, apresentou crescimento de 4,5% no primeiro trimestre de 2006.

COPEL Distribution's grid market (TUSD), comprising the captive market plus all free customers within the Company's concession area, increased by 4.5% in the first quarter of 2006.

| | GWh | | |
|--------------------------------------|------------|------------|-------|
| | 1T06/ 1Q06 | 1T05/ 1Q05 | Var % |
| Carga fio (TUSD)/ Grid Market (TUSD) | 5.133 | 4.911 | 4,5 |

Número de Consumidores:

O número de consumidores faturados pela COPEL em março de 2006 está demonstrado na tabela a seguir:

Number of customers:

The number of customers billed by COPEL as of March 2006 is shown on the following table:

| Classe/ Class | 1T06/ 1Q06 | 1T05/ 1Q05 | Var % |
|--------------------------|------------------|------------------|------------|
| Residencial/ Residential | 2.581.912 | 2.517.373 | 2,6 |
| Industrial/ Industrial* | 54.313 | 49.722 | 9,2 |
| Comercial/ Commercial | 273.215 | 267.366 | 2,2 |
| Rural/ Rural | 326.387 | 327.773 | (0,4) |
| Outras/ Other | 42.139 | 40.934 | 2,9 |
| TOTAL | 3.277.966 | 3.203.168 | 2,3 |

*Incluindo consumidores livres/ Including free customers

Redes Compactas:

A COPEL vêm implantando redes compactas em áreas urbanas com elevado grau de arborização nas proximidades das redes de distribuição. Essa tecnologia evita cortes e podas de árvores e melhora a qualidade do fornecimento, pois reduz o número de desligamentos. Ao final de março de 2006, a extensão das redes compactas instaladas era de 1.228 km.

Compact-design distribution lines:

COPEL has continued to implement compact-design distribution lines in urban areas with a high concentration of trees surrounding the distribution grids. This technology helps to preserve the environment, as trees in the vicinity of power grids do not need to be cut off or severely trimmed, and to improve the quality of power supply by reducing the number of unplanned outages. The total length of urban compact-design distribution lines in operation as of March 2006 was 1,228 km.

Rede Secundária Isolada:

A COPEL também está investindo em redes secundárias isoladas em baixa tensão (127/220V), que apresenta vantagens significativas em relação à rede aérea convencional, tais como:

- melhora os indicadores DEC e FEC;
- dificulta o roubo de energia;
- melhora as condições do meio ambiente e reduz a área de podas;
- aumenta a segurança;
- reduz a queda de tensão ao longo da rede;
- aumenta a vida útil do transformador pela redução do número de curtos-circuitos na rede, entre outros.

Secondary Isolated Lines:

COPEL has also invested in low-voltage (127/220 V) secondary isolated lines, which offer such significant advantages over regular overhead lines as:

- improvement in DEC and FEC distribution performance indicators;
- defense against illegal connections;
- improved environmental conditions and reduced tree areas subject to trimming;
- improved safety;
- reduced voltage drops throughout the grid;
- increased transformer useful life due to the reduction of short-circuits, among other advantages.

The total length of secondary isolated lines in operation as of March 2006 was 1,154 km.

Ao final de março de 2006, a extensão das redes de distribuição secundárias isoladas instaladas era de 1.154 km.

Qualidade de Fornecimento:

Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor). A evolução desses indicadores e do tempo de espera é mostrada no quadro a seguir:

Quality of supply:

The main indicators of power supply quality are DEC (outage duration by consumer/year) and FEC (outage frequency by consumer/year). The evolution of such indicators, as well as the average waiting times, are shown below:

| 1T/ 1Q | DEC* (horas/ hours) | FEC (interrupções/ outages) | Tempo de espera (horas)/ Waiting time (hours) |
|--------|------------------------|--------------------------------|--|
| 2002 | 3,74 | 4,00 | 1:24 |
| 2003 | 4,39 | 4,16 | 1:40 |
| 2004 | 3,31 | 3,47 | 1:14 |
| 2005 | 2,85 | 3,32 | 1:07 |
| 2006 | 4,38 | 4,25 | 1:20 |

* DEC medido em horas e centesimal de horas/ DEC measured in hours and centesimal of hours

A elevação dos indicadores DEC e FEC da Copel, ocorrida no primeiro trimestre de 2006, deve-se às condições climáticas adversas, com maior incidência de tempestades e descargas atmosféricas. No Paraná, este foi o primeiro trimestre com as piores condições climáticas em comparação com os primeiros trimestres dos últimos anos.

The increase in COPEL's DEC and FEC indicators during the first quarter of 2006 was due to such adverse weather conditions as increased rainstorms and lightning strikes. In terms of weather, this was the worst first quarter recorded in Paraná in the past few years.

Principais Indicadores:

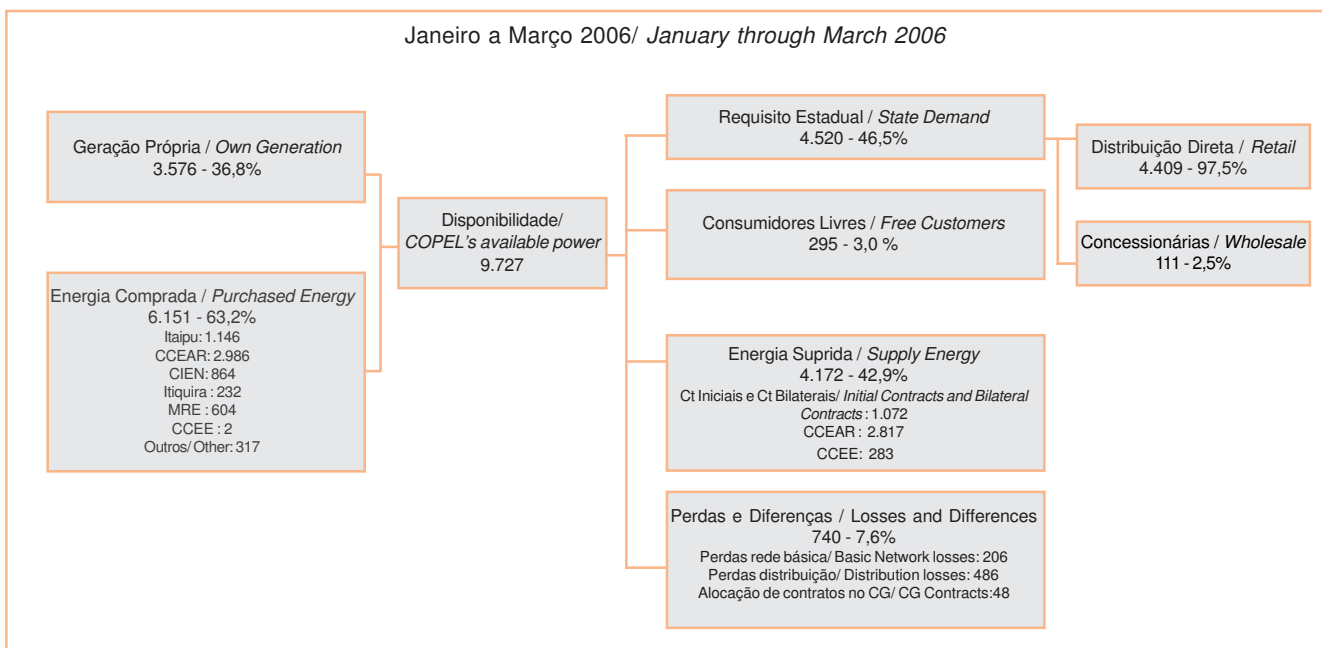
Linhas de distribuição: 165.576 km
 Número de subestações: 231
 Número de subestações automatizadas: 204
 Potência instalada em subestações: 1.434 MVA
 Número de localidades atendidas: 1.109
 Número de municípios atendidos: 393

Main Features:

*Total length of distribution lines: 165,576 km
 Number of substations: 231
 Number of automated substations: 204
 Substations' installed capacity: 1,434 MVA
 Number of localities served: 1,109
 Number of municipalities: 393*

Fluxo de Energia Consolidado (GWh):

Consolidated Energy Flowchart (GWh):



CCEAR = Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado/ Power Trade Agreements for the Regulated Market

MRE = Mecanismo de Realocação de Energia/ Energy Reallocation Mechanism

CCEE = Câmara de Comercialização de Energia Elétrica/ Electric Power Trade Chamber

CG = Centro de Gravidade do Submercado (diferença entre a energia faturada e a recebida no CG)/ Center of gravity of the Submarket (difference between energy billed and energy received from CG)

Valores sujeitos a alterações após o fechamento pela CCEE/ Amounts subject to changes after settlement by CCEE.

TELECOMUNICAÇÕES/TELECOMMUNICATIONS

Os principais indicadores físicos de telecomunicações são os seguintes:

Cabos ópticos instalados no anel principal: 4.475 km
 Cabos ópticos auto-sustentados: 3.922 km
 Número de cidades atendidas: 146
 Número de clientes: 264

The main physical indicators of the telecommunications unit are:

*Total length of optical cables within the main ring: 4,475 km
 Total length of self-sustained optical cables: 3,922 km
 Number of cities served: 146
 Number of customers: 264*

A COPEL participa em empresas e consórcios em diversos setores, como saneamento, serviços, gás e telecomunicações. Atualmente, a Companhia está reavaliando a sua carteira de ativos em participações. O objetivo é concentrar os investimentos em empreendimentos alinhados com o seu “core business” e com o referencial estratégico da Companhia.

COPEL's portfolio comprises interests in companies and consortia operating in different sectors, such as sanitation, services, gas supply, and telecommunications. The Company is currently reviewing its portfolio so as to maintain only those interests most in sync with its core business and its strategic frame of reference.

Setor de Energia Elétrica:

A COPEL tem participação em cinco empresas de geração de energia elétrica, organizadas na forma de Sociedade de Propósito Específico (SPE), na modalidade de produtor independente de energia elétrica, com potência instalada total de 760,9 MW.

Power Sector:

COPEL currently holds five partnerships in independent power producers in operation, constituted as special purpose companies (SPCs), with a total installed capacity of 760.9 MW.

| Empreendimento/ Company | Capacidade Instalada/ Installed Capacity (MW) | Sócios/ Partners | PPA assinado com/ PPA signed with |
|----------------------------|--|--|--------------------------------------|
| Dona Francisca | 125,0 | Copel - 23,03% Gerdau - 51,82% Celesc - 23,03% Desenvix - 2,12% | Copel Geração |
| Palmas | 2,5 | Copel - 30% Wobben Windpower - 70% | Copel Distribuição |
| Foz do Chopim | 29,1 | Copel - 35,77% DM Planejamento - 64,23% | - |
| Araucária | 484,3 | Copel - 20% * El Paso - 60% Petrobras - 20% | - |
| Elejor/ Santa Clara | 120,0 | Copel - 70% ** Paineiras - 30% ** | Copel Distribuição |

* A Copel assinou, em 17/02/06, Memorando de Intenções para adquirir a participação da El Paso/ COPEL signed, on February 17, 2006, a Letter of Intent to acquire El Paso's interest

** Ações ON/ Common shares

Outros Setores:

A COPEL também tem participação em empresas de gás, telecomunicações, saneamento e serviços, conforme demonstrado na tabela a seguir:

Other sectors:

COPEL also holds interests in companies in the gas, telecommunications, sanitation, and service sectors, as shown below:

| Empreendimento/ Company | Setor/ Sector | Sócios/ Partners |
|-------------------------|-------------------------------------|--|
| Compagas | Gás/ Gas | Copel - 51,0% Gaspetro - 24,5% Dutopar - 24,5% |
| Sercomtel Telecom | Telecomunicação/ Telecommunications | Copel - 45,0% Município de Londrina - 47,1% Banestado Corretora - 7,9% |
| Sercomtel Celular | Telecomunicação/ Telecommunications | Copel - 45,0% Município de Londrina - 55,0% |
| Dominó Holding | Saneamento/ Sanitation | Copel - 15,0% Andrade Gutierrez - 27,5% Opportunity Daleth - 27,5% Sanedo - 30,0% |
| Braspower | Serviços/ Services | Copel - 49,0% Engevix - 51,0% |
| Escoelectric | Serviços/ Services | Copel - 40,0% Lactec - 60,0% |
| Copel-Amec* | Serviços/ Services | Copel - 48,0% Amec - 47,5% Lactec - 4,5% |
| Carbocampel | Exploração de Carvão/ Coal mining | Copel - 49,0% Carbonífera Cambuí - 51,0% |

* Em processo de liquidação/ In liquidation process

Projetos em Implantação:

A COPEL participa de duas parcerias em empreendimentos de geração de energia elétrica em fase de implantação. São projetos de geração hidráulica, com concessões obtidas através de licitações da ANEEL, que vão possibilitar à COPEL, nos próximos anos, aumentar sua produção e venda de energia elétrica em cerca de 456,6 MW instalados.

Elejor - Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A.:

O Complexo Energético Elejor é composto por dois aproveitamentos hidrelétricos no rio Jordão, no Estado do Paraná: a Usina Hidrelétrica Santa Clara e a Usina Hidrelétrica Fundão, que, somadas, têm potência instalada de 240 MW (energia total assegurada de 135,4 MW médios).

Os arranjos físicos selecionados contam ainda com duas PCHs com potência instalada extra de 5,6 MW. O complexo foi licitado no Leilão ANEEL 002/2001 e teve sua concessão outorgada em 25 de outubro de 2001 à Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A. (Elejor), sociedade de propósito específico constituída para viabilizar a implantação e exploração do empreendimento mediante a operação comercial e venda da energia, durante 35 anos, com renovação por igual período. Essa empresa tem como acionistas ordinários a COPEL, com 70% do capital, e a Paineira Participações, com 30%. A Eletrobrás detém a totalidade das ações preferenciais.

O investimento total no projeto está orçado em R\$ 521,5 milhões (base dezembro de 2005/ moeda corrente). Até março de 2006, foram aplicados R\$ 479,4 milhões. Desse total, R\$ 255,6 milhões foram obtidos perante o BNDES, mediante emissão de debêntures conversíveis em ações, tendo o respectivo contrato sido assinado em 28 de abril de 2005. Os recursos foram liberados em duas tranches, a primeira em 31 de maio de 2005, no valor de R\$ 175,2 milhões, e a segunda em 28 de outubro de 2005.

O início da geração comercial do primeiro grupo gerador da UHE Santa Clara ocorreu em 31 de julho de 2005 e injetou no sistema elétrico operado pela COPEL mais 60 MW. Em 30 de setembro de 2005, entrou em operação o segundo grupo gerador da UHE Santa Clara, completando 120MW de potência instalada, capaz de fornecer energia para uma cidade com 300 mil habitantes. Para o final de julho de 2006 está previsto o início da geração comercial da UHE Fundão.

A COPEL Distribuição assinou, em 2001, um PPA para compra da energia gerada pelo Complexo Elejor.

Usina Hidrelétrica São Jerônimo:

O projeto compreende o futuro aproveitamento hidrelétrico de São Jerônimo, localizado no rio Tibagi, Estado do Paraná. A usina terá duas unidades geradoras com capacidade nominal de 165,5 MW cada uma, totalizando uma capacidade mínima instalada de 331 MW, com energia mínima assegurada de 165,5 MW médios. A implementação do empreendimento terá como base a concessão de uso de bem público para exploração do aproveitamento hidrelétrico de São Jerônimo, constante do Edital de Leilão ANEEL 002/2001. A operação comercial do aproveitamento está prevista para julho de 2010, dependendo de reavaliações quanto à sua viabilidade econômico-político-ambiental e quanto à redefinição da parceria.

Projetos em Estudo:

A COPEL, em parceria com a iniciativa privada, desenvolve diversos estudos de viabilidade técnica econômica e ambiental de projetos de geração de energia elétrica constituídos na forma de consórcios. São objeto desses estudos oito pequenas centrais hidrelétricas (PCHs), que totalizam 153 MW de potência instalada.

Projects under way:

COPEL participates in two hydroelectric power generation projects currently under way, whose concessions have been obtained through public tenders conducted by ANEEL. This participation will allow COPEL to increase its available power and sales in the forthcoming years by around 456.6 MW.

Elejor – Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A.:

The Elejor Power Complex is composed of two hydropower facilities on the Jordão River, in the State of Paraná: the Santa Clara Hydroelectric Power Plant and the Fundão Hydroelectric Power Plant, with a joint installed capacity of 240 MW (total assured power of 135.4 average MW).

The layout of the facilities includes another two small hydropower units with additional capacity of 5.6 MW. The concession was put out to tender at ANEEL Auction 002/2001 and awarded on 25 October 2001 to Elejor – Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A., a special purpose company constituted to implement the project and run it for 35 years, with an option to extend it for another 35 years. Elejor's holders of common shares are COPEL, with a 70% interest, and Paineira Participações, with 30%. Eletrobrás holds all preferred shares.

Total projected capital expenditures amount to R\$ 521.5 million (as of December 2005). As of March 2006, R\$ 479.4 million had been invested. Out of this total, R\$ 255.6 million came from BNDES through the issue of debentures convertible into stock. The agreement with BNDES was signed on 28 April 2005. These funds were made available in two tranches, the first one, in the amount of R\$ 175.2 million, being released on 31 May 2005, and the second one in 28 October 2005.

Commercial operation of the first generating unit of the Santa Clara Power Plant began on 31 July 2005, adding another 60 MW to the electric system run by COPEL. On 30 September 2005, the second unit of the Santa Clara facility entered commercial operation. Coupled with the first unit, it will supply COPEL with 120 MW, power enough to supply a city with a population of 300 thousand. The Fundão Power Plant is scheduled to enter commercial operation in late July 2006.

COPEL Distribution signed, in 2001, a power purchase agreement to acquire the power generated by the Elejor Complex.

São Jerônimo Hydroelectric Power Plant:

The São Jerônimo project comprises the future São Jerônimo Hydroelectric Facility, on the Tibagi River, in the State of Paraná. It will have two generating units rated 165.5 MW each, for a total of 331 MW of installed capacity, and minimum assured power of 165.5 average MW. The implementation of the project is based on a concession for the use of public property won by the São Jerônimo consortium at ANEEL Auction 002/2001. The start of commercial operation of the project is scheduled for July 2010, but it depends upon reviews of its economic, political, and environmental feasibility, and reorganization of the partnership.

Projects under research:

In association with private-sector companies, COPEL has conducted several technical, economic, and environmental feasibility studies concerning power generation projects held by different consortia, including 8 small hydropower projects, which together amount to 153 MW of installed capacity.

No quadro a seguir apresentamos informações contábeis referentes às participações da COPEL:

Accounting information concerning COPEL's interests in other companies is shown on the following table:

R\$ 1.000

| Participações/ Partnerships | Ativo Total/ Total Assets | Patrimônio Líquido/ Shareholders' equity | Rec. Oper. Líquida/ Net Oper. Revenues | Lucro Líquido/ Net Income |
|--------------------------------|------------------------------|---|---|------------------------------|
| Dona Francisca | 431.592 | (1.526) | 11.702 | 3.227 |
| Centrais Eólicas do Paraná | 5.725 | 5.706 | 179 | 123 |
| Foz do Chopim | 110.445 | 69.819 | 1.099 | (164) |
| Compagas | 204.845 | 122.869 | 40.613 | 8.629 |
| Sercomtel Telecom** | 309.192 | 227.408 | 36.216 | 725 |
| Sercomtel Celular | 50.838 | 33.119 | 9.957 | (415) |
| Dominó Holding | 601.825 | 585.234 | * 21.231 | 20.665 |
| Braspower | 187 | (361) | - | (26) |
| Escoelectric** | ND / NA | ND / NA | ND / NA | ND / NA |
| Copel-Amec | 930 | 914 | 294 | 23 |
| UEG Araucária** | 532.538 | (196.082) | - | (13.980) |
| Carbocampel | 3.547 | 503 | - | (10) |
| Elejor Centrais Elétricas | 607.512 | 135.232 | 18.380 | (506) |

* Receita de equivalência mais juros sobre o capital próprio/ Equity investment revenues plus interest on own capital
 **Dados preliminares/ Preliminary data

FINANÇAS/ FINANCE

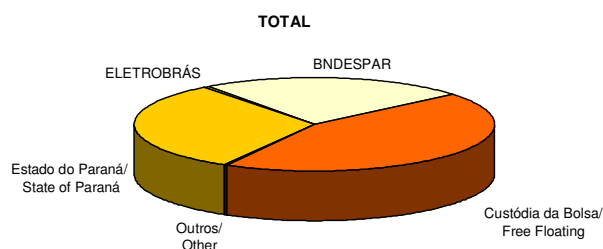
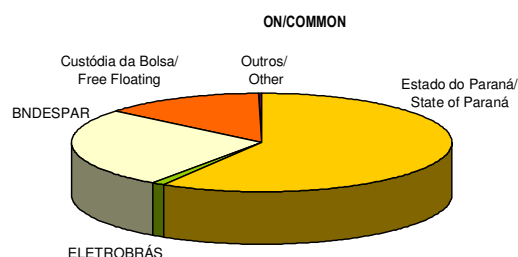
Ações

O capital social da COPEL é de R\$ 3.480 milhões, composto por ações sem valor nominal. O número atual de acionistas é de 25.210. Em 31 de março de 2006, o capital da Companhia estava assim representado:

Shares

COPEL's stock capital amounts to R\$ 3,480 million and is represented by shares with no par value. The current number of shareholders is 25,210. As of 31 March 2006, the Company's stock capital was composed as follows:

| Acionistas Shareholders | ON | | PNA | | PNB | | TOTAL | |
|-----------------------------------|----------------|--------------|---------------|--------------|----------------|--------------|----------------|--------------|
| | COMMON | % | PREFERRED "A" | % | PREFERRED "B" | % | TOTAL | % |
| Estado do Paraná/ State of Paraná | 85.028 | 58,6 | - | - | - | - | 85.028 | 31,1 |
| ELETROBRÁS | 1.531 | 1,1 | - | - | - | - | 1.531 | 0,6 |
| BNDESPAR | 38.299 | 26,4 | - | - | 27.282 | 21,3 | 65.581 | 24,0 |
| Custódia da Bolsa/ Free Floating | 19.569 | 13,5 | 120 | 29,9 | 100.786 | 78,6 | 120.476 | 44,0 |
| No Brasil/ In Brazil | 16.061 | 11,1 | 120 | 29,9 | 70.974 | 55,4 | 87.155 | 31,8 |
| ADS's | 3.507 | 2,4 | - | - | 29.813 | 23,3 | 33.320 | 12,2 |
| Outros/ Other | 604 | 0,4 | 283 | 70,1 | 153 | 0,1 | 1.040 | 0,4 |
| TOTAL | 145.031 | 100,0 | 403 | 100,0 | 128.221 | 100,0 | 273.655 | 100,0 |



Desempenho das Ações:

De janeiro a março de 2006, as ações ordinárias nominativas (ON - código CPLE3) e as ações preferenciais nominativas classe "B" (PNB - código CPLE6) da COPEL estiveram presentes em 100% dos pregões da Bolsa de Valores de São Paulo (BOVESPA).

O "free float" da COPEL foi de 44,0% do capital da Companhia. O valor de mercado da COPEL ao final de março de 2006 ficou em torno de R\$ 5.452 milhões. Dos 57 papéis que compõem o Ibovespa, as ações PNB da COPEL estavam em 22º lugar, representando 1,3% da carteira, e com o índice Beta de 1,10. No IEE (Índice de Energia Elétrica), a COPEL aparece em 3º lugar, com participação de 8,5%.

Na Bolsa de Valores de Nova Iorque (NYSE), são negociadas as ações PNB em forma de ADSs, com código ELP, as quais estiveram presentes em 100% dos pregões daquela Bolsa.

No LATIBEX (Mercado de Valores Latino-Americano em Euros), vinculado à Bolsa de Valores de Madri, são também negociadas as ações PNB, com o código XCOP, as quais estiveram presentes em 98% dos pregões daquela Bolsa.

Na BOVESPA, as ações ON fecharam o período cotadas, por lote de mil, a R\$ 18,37, com variação de 22,9%, e as ações PNB a R\$ 21,69, com variação de 20,6%. Na NYSE, as ADSs fecharam o período cotadas a US\$ 9,82, com variação de 30,4%. No LATIBEX, as ações XCOP fecharam o período cotadas a 8,24 euros, com variação de 29,2%.

O desempenho das ações da COPEL é demonstrado na tabela abaixo, enquanto nos gráficos seguintes é apresentado um comparativo entre os índices Ibovespa, Dow Jones e LATIBEX e as ações da Empresa:

Stock performance:

From January through March 2006, COPEL's common shares (ON) (code CPLE3) and class B preferred shares (PNB) (code CPLE6) were traded on 100% of the São Paulo Stock Exchange (BOVESPA) trading sessions.

COPEL had 44.0% of its shares free floating in the period. Copel's market value at the end of March 2006 was approximately R\$ 5,452 million. Out of the 57 securities that make up the Ibovespa index, COPEL's class B shares ranked 22nd, accounting for 1.3% of the portfolio, with a Beta index of 1.10. Out of the companies that make up the IEE (Electric Energy Index) portfolio, COPEL ranked 3rd, accounting for 8.5% of the portfolio.

On the New York Stock Exchange (NYSE), COPEL's class B preferred shares, represented by American Depositary Shares (ADSs), were traded under the code ELP on 100% of the trading sessions.

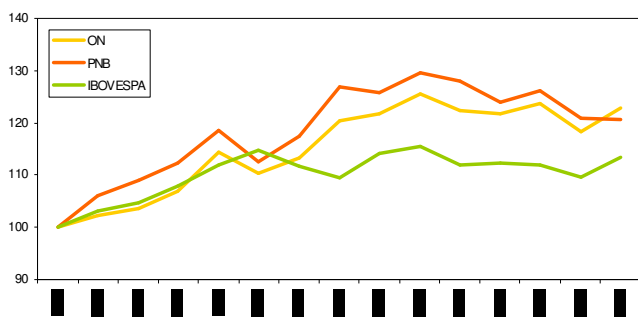
On LATIBEX (The Euro Market for Latin-American Securities), COPEL's Class B preferred shares were traded, under the symbol XCOP, on 98% of the trading sessions.

As reported by BOVESPA, the closing price of COPEL's common shares on the last trading day of the period was R\$ 18.37 per lot of one thousand shares (a 22.9% variation), and class B preferred shares were traded at R\$ 21.69 per lot of one thousand shares (a 20.6% variation). As reported by NYSE, COPEL's ADSs had a closing price of US\$ 9.82 at the end of the period (a 30.4% variation). On LATIBEX, the Company's shares had a closing price of 8.24 euros (a 29.2% variation).

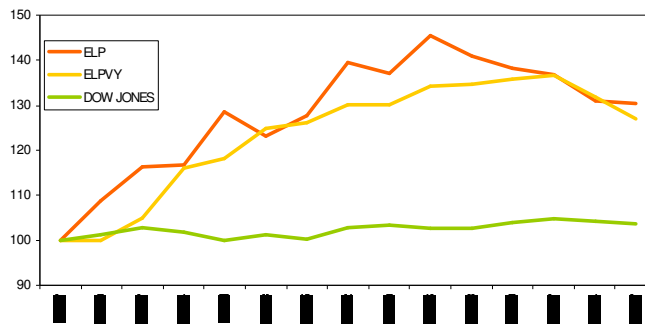
The performance of COPEL's shares is shown on the table below. The subsequent charts feature a comparison between the Ibovespa, Dow Jones, and Latibex indicators and the Company's stock:

| Desempenho das ações - (janeiro a março de 2006)/ Stock performance (January to March 2006) | ON/Common | | PNB/Preferred "B" | | |
|--|--|--------------------------------|-------------------|--------------------------------|---------|
| | Total | Média diária/ Daily average | Total | Média diária/ Daily average | |
| BOVESPA | Negócios/ Number of Trades | 1.373 | 22 | 40.149 | 648 |
| | Quantidade/ Volume Traded (1000) | 5.298.800 | 85.465 | 56.587.900 | 912.708 |
| | Volume (US\$ mil)/ Trading Value (US\$ thousand) | 91.973 | 1.483 | 1.227.321 | 19.795 |
| | Presença nos Pregões/ Presence in Trading Sessions | 62 | 100% | 62 | 100% |
| NYSE | Quantidade/ Volume Traded (1000) | 1.180.400 | 59.020 | 21.276.200 | 343.165 |
| | Volume (US\$ mil)/ Trading Value (US\$ thousand) | 9.296 | 465 | 213.010 | 3.436 |
| | Presença nos Pregões/ Presence in Trading Sessions | 20 | 32% | 62 | 100% |
| LATIBEX | Quantidade/ Volume Traded (1000) | | | 153.977 | 2.444 |
| | Volume (€ mil)/ Trading Value (€ thousand) | | | 1.244 | 20 |
| | Presença nos Pregões/ Presence in Trading Sessions | | | 63 | 98% |

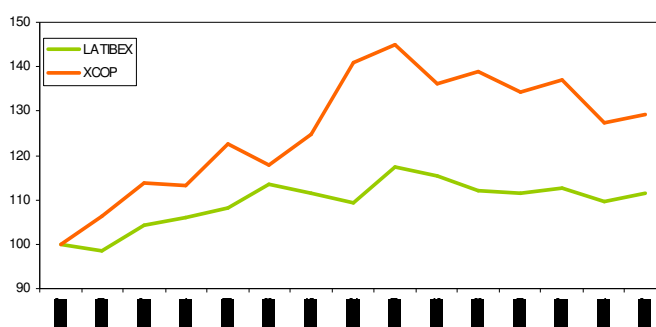
**DESEMPENHO DAS AÇÕES NA BOVESPA/
STOCK PERFORMANCE AT BOVESPA**
31/12/05 - Base 100



**DESEMPENHO DAS AÇÕES NA NYSE/
STOCK PERFORMANCE AT NYSE**
31/12/05 - Base 100



**DESEMPENHO DAS AÇÕES NA LATIBEX/
STOCK PERFORMANCE AT LATIBEX**
31/12/05 - Base 100



Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em março de 2006 atingiu R\$ 211,59/MWh, representando elevação de 6,2% em relação a março do ano anterior.

Power rates

The average rate for sales to final customers in March 2006 reached R\$ 211.59/MWh, representing a 6.2% increase over the rate effective in March 2005.

| Tarifa/ Tariffs | R\$/ MWh | | |
|--------------------------|---------------|---------------|------------|
| | Mar 2006 | Mar 2005 | % |
| Residencial/ Residential | 268,95 | 269,18 | (0,1) |
| Industrial/ Industrial | 176,29 | 148,75 | 18,5 |
| Comercial/ Commercial | 232,27 | 228,69 | 1,6 |
| Rural/ Rural | 164,43 | 162,36 | 1,3 |
| Outras/ Other | 177,14 | 172,41 | 2,7 |
| TOTAL | 211,59 | 199,27 | 6,2 |

Sem ICMS/ Value-added tax not included
Não inclui consumidores livres/ Free customers not included

A classe industrial teve uma elevação de 18,5%, refletindo a continuidade do processo de realinhamento tarifário e de retirada gradual dos subsídios cruzados entre os grupos de consumo de alta e baixa tensão, conforme o disposto no Decreto 4.667/2003.

The average rate for the industrial category was raised 18.5%, as the rate adjustment process continues and cross subsidies between high and low voltage customer groups are phased out, in compliance with Decree no. 4,667/2003.

Desde 2003, a COPEL vem adotando a política de oferecer descontos em suas tarifas, de modo a incentivar o uso de energia elétrica, contribuir para o crescimento econômico do Estado pela atração de novas indústrias e reduzir a inadimplência. Atualmente, o desconto médio para os consumidores que pagam suas faturas em dia é de 6,8%. Os consumidores inadimplentes não fazem jus aos descontos oferecidos.

O quadro a seguir apresenta os principais dados relativos aos reajustes tarifários homologados pela ANEEL, os reajustes aplicados aos consumidores adimplentes e os descontos concedidos, entre 2003 e 2005:

| Data/Date | Reajuste médio - ANEEL/ Average increase - ANEEL | Reajuste médio aplicado/ Average increase passed | Desconto médio/ Average discount |
|-------------------------|---|---|-------------------------------------|
| 24/06/2003 - 06.24.2003 | 25,27% | - | 20,2% |
| 01/01/2004 - 01.01.2004 | - | 15,0% | 8,2% |
| 24/06/2004 - 06.24.2004 | 14,43% | 9,0% | 12,5% |
| 01/02/2005 - 02.01.2005 | - | 5,0% | 8,2% |
| 24/06/2005 - 06.24.2005 | 7,80% | - | 10,8% |
| 01/08/2005 - 08.01.2005 | - | 4,4% | 6,8% |

Since 2003, COPEL has followed a policy of granting rate discounts aimed at encouraging the use of electricity, contributing to the economic growth of the State by attracting new industries, and reducing the levels of overdue bills. Currently, the average discount afforded to customers who pay when due is 6.8%. Customers with overdue bills are not entitled to such discounts.

The following table features the main figures concerning the rate increases ratified by ANEEL, the actual increases passed on to customers who pay their bills when due, and the resulting discounts, between 2003 and 2005:

As principais tarifas de compra de energia da COPEL são:

The main tariffs for power purchased by COPEL are:

| Tarifas de compra de energia/ Power purchase tariffs | Mar 2006 | Mar 2005 | % |
|---|----------|----------|-------|
| Itaipu * | 84,82 | 91,54 | (7,3) |
| CIEN | 88,24 | 92,67 | (4,8) |
| Leilão/Auction 2005-2012 | 57,69 | 57,51 | 0,3 |
| Leilão/Auction 2006-2013 | 67,81 | - | - |

* inclui tarifa de transporte / Includes transport charge

Pela Resolução ANEEL nº 303, de 28 de março de 2006, foram homologadas as tarifas de venda da COPEL para a COCEL, com aumento médio de 3,6% sobre a tabela anterior. Pela Resolução ANEEL nº 280, de 30 de janeiro de 2006, foram homologadas as tarifas de venda da COPEL para a CFLO, com aumento percentual da ordem de 3,7%.

A seguir são demonstradas as principais tarifas de venda para suprimento de energia da COPEL:

Under Resolution no. 303, dated 28 March 2006, ANEEL approved new rates for bulk sales by COPEL to COCEL, with a 3.6% average increase over previous rates. Under Resolution no. 280, dated 30 January 2006, ANEEL approved new rates for bulk sales by COPEL to CFLO, with a 3.7% average increase over previous rates.

The main rates for bulk power sold by COPEL are shown below:

| Tarifas de suprimento de energia/ Tariffs for sale of bulk power | Mar 2006 | Mar 2005 | % |
|---|----------|----------|-----|
| Pequenas Concessionárias/ Small utilities | 86,08 | 78,59 | 9,5 |
| Leilão/ Auction - 2005-2012 | 57,53 | 57,50 | 0,1 |
| Leilão/ Auction - 2006-2013 | 67,65 | - | - |

RESULTADO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO/ CONSOLIDATED ECONOMIC AND FINANCIAL PERFORMANCE
R\$ 1.000

| Ativo/ Assets | 1T06/ 1Q06 | 4T05/ 4Q05 | 3T05/ 3Q05 | 2T05/ 2Q05 | 1T05/1Q05 |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante/ Current | 2.459.366 | 2.470.244 | 2.170.015 | 1.876.323 | 1.784.255 |
| Disponibilidades/ Cash in hand | 1.150.459 | 1.131.766 | 813.558 | 575.895 | 510.305 |
| Consumidores e revendedores/ Customers and distributors | 988.606 | 945.577 | 1.047.456 | 964.507 | 909.847 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa/ Allowance for doubtful accounts | (81.978) | (79.073) | (138.238) | (128.838) | (109.980) |
| Serviços executados para terceiros/ Third-parties services | 8.489 | 7.349 | 5.226 | 3.395 | 4.591 |
| Dividendos a receber/ Dividends receivable | 2.573 | 3.665 | 2.152 | 2.152 | 2.886 |
| Serviços em curso/ Services in progress | 11.625 | 12.132 | 9.748 | 6.863 | 5.592 |
| Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná/ CRC transferred to State Government | 32.338 | 31.804 | 30.961 | 30.660 | 30.069 |
| Impostos e contribuições sociais a compensar/ Taxes and social contribution | 103.682 | 131.038 | 82.632 | 112.476 | 112.150 |
| Almoxarifado/ Material and supplies | 44.344 | 36.590 | 33.208 | 32.106 | 32.678 |
| Conta de compensação da "Parcela A"/ Account for compensation of "Portion A" | 86.018 | 128.187 | 150.134 | 204.621 | 208.470 |
| Ativo regulatório - PASEP/ COFINS/ Regulatory Assets - PASEP/ COFINS | 25.081 | 43.876 | 56.382 | - | - |
| Cauções e depósitos vinculados/ Bonds and linked deposits | 44.271 | 43.746 | - | - | 38.076 |
| Outros créditos/ Other | 43.858 | 33.587 | 76.796 | 72.486 | 39.571 |
| Realizável a Longo Prazo/ Long-term assets | 2.052.053 | 2.057.776 | 2.274.425 | 2.332.370 | 2.200.866 |
| Consumidores e revendedores/ Customers and distributors | 99.996 | 104.483 | 99.318 | 105.883 | 104.039 |
| Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná/ CRC transferred to State Government | 1.144.591 | 1.150.464 | 1.146.764 | 1.170.108 | 1.180.383 |
| Impostos e contribuições sociais/ Taxes and social contribution | 523.615 | 526.505 | 563.123 | 539.851 | 525.910 |
| Depósitos judiciais/ Judicial Deposits | 149.775 | 145.183 | 165.319 | 158.735 | 151.690 |
| Coligadas, controladas e controladora/ Intercompany receivables | 35.722 | 35.357 | 204.737 | 195.288 | 33.990 |
| Conta de compensação da "Parcela A"/ Account for compensation of "Portion A" | 8.735 | 8.559 | 14.280 | 1.659 | 55.171 |
| Ativo regulatório - PASEP/COFINS/ Regulatory Assets - PASEP/COFINS | 49.173 | 43.608 | 32.680 | 111.925 | 99.807 |
| Cauções e depósitos vinculados/ Bonds and linked deposits | 25.096 | 27.041 | - | - | 27.141 |
| Outros créditos/ Other | 15.350 | 16.576 | 48.204 | 48.921 | 22.735 |
| Permanente/ Permanent | 6.464.231 | 6.410.986 | 5.875.185 | 5.872.079 | 6.187.690 |
| Investimentos/ Investments | 416.375 | 414.320 | 465.499 | 461.442 | 411.933 |
| Imobilizado/ Property, plant and equipment | 6.042.542 | 5.991.291 | 5.409.481 | 5.410.588 | 5.770.635 |
| Diferido/ Deferred | 5.314 | 5.375 | 205 | 49 | 5.122 |
| TOTAL | 10.975.650 | 10.939.006 | 10.319.625 | 10.080.772 | 10.172.811 |

ATIVO

Ativo Circulante:

No primeiro trimestre de 2006, o ativo circulante decresceu 0,4% em relação ao quarto trimestre de 2005. Destacaram-se as seguintes variações:

- crescimento de 1,7% em “disponibilidades”, ocasionado, principalmente, pelo rendimento das aplicações financeiras auferidas no trimestre;
- acréscimo de 4,6% em “consumidores e revendedores”, causado, basicamente, pelo não-repasse pela Eletrobras dos valores referentes ao último trimestre para o Programa Baixa Renda, e pelo faturamento da energia vendida em leilão para o período 2006-2013;
- redução de 20,9% em “impostos e contribuições sociais a compensar”, ocasionada pela realização do imposto de renda e contribuição social recolhidos sobre o regime de cálculo por estimativa;
- o decréscimo de 32,9% na “conta de compensação da Parcela A” reflete a amortização de valores considerados no reajuste tarifário de 24 de junho de 2005, compensados pelos montantes recebidos do ativo realizável a longo prazo;
- a redução de 42,8% verificada na rubrica “ativo regulatório – PASEP/COFINS” deve-se à amortização de valores, conforme autorizado pela ANEEL no reajuste tarifário aplicado a partir de julho de 2005, que está sendo realizada em 12 parcelas mensais na mesma proporção da receita auferida; e
- acréscimo de 30,6% em “outros créditos”, devido, basicamente, à maior concessão de adiantamento de 13º salário e de férias no decorrer do primeiro trimestre.

Realizável a Longo Prazo:

O ativo realizável a longo prazo apresentou, no primeiro trimestre de 2006, retração de 0,3% em relação ao trimestre anterior, destacando-se:

- queda de 4,3% em “consumidores e revendedores”, em razão de transferências para o ativo circulante; e
- redução de 0,5% em “repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná”, devido às transferências para o ativo circulante compensadas pela atualização monetária do período;

Permanente:

O programa de investimentos realizado pela COPEL no primeiro trimestre de 2006 foi de R\$ 118,1 milhões, dos quais (a) R\$ 0,9 milhão foi aplicado em projetos de geração de energia, (b) R\$ 39,3 milhões em projetos de transmissão, (c) R\$ 72,0 milhões em obras de distribuição, (d) R\$ 5,8 milhões em telecomunicações e (e) R\$ 0,1 milhão em participações. A Elejor e a Compagas, cujos balanços estão consolidados com o da COPEL, investiram no primeiro trimestre de 2006, R\$ 28,0 milhões e R\$ 3,5 milhões, respectivamente.

PASSIVO

Passivo Circulante:

No primeiro trimestre de 2006, o passivo circulante cresceu 27,8% em relação ao quarto trimestre de 2005, destacando-se:

ASSETS

Current Assets:

In the first quarter of 2006, current assets fell by 0.4% over the previous quarter, mainly as a result of:

- a 1.7% increase in “cash in hand”, due mostly to earnings on financial investments during the quarter;*
- a 4.6% increase in “customers and distributors”, due mostly to Eletrobras’ failure to pass on the Low Income Program funds for the last quarter and to the billing of power sold at auction for 2006-2013;*
- a 20.9% decrease in “taxes and social contribution paid in advance”, due to the realization of payments of income tax and social contribution which were calculated by estimate;*
- the 32.9% reduction in “account for compensation of Portion A” reflects the amortization of amounts included in the 24 June 2005 rate review offset by transfers from long-term liabilities;*
- the 42.8% reduction in “regulatory assets - PASEP/COFINS” reflects amounts whose amortization, in 12 monthly installments proportional to revenues, has been authorized by ANEEL as part of the rate review effective in July 2005; and*
- a 30.6% increase in “other”, due mostly to higher advance payments of the 13th salary (Christmas bonus) and paid vacation to employees during the first quarter.*

Long-term assets:

Long-term assets fell by 0.3% in the first quarter of 2006 as compared to the previous quarter, mainly on account of the following variations:

- a 4.3% drop in “customers and distributors” due to transfers to current assets; and*
- a 0.5% drop in “CRC transferred to State Government”, due to transfers to current assets offset by the monetary restatement for the period.*

Permanent assets:

In the first quarter of 2006, COPEL’s capital expenditures amounted to R\$ 118.1 million, out of which (a) R\$ 0.9 million were invested in power generation, (b) R\$ 39.3 million in transmission, (c) R\$ 72.0 million in distribution, (d) R\$ 5.8 million in telecommunications, and (e) R\$ 0.1 million in corporate partnerships. Elejor and Compagas, whose financial statements have been consolidated into COPEL’s, invested R\$ 28.0 million and R\$ 3.5 million during the quarter, respectively.

LIABILITIES

Current liabilities:

In the first quarter of 2006, current liabilities grew by 27.8% over the previous quarter, mainly as a result of:

- elevação de 278,7% em “empréstimos e financiamentos” (incluindo debêntures), resultante da transferência de valores do longo prazo referentes ao vencimento, em 1º de março de 2007, da segunda emissão de debêntures (R\$ 400 milhões mais encargos) e da primeira amortização, em 1º de fevereiro de 2007, da terceira emissão de debêntures, no montante de R\$ 133 milhões mais encargos;

- crescimento de 8,9% em “fornecedores”, devido, basicamente, à provisão da correção monetária sobre a compra de gás natural para a UEG Araucária (R\$ 55,1 milhões), além da transferência, do longo prazo, de parte da dívida proveniente da compra de energia da CIEN (R\$ 26,3 milhões);

- queda de 33,4% em “impostos e contribuições sociais”, em razão da quitação (i) de tributos referentes à renegociação com a Secretaria da Fazenda Estadual, e (ii) do imposto de renda retido sobre a distribuição de juros sobre o capital próprio;

- elevação de 44,0% em “taxas regulamentares”, devido, principalmente, à maior apropriação da quota de CCC no período; e

- elevação de 16,2% em “outras contas a pagar” pelo provisionamento, neste trimestre, de R\$ 17,1 milhões a serem aplicados nos Programas de Eficiência Energética e de Pesquisa e Desenvolvimento.

Exigível a Longo Prazo:

No primeiro trimestre de 2006, o exigível a longo prazo apresentou queda de 25,1% sobre o trimestre anterior, destacando-se:

- retração de 40,1% em “empréstimos e financiamentos” (incluindo debêntures), resultante da transferência de parcelas para o passivo circulante;

- queda de 13,8% em “fornecedores”, em face da transferência de parte da dívida proveniente da compra de energia da CIEN para o curto prazo;

- o valor registrado em “consumidores” a partir deste trimestre refere-se à antecipação de valores do Programa de Universalização de Energia Elétrica; e

- a redução de 41,6% na rubrica “conta de compensação da Parcela A” deve-se, principalmente, à transferência para o passivo circulante.

Participações Minoritárias:

Corresponde à participação de outros acionistas no capital social das controladas Compagas e Elejor.

Patrimônio Líquido:

Ao final de março de 2006, o patrimônio líquido da COPEL atingiu R\$ 5,7 bilhões, montante superior em 3,1% ao registrado em dezembro de 2005. O valor patrimonial por lote de mil ações, em 31 de março de 2006, alcançou R\$ 20,68 (legislação societária).

- a 278.7% increase in “loans and financing” (including debentures), due to the transfer of amounts from long-term liabilities in connection with the maturity, on 1 March 2007, of the second issue of debentures (R\$ 400 million plus charges) and of the first amortization, on 1 February 2007, of the third issue of debentures (R\$ 133 million plus charges);

- an 8.9% increase in “suppliers”, resulting basically from the allocation of a provision for the monetary restatement of the purchase of natural gas for the Araucária Power Plant (R\$ 55.1 million), in addition to transfers from long-term liabilities in connection with purchases from CIEN (R\$ 26.3 million);

- a 33.4% drop in “taxes and social contribution”, due to the payment in full of (i) taxes in connection with the renegotiation with the State Finance Department and (ii) income tax withheld on the distribution of interest on capital;

- a 44.0% increase in “regulatory charges”, due mostly to the recording of a higher CCC (Fuel Consumption Account) quota resulting from higher use of thermal facilities during the period; and

- a 16.2% increase in “other”, due to the allocation in the first quarter of a R\$ 17.1 million provision to be applied to Energy Efficiency Programs and Research and Development Programs.

Long-term liabilities:

In the first quarter of 2006, long-term liabilities dropped 25.1% over the previous quarter, mainly on account of the following variations:

- a 40.1% decrease in “loans and financing” (including debentures), due to the transfer of amounts to current liabilities;

- a 13.8% reduction in “suppliers”, on account of the transfer of part of the debt resulting from the purchase of energy from CIEN to current liabilities;

- the amount under “customers”, as of this quarter, refers to advanced disbursements under the Electric Power Universalization Program; and

- a 41.6% drop in “account for compensation of Portion A”, due mostly to transfers to current liabilities.

Minority interest:

Corresponds to the interests of other shareholders in the share capital of subsidiaries Compagas and Elejor.

Shareholders' equity:

At the end of March 2006, COPEL's shareholders' equity reached R\$ 5.7 billion, an amount 3.1% higher than the one recorded in December 2005. Shareholders' equity per lot of one thousand shares, as of 31 March 2006, reached R\$ 20.68 (under the Corporate Law).

R\$ 1.000

| Passivo e Patrimônio Líquido/ Liabilities and Shareholders' Equity | 1T06/ 1Q06 | 4T05/ 4Q05 | 3T05/ 3Q05 | 2T05/ 2Q05 | 1T05/ 1Q05 |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante/ Current | 2.886.388 | 2.258.340 | 1.946.975 | 1.824.460 | 2.285.731 |
| Empréstimos e financiamentos/ Loans and financing | 813.967 | 214.956 | 145.919 | 160.071 | 530.324 |
| Fornecedores/ Suppliers | 1.265.631 | 1.162.415 | 1.108.984 | 1.047.355 | 966.423 |
| Impostos e contribuições sociais/ Taxes and social contribution | 207.193 | 310.942 | 318.013 | 245.933 | 218.881 |
| Juros sobre capital próprio/ Interest on own capital | 115.429 | 114.467 | 27.047 | 27.050 | 90.697 |
| Folha de pagamento e provisões/ Accrued payroll costs | 109.482 | 108.326 | 93.549 | 81.733 | 102.765 |
| Benefício pós-emprego/ Post-retirement benefits | 126.415 | 132.902 | 123.704 | 127.587 | 135.135 |
| Conta de compensação da "Parcela A"/ Account for compensation of "Portion A" | 64.020 | 65.664 | 40.686 | 46.871 | - |
| Taxas regulamentares/ Regulatory charges | 59.429 | 41.280 | 66.382 | 68.751 | 75.251 |
| Operações com derivativos/ Swap operations | - | - | - | - | 136.982 |
| Outras contas a pagar/ Other | 124.822 | 107.388 | 22.691 | 19.109 | 29.273 |
| Exigível a Longo Prazo/ Long-term liabilities | 2.285.062 | 3.050.052 | 2.869.623 | 2.869.018 | 2.544.474 |
| Empréstimos e financiamentos/ Loans and financing | 1.095.591 | 1.829.149 | 1.534.404 | 1.580.152 | 1.236.007 |
| Fornecedores/ Suppliers | 152.251 | 176.609 | 191.492 | 206.372 | 223.474 |
| Benefício pós-emprego/ Post-retirement benefits | 486.198 | 486.854 | 508.066 | 514.991 | 520.071 |
| Conta de compensação da "Parcela A"/ Account for compensation of "Portion A" | 14.548 | 24.912 | 40.874 | 7.647 | - |
| Impostos e contribuições sociais/ Taxes and social contribution | 38.809 | 37.236 | 94.368 | 61.197 | 67.962 |
| Provisões para contingências/ Provision for contingencies | 496.200 | 495.292 | 500.419 | 498.659 | 496.960 |
| Consumidores/ Customers | 1.465 | - | - | - | - |
| Participações Minoritárias/ Participation of Minority stockholders | 146.363 | 143.431 | 57.648 | 54.317 | 127.882 |
| Patrimônio Líquido/ Shareholders' equity | 5.657.837 | 5.487.183 | 5.445.379 | 5.332.977 | 5.214.724 |
| Capital social/ Capital stock | 3.480.000 | 3.480.000 | 3.480.000 | 3.480.000 | 3.480.000 |
| Reservas de capital/ Capital reserves | 817.293 | 817.293 | 817.293 | 817.293 | 817.293 |
| Reservas de lucros/ Income reserves | 1.360.544 | 1.189.890 | 1.148.086 | 1.035.684 | 917.431 |
| TOTAL | 10.975.650 | 10.939.006 | 10.319.625 | 10.080.772 | 10.172.811 |

Perfil da Dívida

Apresentamos na tabela a seguir o perfil da dívida em 31 de março de 2006:

Debt Profile

The table below breaks down the Company's indebtedness as of March 31, 2006:

| | | R\$ 1.000 | | |
|--|-------------------------------------|------------------------------|-----------------------------|------------------|
| | | Curto Prazo/ Short - Term | Longo Prazo/ Long - Term | Total |
| Moeda Estrangeira/ Foreign Currency | BID/ IBD | 21.323 | 81.742 | 103.065 |
| | Tesouro Nacional/ National Treasury | 12.293 | 102.179 | 114.472 |
| | Eletrobras | 9 | 58 | 67 |
| | Banco do Brasil S/A | 4.638 | 11.415 | 16.053 |
| | Total | 38.263 | 195.394 | 233.657 |
| Moeda Nacional/ Domestic Currency | Eletrobras - Copel | 46.154 | 301.778 | 347.932 |
| | Eletrobras - Elejor | - | 36.874 | 36.874 |
| | BNDES | 6.366 | 30.292 | 36.658 |
| | Debêntures - Copel | 718.030 | 266.680 | 984.710 |
| | Debêntures - Elejor | 5.013 | 263.572 | 268.585 |
| | Outros/ Other | 141 | 1.001 | 1.142 |
| | Total | 775.704 | 900.107 | 1.675.901 |
| TOTAL GERAL/ GENERAL TOTAL | | 813.967 | 1.095.591 | 1.909.558 |

Demonstração do Resultado

Receita Operacional:

No primeiro trimestre de 2006, a receita operacional líquida atingiu R\$ 1.313,6 milhões, montante 3,4% superior aos R\$ 1.270,6 milhões registrados no quarto trimestre de 2005. Esse aumento reflete, principalmente, a elevação na receita de “suprimento” devido à descontração dos últimos 25% do contrato inicial entre a COPEL Geração e COPEL Distribuição e conseqüente venda de energia da COPEL Geração no 1º leilão de energia de empreendimentos existentes para o período 2006-2013.

A redução verificada na “receita de telecomunicações” deve-se ao faturamento, ocorrido em dezembro de 2005, de R\$ 6,0 milhões do Programa Paraná Digital referente a 2005. Em “outras receitas operacionais” o decréscimo decorre da reclassificação da receita com CCC para a rubrica “recuperação de despesas” conforme definido pela Resolução ANEEL 473, de 6 de março de 2006.

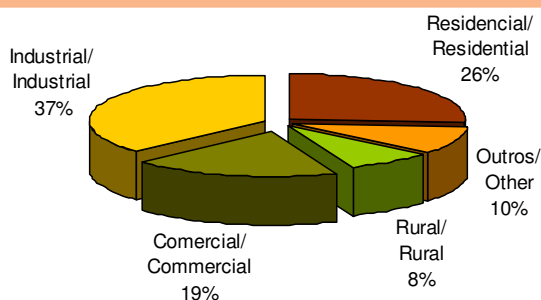
Income Statement

Operating Revenues:

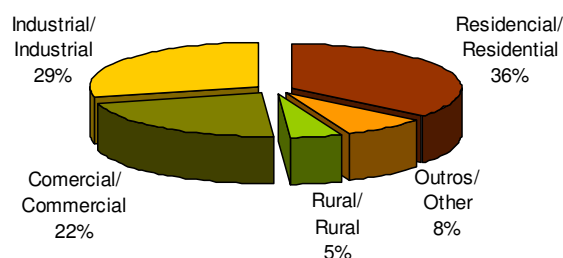
In the first quarter of 2006, net operating revenues reached R\$ 1,313.6 million, a figure 3.4% higher than the R\$ 1,270.6 million recorded in the fourth quarter of 2005. Such increase reflects mostly the increase in revenues from sales to distributors, which resulted from the cancellation of the final 25% of the volume of power under the initial contract between COPEL Generation and COPEL Distribution and the subsequent sale of power by COPEL Generation at the first auction of power from existing facilities for the period 2006-2013.

The reduction in “telecommunications revenues” resulted from the billing, in December 2005, of R\$ 6.0 million in connection with the Paraná Digital Program for 2005. The drop in “other operating revenues” resulted from the reclassification of CCC revenues to “expense recovery”, pursuant to ANEEL Resolution no. 473, dated 6 March 2006.

Consumo por Classe/ Consumption per Segment (incluindo consumidores livre/ including free customers)



Receita por Classe/ Revenues per Segment (incluindo consumidores livres/ including free customers)



Despesas Operacionais:

No primeiro trimestre de 2006, o total de despesas operacionais atingiu R\$ 1.035,0 milhões, valor 2,4% superior aos R\$ 1.011,1 milhões registrados no quarto trimestre de 2005. As principais variações ocorridas são:

- elevação de 21,7% no item “energia elétrica comprada para revenda”, em razão, principalmente, da compra de energia efetuada pela COPEL Distribuição no 1º leilão de energia de empreendimentos existentes para o período 2006-2013. Os principais montantes contabilizados neste trimestre são: R\$ 93,8 milhões da ITAIPU, R\$ 75,2 milhões da CIEN, R\$ 21,0 milhões de Itiquira e R\$ 154,4 milhões do leilão de energia existente. Foi também apropriada, neste trimestre, uma reversão de CVA passiva de energia de R\$ 12,4 milhões;
- queda de 31,3% na rubrica “pessoal”, devida, basicamente, à provisão, ocorrida no quarto trimestre de 2005, da Participação nos Lucros e Resultados distribuída aos funcionários (R\$ 32,3 milhões) e do pagamento de abono referente ao acordo coletivo de trabalho;
- a variação de 23,0% ocorrida em “planos previdenciário e assistencial” reflete a apropriação dos custos estimados para 2006, segundo critérios atuariais, conforme Deliberação CVM 371/2000;
- redução de 11,6% na conta “material”, motivada principalmente pelos menores custos incorridos nas aquisições de materiais de informática, combustíveis e peças para veículos;
- acréscimo em “matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica” devido, principalmente, à maior aquisição de carvão vegetal para a Usina Termelétrica de Figueira;
- a rubrica “gás natural e insumos” reflete os montantes de gás natural adquiridos pela Compagas para atendimento a terceiros;
- a elevação de 134,5% na “conta de consumo de combustível - CCC” reflete o maior custo com combustíveis para geração de energia térmica no período;
- a “compensação financeira - recursos hídricos” é um percentual que as concessionárias e empresas autorizadas a produzir energia por geração hidrelétrica pagam pela utilização de recursos hídricos. Os menores valores contabilizados refletem a queda na geração hidrelétrica ocorrida no trimestre;
- a “conta de desenvolvimento energético” (CDE) foi instituída pela Resolução ANEEL 042/2003, com o objetivo de promover a competitividade de energia produzida a partir das fontes eólica, pequenas centrais hidrelétricas, biomassa, gás natural e carvão mineral nacional, além de promover a universalização do serviço de energia elétrica. O crescimento de 6,7% deve-se ao aumento da quota para 2006 fixada pela ANEEL. Foram contabilizados R\$ 44,1 milhões de CDE neste trimestre; e
- a queda de 50,7% em “outras despesas operacionais” deve-se à provisão, efetuada no quarto trimestre de 2005, referente aos Programas de Pesquisa e Desenvolvimento e de Eficiência Energética no valor de R\$ 77,5 milhões, enquanto no primeiro trimestre de 2006 foram provisionados R\$ 20,4 milhões.

Operating expenses:

In the first quarter of 2006, operating expenses reached R\$ 1,035.0 million, a figure 2.4% higher than the R\$ 1,011.1 million recorded in the fourth quarter of 2005, on account of the following variations:

- a 21.7% increase in “electricity power purchased for resale”, on account of the purchase of power by COPEL Distribution at the first auction of power from existing facilities for the period 2006-2013. The main amounts recorded in the quarter are: R\$ 93.8 million to Itaipu, R\$ 75.2 million to CIEN, R\$ 21.0 million to Itiquira, and R\$ 154.4 million at the auction of existing energy. The Company also recorded in the first quarter a reversal of power-related Passive Portion A in the amount of R\$ 12.4 million;
- a 31.3% drop in “payroll” due mostly to the provision, in the fourth quarter of 2005, of employee profit sharing (R\$ 32.3 million) and of the payment of a bonus under the collective bargaining agreement;
- the 23.0% variation in “pension plan” reflects the recording of estimated costs for 2006, according to the actuarial criteria set forth by CVM Instruction no. 371/2000;
- a 11.6% drop in “materials”, due mostly to lower expenses with electrical system materials, computers, fuel, and vehicle parts;
- an increase in “raw materials and supplies for power generation of electricity”, due mostly to increased purchases of vegetable coal for the Figueira Thermal Power Plant;
- “natural gas purchased for resale” reflects the amounts of natural gas acquired by Compagas to supply third-parties;
- the 134.5% increase in “CCC/Regulatory Charges” reflects higher disbursements with fuel for thermal generation during the period;
- the “compensation for the use of water resources” is a fee paid by concession holders and companies authorized to generate hydroelectricity for the use of water resources. The lower amounts recorded in the first quarter reflect lower hydroelectric generation during the period.
- the “Energy Development Account (EDA)” was created under ANEEL Resolution 042/2003 to improve the competitiveness of such power sources as wind, small hydropower facilities, biomass, natural gas, and domestic mineral coal, and to promote the universalization of the energy service. The 6.7% growth is due to the quota increase for 2006 fixed by ANEEL. The Company recorded R\$ 44.1 million under the EDA in this quarter; and
- the 50.7% drop in “other” is due to the allocation in the fourth quarter of 2005 of a R\$ 77.5 million provision to be applied to Energy Efficiency Programs and Research and Development Programs, whereas in the first quarter of 2006 R\$ 20.4 million were allocated.

R\$ 1.000

| Demonstração do Resultado/ Income Statement | 1T06/ 1Q06 | 4T05/ 4Q05 | 3T05/ 3Q05 | 2T05/ 2Q05 | 1T05/ 1Q05 |
|---|--------------------|--------------------|------------------|--------------------|--------------------|
| Receita operacional/ Operating revenues | 1.815.625 | 1.789.237 | 1.755.790 | 1.679.251 | 1.591.852 |
| Fornecimento de energia elétrica/ Electricity sales to final customers | 1.387.612 | 1.382.595 | 1.369.441 | 1.297.466 | 1.226.381 |
| Residencial/ Residential | 495.912 | 470.973 | 478.329 | 460.160 | 447.518 |
| Comercial/ Commercial | 304.707 | 290.270 | 274.146 | 267.053 | 261.443 |
| Industrial/ Industrial | 408.337 | 445.471 | 445.126 | 401.322 | 357.303 |
| Rural/ Rural | 68.713 | 61.032 | 58.170 | 60.757 | 62.229 |
| Outras/ Other | 109.943 | 114.849 | 113.670 | 108.174 | 97.888 |
| Suprimento de energia elétrica/ Electricity sales to distributors | 281.687 | 249.428 | 235.789 | 237.070 | 227.650 |
| Receita pela disponibilidade da rede/ Use of transmission plant | 69.224 | 67.695 | 69.473 | 66.636 | 64.192 |
| Receita de telecomunicações/ Telecom revenues | 13.873 | 19.146 | 12.333 | 13.118 | 12.478 |
| Distribuição de gás canalizado/ Piped gas distribution | 49.952 | 48.976 | 47.927 | 44.119 | 40.360 |
| Outras receitas operacionais/ Other | 13.277 | 21.397 | 20.827 | 20.842 | 20.791 |
| Deduções da receita operacional/ Deductions from operating revenues | (502.020) | (518.628) | (529.202) | (472.239) | (442.525) |
| ICMS/ Value-added tax | (356.766) | (361.963) | (355.696) | (336.326) | (319.509) |
| RGR/ Regulatory charges | (15.100) | (16.169) | (16.169) | (12.150) | (19.329) |
| PIS e Cofins/ Regulatory charges | (128.862) | (127.887) | (137.503) | (97.458) | (78.544) |
| Encargos de Capacidade Emergencial/ Contingency Fee | (909) | (12.240) | (19.310) | (26.013) | (24.841) |
| Outras/ Other | (383) | (369) | (524) | (292) | (302) |
| Receita operacional líquida/ Net operating revenues | 1.313.605 | 1.270.609 | 1.226.588 | 1.207.012 | 1.149.327 |
| Despesas operacionais/ Operating expenses | (1.035.007) | (1.011.144) | (992.964) | (1.026.246) | (1.003.582) |
| Energia elétrica comprada para revenda/ Electricity purchase for resale | (359.555) | (295.439) | (356.272) | (424.802) | (359.817) |
| Encargos de uso da rede elétrica/ Charges for the use of transmission grid | (158.060) | (156.280) | (151.549) | (111.132) | (111.837) |
| Pessoal/ Payroll | (130.513) | (189.960) | (122.471) | (117.505) | (136.519) |
| Planos previdenciário e assistencial/ Pension plan | (31.505) | (25.616) | (24.736) | (24.811) | (24.218) |
| Material/ Material | (16.078) | (18.197) | (13.544) | (17.149) | (13.575) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica/ Raw material and supplies for generation of electricity | (6.146) | (2.469) | (50.269) | (5.908) | (3.424) |
| Gás natural e insumos/ Natural gas purchased for resale | (23.681) | (24.698) | 23.124 | (55.079) | (85.641) |
| Serviços de terceiros/ Third-party services | (51.097) | (53.762) | (49.916) | (51.542) | (41.923) |
| Depreciação e amortização/ Depreciation and amortization | (85.437) | (85.634) | (81.726) | (82.386) | (79.160) |
| Conta de consumo de combustível - CCC/ Regulatory charge | (75.941) | (32.388) | (52.639) | (57.100) | (57.488) |
| Compensação financeira - recursos hídricos/ Compensation for the use of water resources | (13.466) | (21.189) | (16.516) | (9.825) | (18.029) |
| Taxa de fiscalização - ANEEL/ Regulatory charge | (3.804) | (3.256) | (3.189) | (2.836) | (2.679) |
| Conta de desenvolvimento energético/ Energy development account | (44.105) | (41.336) | (41.302) | (33.041) | (37.028) |
| Tributos/ Taxes | (4.976) | 1.226 | (34.167) | (5.298) | (4.096) |
| Outras despesas operacionais/ Other operating expenses | (30.643) | (62.146) | (17.792) | (27.832) | (28.148) |
| Resultado das atividades/ Result of operations | 278.598 | 259.465 | 233.624 | 180.766 | 145.745 |
| Resultado da participação em outras sociedades/ Equity Investment | 1.930 | (21.269) | 1.731 | 1.768 | 4.302 |
| Resultado Financeiro/ Financial income (expenses) | (7.337) | (11.844) | (55.796) | 8.991 | (19.836) |
| Receitas financeiras/ Financial income | 115.308 | 125.639 | 81.178 | 94.685 | 94.777 |
| Despesas financeiras/ Financial expenses | (122.645) | (137.483) | (136.974) | (85.694) | (114.613) |
| Lucro operacional/ Operating income (expenses) | 273.191 | 226.352 | 179.559 | 191.525 | 130.211 |
| Resultado não operacional/ Non-operating income (expenses) | (3.652) | (1.547) | (3.869) | (1.382) | (3.848) |
| Lucro antes da Tributação/ Income (loss) before income tax | 269.539 | 224.805 | 175.690 | 190.143 | 126.363 |
| Imposto de renda e contribuição social/ Income tax and Social contribution | (94.985) | (27.971) | (59.956) | (67.129) | (43.144) |
| Imposto de renda/ Income tax | (69.739) | (20.182) | (43.623) | (50.101) | (30.998) |
| Contribuição social/ Social contribution | (25.246) | (7.789) | (16.333) | (17.028) | (12.146) |
| Lucro líquido do período antes das Participações Minoritárias/ Net income (loss) before Minority interest | 174.554 | 196.834 | 115.734 | 123.014 | 83.219 |
| Participações Minoritárias/ Minority interest | (3.900) | (3.519) | (3.332) | (4.761) | (4.812) |
| Lucro líquido do Exercício/ Net income (loss) | 170.654 | 193.315 | 112.402 | 118.253 | 78.407 |
| Lucro líquido por lote de mil ações/ Earning per thousand shares | 0,6236 | 0,7064 | 0,4107 | 0,4321 | 0,2865 |

Resultado das Atividades:

A Companhia apresentou, como resultado das atividades do primeiro trimestre de 2006, lucro de R\$ 278,6 milhões, montante superior em 7,4% ao valor verificado no trimestre anterior.

Resultado Financeiro:

A receita financeira apresentada no primeiro trimestre de 2006 registrou queda de 8,2%, devido, basicamente, à menor variação do IGP-DI no período, índice que reajusta o repasse da CRC ao Governo do Estado do Paraná.

A despesa financeira apresentou redução de 10,8%, basicamente, pela valorização do real frente ao dólar americano registrada no período.

Operating income (losses):

The Company recorded in the first quarter of 2006 operating income of R\$ 278.6 million, a figure 7.4% higher than that recorded in the previous quarter.

Financial income:

Financial income in the first quarter of 2006 dropped 8.2% due mostly to the lower variation of the IGP-DI inflation index, which is applied to the monetary restatement of the CRC transferred to the State Government of Paraná.

Financial expense dropped 10.8%, basically on account of the appreciation of the real against the U.S. dollar during the quarter.

| | R\$ 1.000 | | | | |
|---|----------------|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|
| Resultado Financeiro/ Financial Income | 1T06/ 1Q06 | 4T05/ 4Q05 | 3T05/ 3Q05 | 2T05/ 2Q05 | 1T05/ 1Q05 |
| Receitas Financeiras/ Financial Revenues | 115.308 | 125.639 | 81.178 | 94.685 | 94.777 |
| Juros e rendas de aplicações financeiras e de títulos a receber/ Revenues from cash investments, interest and fees | 65.331 | 59.084 | 57.912 | 53.855 | 49.327 |
| Variações monetárias e cambiais/ Exchange and monetary gains (loss) | 2.967 | 12.731 | (17.594) | (146) | 21.022 |
| Acréscimos moratórios/ Charges on overdue electricity bills | 27.305 | 9.674 | 20.438 | 27.696 | 11.241 |
| Outras receitas financeiras/ Other financial income | 19.705 | 44.150 | 20.422 | 13.280 | 13.187 |
| Despesas financeiras/ Financial Expenses | 122.645 | 137.483 | 136.974 | 85.694 | 114.613 |
| Encargo de dívidas/ Interest and fees | 56.169 | 59.306 | 54.818 | 60.021 | 43.641 |
| Variações monetárias e cambiais/ Exchange and monetary gains (loss) | (10.451) | 18.333 | (10.957) | (67.457) | 6.982 |
| Outras despesas financeiras/ Other financial expenses | 76.927 | 59.844 | 93.113 | 93.130 | 63.990 |
| Resultado Financeiro/ Financial Results | (7.337) | (11.844) | (55.796) | 8.991 | (19.836) |

Resultado de Participações Societárias:

O resultado apresentado reflete a participação dos acionistas minoritários da Compagas e Elejor.

Equity in Investees and Subsidiaries:

The result reflects the interests of minority shareholders of Compagas and Elejor.

Lucro Operacional:

A COPEL encerrou o primeiro trimestre de 2006 com lucro operacional de R\$ 273,2 milhões, valor 20,7% superior ao apresentado no trimestre anterior.

Operating Revenues:

In the first quarter of 2006, COPEL recorded operating revenues in the amount of R\$ 273.2 million, a figure 20.7% higher than the one recorded in the previous quarter.

Resultado não Operacional:

O resultado não operacional apresentado no período traduz, quase em sua totalidade, o efeito líquido da retirada de bens e direitos provenientes de baixas do ativo permanente.

Non-operating income:

Non-operating income reflects basically the net effect of the disposal of property and rights.

Resultado do Período:

A COPEL encerrou o primeiro trimestre de 2006 com lucro líquido de R\$ 170,7 milhões, equivalente a R\$ 0,6236 por lote de mil ações.

Income (losses) for the period:

In the first quarter of 2006, COPEL recorded net income of R\$ 170.7 million, corresponding to R\$ 0.6236 per lot of one thousand shares.

Programa de Investimentos

Programa de Investimentos:

O programa de investimentos realizado pela COPEL em 2005 e previsto para 2006 está demonstrado no quadro abaixo:

Capex

Capital Expenditures Program:

COPEL's capital expenditures carried out in 2005 and scheduled for 2006 are shown below:

| | R\$ milhões/ R\$ millions | | |
|--------------------------------------|----------------------------|----------------------------------|----------------------------|
| | Realizado/ Carried 2005 | Realizado/ Carried 1T06/ 1Q06 | Previsto/ Schedule 2006 |
| Geração/ Generation | 20,9 | 0,9 | 21,6 |
| Transmissão/ Transmission | 148,9 | 39,3 | 176,8 |
| Distribuição/ Distribution | 241,1 | 72,0 | 317,4 |
| Telecomunicações/ Telecommunications | 23,7 | 5,8 | 34,9 |
| Participações/ Partnerships | 2,7 | 0,1 | 2,4 |
| TOTAL | 437,3 | 118,1 | 553,1 |

A tabela não contempla os investimentos no imobilizado das controladas Compagas e Elejor/
This table does not include investment in Plant, Property and Equipment of affiliates Compagas and Elejor

A Elejor e a Compagas, cujos balanços estão consolidados com a COPEL, investiram no 1º trimestre de 2006, R\$ 28,0 milhões e R\$ 3,5 milhões, respectivamente.

O programa de investimentos previsto pela Elejor para 2006 é de R\$ 66,0 milhões, e o da Compagas, R\$ 25,0 milhões.

Elejor and Compagas, whose figures are consolidated together with COPEL, have invested in the first quarter in 2006, R\$ 28.0 million and R\$ 3.5 million, respectively.

In 2006, Elejor estimates to invest R\$ 66.0 million as CAPEX and Compagas, R\$ 25.0 million.

- Principais indicadores

VPA: R\$ 20,68/ lote de mil ações
Lucro (prejuízo) por lote de mil ações: R\$ 0,62
LAJIDA: R\$ 364 milhões
Retorno sobre PL: 12,4% ao ano
Liquidez Corrente: 0,85
Margem Operacional: 21,2%
Endividamento do PL: 33,7%

- Main Indicators

Shareholders' Equity: R\$ 20.68 per lot of one thousand shares
Net income (losses) per lot of one thousand shares: R\$ 0.62
EBITDA: R\$ 364 million (in the first half)
Return on shareholders' equity: 12.4% a year
Current liquidity: 0,85
Operating margin: 21.2%
Debt/ Shareholders' equity: 33.7%

Fluxo de Caixa

Cash Flow

R\$ 1.000

| Fluxo de Caixa/ Cash flow | Consolidado/ 2006 | Consolidated 2005 |
|---|----------------------|----------------------|
| ATIVIDADES OPERACIONAIS/ OPERATING ACTIVITIES | 291.133 | 172.862 |
| Lucro líquido do período/ Net income for the period | 170.654 | 78.407 |
| Despesas (receitas) que não afetam o caixa/ Non-cash expenses (revenues) | 125.486 | 102.120 |
| Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa/ Provision (reversion) for possible loan losses | 3.197 | 24.652 |
| Depreciação e amortização/ Depreciation and Amortization | 85.437 | 79.160 |
| Variações monetárias de longo prazo/ Long-term monetary variation | (1.375) | (21.592) |
| Equivalência patrimonial/ Equity Result | (3.223) | (5.503) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos/ Deferred Income tax and social contribution | 5.830 | (7.911) |
| Provisões no exigível a longo prazo/ Provision for long-term liabilities | 25.487 | 20.408 |
| Baixas de realizáveis a longo prazo/ Long-term assets write-offs | 21 | 21 |
| Baixas de imobilizado em serviço - líquidas/ Permanent asset at service write-off - net | 5.883 | 4.604 |
| Baixas de diferido/ Deferred write-offs | 1.297 | 1.202 |
| Amortização de ágio em investimentos/ Investment goodwill amortization | 2.932 | 7.079 |
| Variações no ativo circulante/ Current asset variation | 41.282 | (124.543) |
| Variações no passivo circulante/ Current liability variation | (29.324) | 141.115 |
| Aplicações no realizável a longo prazo/ Long-term asset investment | (16.965) | (24.237) |
| ATIVIDADES DE INVESTIMENTO/ INVESTMENT ACTIVITIES | (140.082) | (123.969) |
| Participações societárias/ Investment in Subsidiaries | (129) | (5) |
| Dividendos a receber/ Dividends receivable | 1.092 | - |
| Aplicações no imobilizado/ Permanent Assets investment | (149.458) | (133.156) |
| Em geração/ In generation | (856) | (3.776) |
| Em geração/ In generation (Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A. - Elejor) | (27.963) | (37.814) |
| Em transmissão/ In transmission | (39.294) | (30.813) |
| Em distribuição/ In distribution | (72.010) | (53.063) |
| Em telecomunicações/ In telecom | (5.805) | (5.315) |
| Em canalização de gás/ In gas plumbing (Compagas) | (3.530) | (2.375) |
| Contribuições do consumidor/ Consumers contribution | 8.431 | 9.355 |
| Aplicações no diferido/ Deferred investment | (18) | (163) |
| ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO/ FINANCING ACTIVITIES | (132.358) | (71.680) |
| Empréstimos e financiamentos/ Loans and financing | (35.122) | (21.132) |
| Debêntures/ Debentures | (98.198) | (49.893) |
| Dividendos/ Dividends | 962 | (655) |
| TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA/ TOTAL CHANGE IN CASH POSITION | 18.693 | (22.787) |
| Saldo inicial de caixa/ Cash position - beginning of the period | 1.131.766 | 533.092 |
| Saldo final de caixa/ Cash position - end of the period | 1.150.459 | 510.305 |
| Varição no caixa/ Cash variation | 18.693 | (22.787) |

Nota: Demonstração em conformidade com o Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica, aprovado pela Resolução ANEEL nº 444/2001 publicada no D.O.U. em 29.10.2001.

Note: Statement pursuant to the Electric Energy Utility Accounting Manual approved by ANEEL # 444/2001, Resolution published in the Federal Official Gazette on 29.10.2001.

RESULTADO ECONÔMICO-FINANCEIRO DAS SUBSIDIÁRIAS/ SUBSIDIARIES ECONOMIC AND FINANCIAL PERFORMANCE

R\$ 1.000

| Ativo/ Assets | GER | TRA | DIS | TEL | PAR | COM | ELE |
|--|------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Circulante/ Current | 818.906 | 93.557 | 1.456.125 | 23.154 | 22.793 | 74.335 | 66.990 |
| Disponibilidades/ Cash in hand | 604.927 | 10.632 | 437.656 | 2.655 | 4.775 | 32.370 | 56.426 |
| Consumidores e revendedores, líquidos/ Customers and distributors, net | 163.572 | 47.103 | 726.190 | - | - | 39.317 | 6.600 |
| Serviços executados para terceiros, líquidos/ Third-parties services, net | 1.331 | 183 | 35 | 9.321 | - | - | - |
| Dividendos a receber/ Dividends receivable | - | - | - | - | 7.568 | - | - |
| Serviços em curso/ Services in progress | 3.453 | 2.342 | 4.539 | - | 231 | - | - |
| Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná/ CRC transferred to State Government | - | - | 32.337 | - | - | - | - |
| Impostos e contribuições sociais/ Taxes and social contribution | 12.183 | 10.002 | 85.933 | 2.338 | 10.056 | 831 | 856 |
| Almoxarifado/ Material and supplies | 68 | 10.033 | 26.231 | 7.381 | - | 630 | - |
| Conta de compensação da "Parcela A"/ Account for compensation of "Portion A" | - | - | 86.018 | - | - | - | - |
| Ativo regulatório - PASEP/COFINS/ Regulatory Assets - PASEP/COFINS | - | 6.938 | 18.143 | - | - | - | - |
| Cauções e depósitos vinculados/ Bonds and linked deposits | 22.529 | - | 21.506 | - | - | 236 | - |
| Outros créditos/ Other | 10.843 | 6.324 | 17.537 | 1.459 | 163 | 951 | 3.108 |
| Realizável a Longo Prazo/ Long-term assets | 333.633 | 74.586 | 1.602.529 | 10.595 | 197.005 | 2.505 | 753 |
| Consumidores e revendedores/ Customers and distributors | 138.324 | - | 71.123 | - | - | - | - |
| Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná/ CRC transferred to State Government | - | - | 1.144.591 | - | - | - | - |
| Impostos e contribuições sociais/ Taxes and social contribution | 58.606 | 36.123 | 253.929 | 10.306 | 8.122 | 2.456 | - |
| Depósitos judiciais/ Judicial Deposits | 7.336 | 16.676 | 63.340 | 289 | - | - | 2 |
| Coligadas, controladas e controladora/ Intercompany receivables | 124.839 | - | - | - | 187.189 | - | - |
| Conta de compensação da "Parcela A"/ Account for compensation of "Portion A" | - | - | 8.735 | - | - | - | - |
| Ativo regulatório - PASEP/COFINS/ Regulatory Assets - PASEP/COFINS | - | 16.493 | 32.680 | - | - | - | - |
| Cauções e depósitos vinculados/ Bonds and linked deposits | - | 5.238 | 19.859 | - | - | - | - |
| Pagamentos antecipados/ Prepaid receivables | 3.592 | - | - | - | - | 49 | 751 |
| Outros créditos/ Other | 936 | 56 | 8.272 | - | 1.694 | - | - |
| Permanente/ Permanent | 2.901.469 | 1.147.349 | 1.121.820 | 181.309 | 516.767 | 127.077 | 575.517 |
| Investimentos/ Investments | 4.150 | 2.257 | 419 | - | 516.624 | 2 | - |
| Imobilizado/ Property, plant and equipment | 2.897.319 | 1.145.092 | 1.121.401 | 181.309 | 143 | 121.761 | 575.517 |
| Diferido/ Deferred | - | - | - | - | - | 5.314 | - |
| TOTAL | 4.054.008 | 1.315.492 | 4.180.474 | 215.058 | 736.565 | 203.917 | 643.260 |

GER: COPEL Geração; TRA: COPEL Transmissão; DIS: COPEL Distribuição; TEL: COPEL Telecomunicações; PAR: COPEL Participações; COM: Compagas; ELE: Elejor

R\$ 1.000

| Passivo e Patrimônio Líquido / Liabilities and Shareholder's Equity | GER | TRA | DIS | TEL | PAR | COM | ELE |
|---|------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Circulante/ Current | 1.025.307 | 154.501 | 1.543.810 | 14.116 | 62.780 | 40.620 | 20.393 |
| Empréstimos e financiamentos/ Loans and financing | 48.252 | 15.562 | 20.744 | - | - | 6.366 | - |
| Debêntures/ Debentures | - | - | 572.825 | - | - | - | 5.013 |
| Fornecedores/ Suppliers | 877.923 | 6.662 | 435.362 | 1.355 | 43 | 18.748 | 4.180 |
| Impostos e contribuições sociais/ Taxes and social contribution | 33.103 | 16.994 | 166.679 | 932 | 7 | 4.302 | 713 |
| Juros sobre o capital próprio/ Interest on own capital | - | 69.217 | - | 916 | 61.526 | 9.732 | 154 |
| Folha de pagamento e provisões/ Accrued payroll costs | 17.770 | 15.984 | 68.604 | 5.299 | 871 | 795 | 64 |
| Benefício pós-emprego/ Post-retirement benefits | 24.319 | 22.935 | 73.550 | 5.466 | 144 | - | - |
| Conta de compensação da "Parcela A"/ Account for compensation of "Portion A" | - | - | 64.020 | - | - | - | - |
| Taxas regulamentares/ Regulatory charges | 12.018 | 2.074 | 45.134 | 16 | - | - | 187 |
| Encargo da concessão - outorga Aneel/ Concession charges - Aneel' consent | - | - | - | - | - | - | 9.319 |
| Outras contas a pagar/ Other | 11.922 | 5.073 | 96.892 | 132 | 189 | 677 | 763 |
| Exigível a longo prazo/ Long-term liabilities | 488.050 | 224.030 | 1.030.918 | 85.058 | 256.872 | 40.428 | 487.635 |
| Empréstimos e financiamentos/ Loans and financing | 330.831 | 74.305 | 93.037 | - | - | 30.292 | 36.874 |
| Debêntures/ Debentures | - | - | - | - | - | - | 263.572 |
| Fornecedores/ Suppliers | 889 | - | 260.545 | - | - | 267 | - |
| Conta de compensação da "Parcela A"/ Account for compensation of "Portion A" | - | - | 14.548 | - | - | - | - |
| Impostos e contribuições sociais/ Taxes and social contribution | - | 5.608 | 24.243 | - | - | 8.957 | - |
| Benefícios pós-emprego/ Pension plan and other post-retirement benefits | 92.013 | 81.740 | 293.856 | 17.062 | 615 | 912 | - |
| Coligadas, controladas e controladora/ Intercompany receivables | - | - | 245.246 | - | - | - | 187.189 |
| Consumidores/ Customers | - | - | 1.465 | - | - | - | - |
| Adiantamento para futuro aumento de capital/ Advance for future capital increase | - | 20.400 | - | 67.243 | 256.257 | - | - |
| Provisões para contingências/ Provision for contingencies | 64.317 | 41.977 | 97.978 | 753 | - | - | - |
| Patrimônio líquido/ Shareholders' equity | 2.540.651 | 936.961 | 1.605.746 | 115.884 | 416.913 | 122.869 | 135.232 |
| Capital social/ Capital stock | 2.338.932 | 751.989 | 1.607.168 | 120.650 | 330.718 | 50.012 | 113.800 |
| Reservas de capital/ Capital reserves | - | - | - | 701 | - | - | 21.443 |
| Reservas de lucros/ Income reserves | 129.472 | 151.739 | - | - | 74.657 | 64.228 | 32 |
| Lucros (prejuízos) acumulados/ Accrued income (loss) | 72.247 | 33.233 | (1.422) | (5.467) | 11.538 | 8.629 | (43) |
| TOTAL | 4.054.008 | 1.315.492 | 4.180.474 | 215.058 | 736.565 | 203.917 | 643.260 |

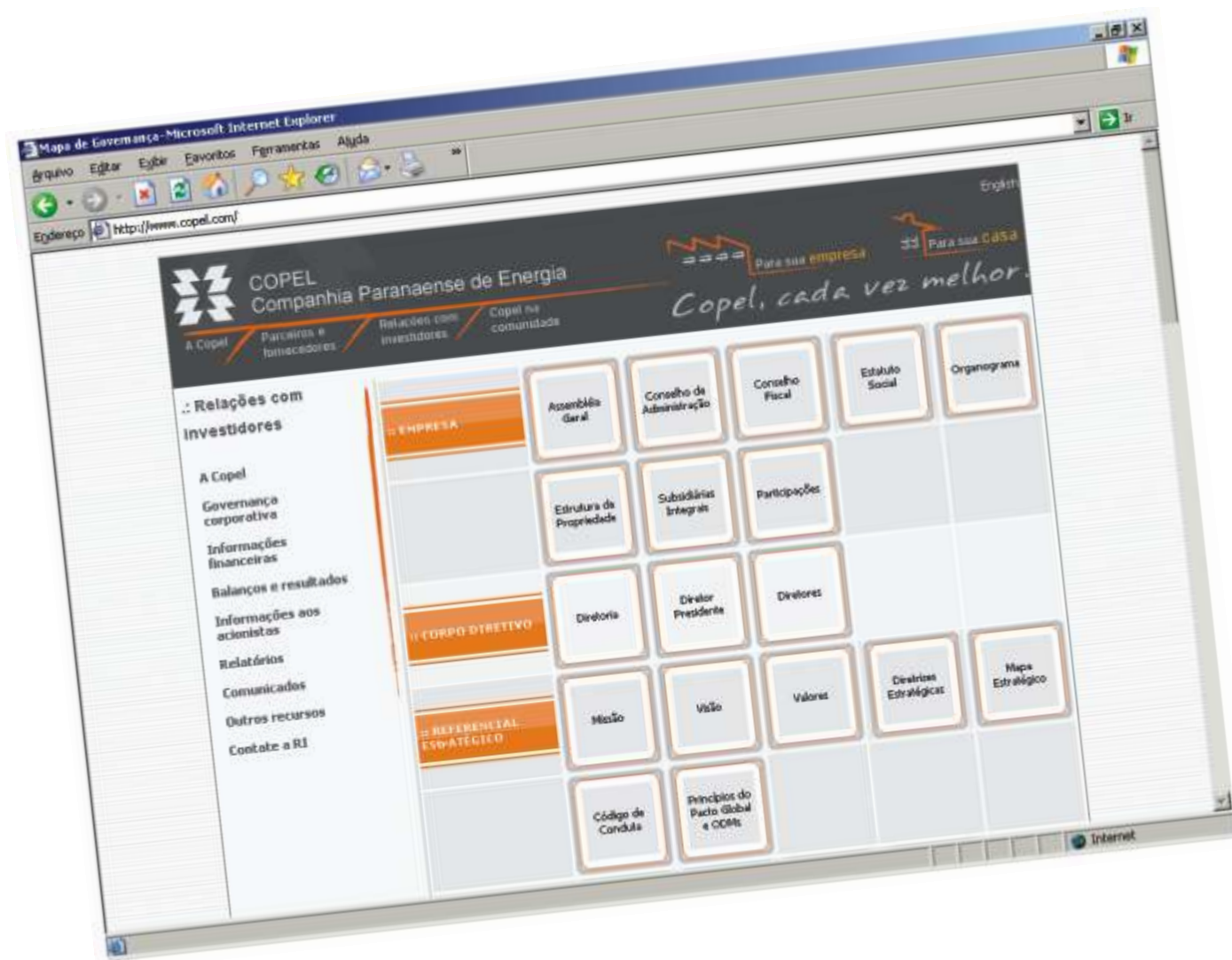
GER: COPEL Geração; TRA: COPEL Transmissão; DIS: COPEL Distribuição; TEL: COPEL Telecomunicações; PAR: COPEL Participações; COM: Compagas; ELE: Elejor

R\$ 1.000

| Demonstração do Resultado/ Income Statement | GER | TRA | DIS | TEL | PAR | COM | ELE |
|---|------------------|-----------------|------------------|-----------------|----------------|-----------------|-----------------|
| Receita Operacional/ Operating revenues | 322.900 | 105.961 | 1.411.730 | 21.037 | - | 50.070 | 19.196 |
| Fornecimento de energia elétrica/ Electricity sales to final customers | 37.929 | - | 1.350.120 | - | - | - | 555 |
| Suprimento de energia elétrica/ Electricity sales to distributors | 283.411 | - | 14.512 | - | - | - | 18.606 |
| Receita pela disponibilidade da rede/ Use of transmission plant | - | 105.305 | 35.400 | - | - | - | - |
| Receita de telecomunicações/ Telecom revenues | - | - | - | 21.037 | - | - | - |
| Distribuição de gás canalizado/ Piped gas distribution | - | - | - | - | - | 50.050 | - |
| Outras receitas operacionais/ Other | 1.560 | 656 | 11.698 | - | - | 20 | 35 |
| Deduções da receita operacional/ Deductions from operating revenues | (38.303) | (14.844) | (435.673) | (2.932) | - | (9.451) | (816) |
| Receita operacional líquida/ Net operating revenues | 284.597 | 91.117 | 976.057 | 18.105 | - | 40.619 | 18.380 |
| Despesa operacional/ Operating expenses | (144.659) | (41.568) | (902.041) | (16.205) | (1.443) | (27.648) | (10.648) |
| Pessoal e planos previdenciário e assistencial/ Payroll and pension plan | (25.090) | (21.521) | (105.224) | (6.461) | (1.164) | (1.167) | (233) |
| Material/ Material | (1.881) | (973) | (12.641) | (526) | (3) | (44) | (9) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica/ Raw material and supplies for generation of electricity | (6.244) | - | - | - | - | - | - |
| Gás natural e insumos para operações de gás/ Natural gas purchased for resale | - | - | - | - | - | (23.681) | - |
| Serviços de terceiros/ Third-party services | (11.410) | (4.404) | (38.764) | (1.542) | (137) | (718) | (1.147) |
| Energia elétrica comprada para revenda/ Electricity purchase for resale | (16.389) | - | (377.526) | - | - | - | (482) |
| Encargos de uso da rede elétrica/ Charges for the use of transmission grid | (44.213) | - | (183.800) | - | - | - | (1.531) |
| Depreciação e amortização/ Depreciation and amortization | (25.781) | (10.084) | (39.082) | (6.682) | (8) | (1.618) | (2.181) |
| Taxas regulamentares/ Regulatory charges | (14.500) | (830) | (121.559) | (134) | - | - | (293) |
| Tributos/ Taxes | (373) | (481) | (2.013) | (158) | (97) | (88) | (7) |
| Encargo da concessão - outorga Aneel/ Concession charges - Aneel' consent | - | - | - | - | - | - | (3.572) |
| Outras despesas operacionais/ Other expenses | 1.222 | (3.275) | (21.432) | (702) | (34) | (332) | (1.193) |
| Resultado das atividades/ Result of operations | 139.938 | 49.549 | 74.016 | 1.900 | (1.443) | 12.971 | 7.732 |
| Resultado da participação em outras sociedades/ Equity Investment | - | - | - | - | 6.150 | - | - |
| Resultado financeiro, inclusive variação cambial/ Financial income (expenses) | (28.493) | 2.422 | 43.150 | 50 | 8.929 | 92 | (8.238) |
| Receitas financeiras/ Financial income | 30.366 | 1.968 | 76.342 | 167 | 9.020 | 1.406 | 2.071 |
| Despesas financeiras/ Financial expenses | (58.859) | 454 | (33.192) | (117) | (91) | (1.314) | (10.309) |
| Lucro operacional/ Operating income (expenses) | 111.445 | 51.971 | 117.166 | 1.950 | 13.636 | 13.063 | (506) |
| Resultado não operacional/ Non-operating income (expenses) | (41) | (407) | (3.186) | (34) | - | (1) | - |
| Lucro antes da tributação/ Income (loss) before income tax | 111.404 | 51.564 | 113.980 | 1.916 | 13.636 | 13.062 | (506) |
| Imposto de renda e contribuição social/ Income tax and Social contribution | (39.157) | (18.331) | (40.740) | (756) | (2.098) | (4.433) | - |
| LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO/ NET INCOME (LOSS) | 72.247 | 33.233 | 73.240 | 1.160 | 11.538 | 8.629 | (506) |

GER: COPEL Geração; TRA: COPEL Transmissão; DIS: COPEL Distribuição; TEL: COPEL Telecomunicações; PAR: COPEL Participações; COM: Compagas; ELE: Elejor

A partir de junho, confira as novidades na seção de Governança Corporativa no site www.copel.com/ri



The latest news about the Company will be available in June at www.copel.com/ri - Corporate Governance.

Companhia Paranaense de Energia - COPEL

Rua Coronel Dulcídio, 800
80420-170/ Curitiba - Paraná
Fone: (41) 3322-3535/ Phone: (5541) 3322-3535
Fax: (41) 3331-4145/ Fax: (5541) 3331-4145
INTERNET: <http://www.copel.com>
e-mail: copel@copel.com

Conselho de Administração (mandato 2003/2005)/ Board of Directors (2003/2005 term of office)

João Bonifácio Cabral Júnior (Presidente/ Chairman)
Rubens Ghilardi (Secretário Executivo/ Executive Secretary)
*Acir Pepes Mezzadri
Sergio Botto de Lacerda
*Laurita Costa Rosa
*Rogério de Paula Quadros
Francelino Lamy de Miranda Grandó
Nelson Fontes Siffert Filho

*membros do Comitê de Auditoria/Audit Committee members

Conselho Fiscal (mandato 2003/2005)/Fiscal Council (2003/2005 term of office)

Nelson Pessuti
Antonio Rycheta Arten
Márcio Luciano Mancini
Lindsley da Silva Rasca Rodrigues
Heron Arzua

Diretoria (mandato 2003/2006)/ Chief Executives (2003/2006 term of office)

Dir. Presidente/ Chief Executive Officer:

Rubens Ghilardi

Dir. de Gestão Corporativa/ Chief Business Management Officer:

Luiz Antônio Rossafa

Dir. de Finanças e de Relações com Investidores/ Chief Financial Officer and Investor Relations Officer:

Paulo Roberto Trompczynski

Dir. de Distribuição/ Chief Distribution Officer:

Ronald Thadeu Ravedutti

Dir. de Geração e Transmissão de Energia e de Telecomunicações/ Chief Generation and Transmission and Telecommunication Officer:

Raul Munhoz Neto

Dir. Jurídico/ Chief Legal Officer:

Assis Corrêa

Diretoria de Finanças e de Relações com Investidores/ Financial and Investor Relations Office:

Relações com Investidores/ Investor Relations Office:

Rua Coronel Dulcídio, 800 - 3º andar/ Rua Coronel Dulcídio, 800 - 3th floor

80420-170 Curitiba - Paraná/ 80420-170 Curitiba - Paraná - Brazil

Fone: (41) 3222-2027/ Phone:(5541) 3222-2027

Fax: (41) 3331-2849/ Fax: (5541) 3331-2849

Internet: www.copel.com/ri / www.copel.com/ir

E-mail: ri@copel.com

Acionistas e Custódia/ Service to Shareholders:

Rua Coronel Dulcídio, 800 - 2º andar/ Rua Coronel Dulcídio, 800 - 2nd floor

80420-170 Curitiba - Paraná/ 80420-170 Curitiba - Paraná - Brazil

Central de Atendimento a Acionistas: 0800 41 2772/ Shareholders Assistance: (55)3331-4269

Fax: (41) 3331-2916/ Fax: (41) 3331-2916

E-mail: acionistas@copel.com