



PARA DIVULGAÇÃO IMEDIATA

**COPEL DIVULGA RESULTADOS DO TERCEIRO
TRIMESTRE DE 2004**

Curitiba, Brasil, 12 de novembro de 2004 – A Companhia Paranaense de Energia - COPEL (NYSE: ELP / LATIBEX: XCOP / BOVESPA: CPLE3, CPLE5, CPLE6), empresa que gera, transmite e distribui energia no Estado do Paraná, anunciou nesta data seus resultados do terceiro trimestre de 2004. As demonstrações financeiras são apresentadas em Reais (R\$) e de acordo com os princípios contábeis aceitos no Brasil.

DESTAQUES

- **Receita Operacional Líquida de janeiro a setembro de 2004: R\$ 2.734,0 milhões - aumento de 27% em relação ao mesmo período do ano anterior. No terceiro trimestre de 2004, a Receita Operacional Líquida foi de R\$ 984,8 milhões.**
- **Lucro Operacional: R\$ 469,0 milhões (janeiro a setembro de 2004). No terceiro trimestre de 2004 o lucro operacional totalizou R\$ 196,3 milhões.**
- **Lucro líquido: Nos primeiros nove meses de 2004, o lucro líquido da COPEL alcançou R\$ 297,7 milhões (R\$ 1,09 por lote de mil ações). Somente no terceiro trimestre o lucro líquido foi de R\$ 125,0 milhões.**
- **Aumento de consumo na distribuição direta: 1,8% (janeiro a setembro de 2004).**
- **LAJIDA (lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização): R\$ 711,6 milhões (janeiro a setembro de 2004). No terceiro trimestre de 2004, o LAJIDA totalizou R\$ 253,0 milhões.**

Departamento de Relações com Investidores da Copel

ri@copel.com

Ricardo Portugal Alves
(41) 331-4311

Solange Maueler Gomide
(41) 331-4359

www.copel.com

PRINCIPAIS EVENTOS

- **Resultado:** De janeiro a setembro de 2004, a COPEL acumulou lucro de R\$297,7 milhões, o que equivale a R\$ 1,09 por lote de mil ações.

- **Crescimento de Mercado:** O mercado de fornecimento da COPEL, em sua área de concessão, cresceu 1,8% de janeiro a setembro de 2004 em relação ao mesmo período do ano anterior.

As classes residencial, comercial e rural apresentaram crescimento de 1,9%, 6,1% e 5,9%, respectivamente. O bom desempenho da classe comercial resulta da modernização do setor e da implantação de novas unidades comerciais, que em setembro de 2004 registrou crescimento de 3,6% sobre o número de consumidores faturados em setembro de 2003. O crescimento verificado na classe rural se deve, principalmente, ao aumento das atividades agropecuárias e agroindustriais em razão do aumento das exportações.

O consumo da classe industrial, na área de concessão da COPEL, registrou queda de 1,0% em relação ao mesmo período do ano anterior, devido à saída de consumidores do mercado cativo da Companhia. Retirando-se da base de comparação esses consumidores, a classe industrial apresentaria crescimento de 8,8%, e o consumo total de energia elétrica na área de concessão da COPEL cresceria 5,7%.

- **Inadimplência:** O desconto do reajuste tarifário para as contas pagas em dia produziu significativa diminuição da inadimplência. Em junho de 2003, o nível de inadimplência era de R\$ 187 milhões, o que correspondia a 5,4% do faturamento de doze meses. Em dezembro de 2003, esse percentual foi reduzido para 2,6% do faturamento, ou seja, R\$ 114 milhões, alcançando, em setembro de 2004, R\$ 119 milhões (2,7% do faturamento). O pequeno aumento na inadimplência verificado em 2004 reflete, principalmente, o repasse dos reajustes tarifários ocorridos em janeiro (15% em média) e em junho (9% em média). A metodologia aplicada no cálculo do nível de inadimplência utiliza o montante dos débitos vencidos entre 15 e 360 dias dividido pelo faturamento de 12 meses.

- **UEG Araucária:** Em 14 de agosto de 2003, a COPEL entrou com uma ação judicial contra a UEG Araucária, denominada de Ação Cautelar de Produção Antecipada de Provas, que se encontra em andamento com a realização de perícia. Por essa via judicial, a Companhia pretende constituir prova a seu favor para demonstrar a atual impossibilidade técnica de operação da usina de forma contínua, segura e permanente.

A audiência preliminar na Câmara Arbitral em Paris, marcada para 22 de fevereiro de 2004, foi adiada, após sua abertura, para 15 de abril de 2004. Naquela oportunidade, a COPEL reafirmou – consignando-a expressamente – sua posição de não-aceitação da arbitragem, ressaltando inclusive possuir decisão judicial no Brasil pela qual fora suspensa a validade da cláusula de arbitragem do contrato em litígio, que estaria dando suporte ao referido procedimento em Paris. Em julho de 2004, houve outra audiência em Paris, na

seqüência do procedimento arbitral, oportunidade em que a COPEL reiterou a posição anteriormente manifestada. Aguarda-se o resultado do julgamento que o próprio Tribunal Arbitral fará a respeito da sua competência em decidir as matérias a ele submetidas. Esse julgamento, porém, não influenciará ou alterará as decisões do Poder Judiciário brasileiro a respeito da mesma matéria.

- **Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A. (Elejor):** Em 18 de dezembro de 2003, a COPEL e a Triunfo Participações assinaram Contrato de Compromisso de Alienação de Ações, que estabelece a compra por parte da primeira de 30% das ações ordinárias da última na Elejor. A operação resultou no aumento de sua participação de 40% para 70% nas ações ordinárias. Conforme estabelecido no contrato, a operação foi submetida à aprovação da ANEEL, do Conselho de Direito Econômico (CADE) e da Assembléia Legislativa do Paraná. Em 28 de julho de 2004, mediante a Resolução 302, a ANEEL aprovou o aumento da participação acionária da COPEL na Elejor. A Assembléia Legislativa do Paraná, através da Lei 14.501, de 14 de setembro de 2004, aprovou a negociação, enquanto o CADE, na sessão ordinária nº 330, de 15 de setembro de 2004, autorizou a operação. Com isso, em 08 de outubro de 2004 foi concluído o processo de transferência das ações ordinárias da Elejor, adquiridas pela COPEL da Triunfo Participações.

- **Onda Provedor de Serviços de Internet:** Em conformidade com a política estratégica de fortalecer o “core business” da Companhia, a Diretoria aprovou a venda da participação da COPEL no Onda Provedor de Serviços S.A. à Lanis Ltda, sócia do empreendimento. A negociação de venda ocorreu em julho de 2004, pelo valor de R\$ 400 mil.

- **Prêmio Global Finance:** A COPEL foi escolhida pela revista norte-americana de economia Global Finance como a Melhor Companhia do Setor Elétrico e de Prestação de Serviços de Energia da América Latina. Esta é a quarta vez que a COPEL é premiada pela Revista Global Finance, em seis anos de existência desse prêmio.

- **COPEL, a maior Empresa do Paraná:** A COPEL foi apontada pelo segundo ano consecutivo como a maior empresa do Paraná e a quarta do sul do Brasil, no levantamento Grandes & Líderes elaborado pela revista Amanhã.

- **Cinqüentenário da COPEL:** A COPEL completou 50 anos de existência no dia 26 de outubro de 2004. Para celebrar essa data, além de cerimônias realizadas no Paraná, a COPEL participará do evento “Opening Bell”, da Bolsa de Valores de Nova Iorque (NYSE), a ser realizado em 22 de novembro.

PERFORMANCE FINANCEIRA E OPERACIONAL

Crescimento do mercado

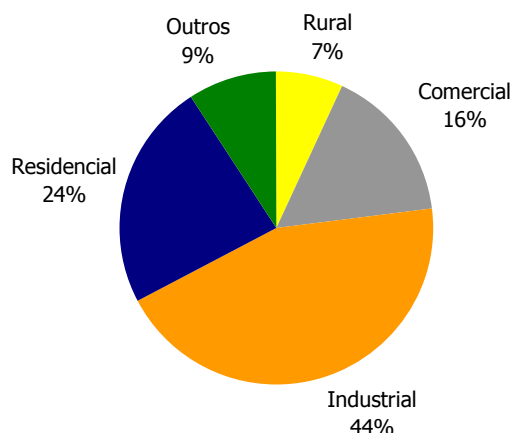
De janeiro a setembro de 2004, o consumo total de energia na distribuição direta da COPEL atingiu 13.229 GWh, 1,8% acima do mesmo período de 2003. Considerando os consumidores livres fora do Estado do Paraná, o consumo total foi de 14.137 GWh. Esse crescimento de consumo reflete, principalmente, o aumento da classe comercial (6,1%) e da classe rural (5,9%). O desempenho da classe comercial é decorrente da modernização do setor e da instalação de novas unidades comerciais no Estado. O número de consumidores comerciais apresentou crescimento de 3,6%, totalizando 9.067 novas ligações efetuadas no período. A boa atuação da classe rural deve-se ao aumento das atividades agropecuárias e agroindustriais em razão do aumento das exportações e ao crescimento de 2,0% no número de ligações na região rural. O consumo da classe industrial, na área de concessão da COPEL, sofreu uma retração de 1,0% em relação ao mesmo período do ano anterior devido à saída de alguns clientes industriais de seu mercado cativo. Retirando-se da base de comparação esses consumidores, a classe industrial apresentaria crescimento de 8,8%, e o consumo total de energia elétrica na área de concessão da COPEL cresceria 5,7%. O número de consumidores industriais cresceu 3,0% em relação ao ano anterior, o que significa a instalação de 1.462 novas indústrias no período.

A classe residencial apresentou crescimento de 1,9% quando comparado com o mesmo período de 2003, totalizando 3.350 GWh de energia vendida para essa classe. Foram agregados, nesse período, 66.782 novos consumidores residenciais.

O decréscimo de 8,4% verificado nos consumidores livres fora do Estado do Paraná, deve-se à redução no montante de energia contratada com alguns consumidores e ao término de alguns contratos.

Em setembro de 2004, o número total de clientes da COPEL atingiu 3.157.334, um acréscimo de 2,8% se comparado a setembro de 2003.

Consumo por Classe



Consumo Por Classe

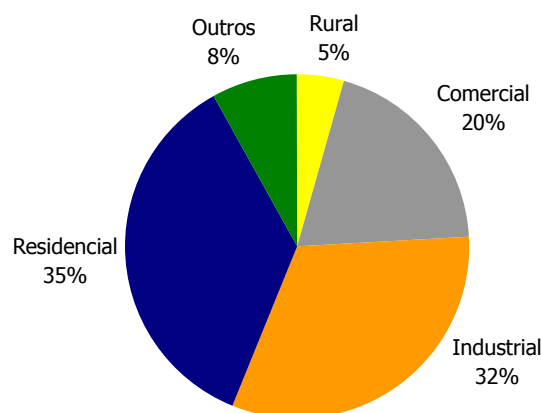
Em GWh

Classe	Jan - Set 2004	Jan - Set 2003	Varição %
Residencial	3.350	3.287	1,9
Industrial	5.335	5.386	(1,0)
Comercial	2.259	2.128	6,1
Rural	990	935	5,9
Outras	1.295	1.259	2,9
Subtotal	13.229	12.995	1,8
Consumidores livres fora do Estado do Paraná (industrial)	908	991	(8,4)
Total	14.137	13.986	1,1

Receitas

A receita operacional líquida, nos primeiros nove meses de 2004, atingiu R\$ 2.734,0 milhões, 26,9% superior aos R\$ 2.153,7 milhões registrados no mesmo período de 2003. Esse aumento reflete, principalmente, a redução do desconto aos consumidores adimplentes, com repasse médio de 15% na tarifa de fornecimento a partir de 01/01/2004 e de 9% em média a partir de 24/06/2004; o crescimento de mercado total de 1,1% ocorrido no período; a elevação da receita de suprimento devido ao incremento das vendas de energia através de contratos bilaterais; e o crescimento da receita pela disponibilidade da rede em função dos reajustes tarifários da transmissão homologados pelas Resoluções ANEEL 307, de 30 de junho de 2003 (aumento de 45,2%), e ANEEL 71, de 30 de junho de 2004 (aumento de 10,8%), além da incorporação de novos ativos de transmissão na Rede Básica.

Receita de Fornecimento por Classe



Demonstrativo da Receita Bruta

(R\$ mil)

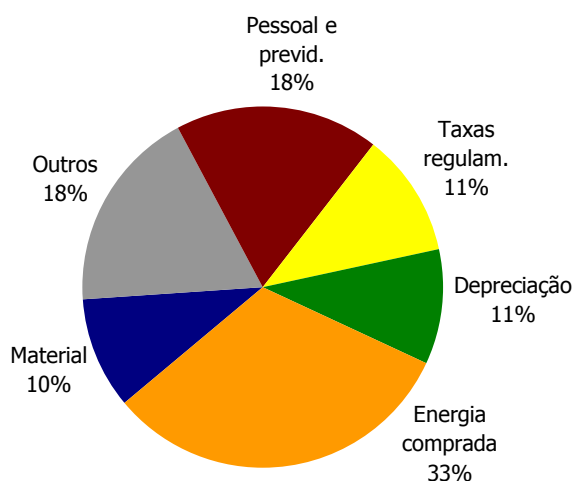
Receitas	Jan - Set 2004	Jan - Set 2003	Variação (%)
Residencial	1.224.744	995.744	23,0
Industrial	1.088.625	848.725	28,3
Comercial	668.971	529.276	26,4
Rural	156.168	122.953	27,0
Outras classes	276.919	225.574	22,8
Total Fornecimento	3.415.427	2.722.272	25,5
Suprimento	320.669	221.092	45,0
Receita pela disponibilidade da Rede	147.254	74.204	98,4
Telecomunicações	29.062	23.422	24,1
Outras	47.520	50.997	(6,8)
Total	3.959.932	3.091.987	28,1

Despesas Operacionais

De janeiro a setembro de 2004, o total de despesas operacionais atingiu R\$2.250,0 milhões, contra R\$ 1.865,8 milhões registrados no mesmo período de 2003. As principais variações ocorridas no período são:

- Variação de 14,6% na rubrica "pessoal" reflexo, basicamente, dos reajustes salariais ocorridos em outubro de 2003 (10%) e março de 2004 (5,5%) referentes ao acordo coletivo de trabalho, além do aumento do quadro funcional devido à contratação de novos empregados.
- Acréscimo em "plano previdenciário e assistencial" devido a despesas incorridas com o benefício pós-emprego (Deliberação CVM 371/2000). Além dos valores atuariais estimados, a COPEL está contabilizando durante este ano R\$ 37 milhões referente ao déficit de anos anteriores.

Despesas Operacionais



Companhia Paranaense de Energia – Copel
Resultados do terceiro trimestre de 2004

- Elevação na rubrica "materiais", reflexo do provisionamento do gás para a UEG Araucária, onde foram contabilizados, de janeiro a setembro de 2004, R\$ 176,1 milhões. O total provisionado na conta fornecedores (passivo circulante), desde maio de 2003, quando a COPEL suspendeu o pagamento do gás, é de R\$ 390,5.
- No item "energia comprada para revenda", os principais montantes contabilizados são: R\$ 316,9 milhões de ITAIPU, R\$ 240,4 milhões de CIEN, R\$ 33,1 milhões de Dona Francisca e R\$ 50,9 milhões de Itiquira.
- O crescimento na rubrica "Encargos de uso do sistema de transmissão" decorre, principalmente, dos reajustes tarifários homologados pela Resolução ANEEL 307, de 30 de junho de 2003 (aumento de 45,2%) e pela Resolução ANEEL 71, de 30 de junho de 2004 (aumento de 10,8%).
- Acréscimo em "taxas regulamentares", onde foram contabilizados a quota de consumo de combustível - CCC (R\$ 131,4 milhões), a compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (R\$ 39,5 milhões), a quota para desenvolvimento energético - CDE (R\$ 71,1 milhões) e a taxa de fiscalização da Aneel e outros (R\$ 11,0 milhões).
- Decréscimo em "outras despesas operacionais" devido, principalmente, à redução de seguros pela não renovação da apólice da UEG Araucária, e pelo provisionamento de contingência fiscal realizado no terceiro trimestre de 2003.

(R\$ mil)

Despesas Operacionais	Jan - Set 2004	Jan - Set 2003	Var. (%)
Pessoal	310.565	271.098	14,6
Plano previdenciário e assistencial	102.557	78.375	30,9
Materiais	222.588	174.952	27,2
Serviços de terceiros	137.869	116.077	18,8
Energia comprada para revenda	720.507	595.897	20,9
Uso do sistema de transmissão	207.724	143.149	45,1
Depreciação e amortização	227.539	218.158	4,3
Taxas regulamentares	253.045	148.862	70,0
Outras despesas	67.590	119.271	(43,3)
Total	2.249.984	1.865.839	20,6

LAJIDA

O lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização - LAJIDA atingiu, nos primeiros nove meses de 2004, R\$ 711,6 milhões, 40,6% superior ao número apresentado no mesmo período do ano anterior (R\$ 506,1 milhões).

Resultado Financeiro

A receita financeira apresentada ao final de setembro de 2004 cresceu 18,5% devido, principalmente, à elevação na renda de juros e comissões e nas variações monetárias do período. Isto deve-se à oscilação do IGP-DI, índice que reajusta o repasse da CRC ao Governo do Estado do Paraná.

A despesa financeira cresceu, principalmente, pela menor recuperação do real frente ao dólar verificada de janeiro a setembro de 2004. Outro fator que contribuiu para o aumento na despesa financeira foi o acréscimo de multas moratórias, principalmente em relação à compra de gás para UEG Araucária.

Resultado Operacional

A COPEL apresentou, de janeiro a setembro de 2004, lucro operacional de R\$469,0 milhões.

Resultado Não Operacional

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

Lucro Líquido

De janeiro a setembro de 2004, a COPEL registrou lucro líquido de R\$ 297,7 milhões. Esse resultado foi influenciado, basicamente, pela redução no desconto concedido aos consumidores que pagam suas contas em dia (repasse de 15% em média nas tarifas de fornecimento a partir de 1º de janeiro de 2004 e de 9% em média a partir de 24 de junho de 2004) e pela continuidade do provisionamento do gás para UEG Araucária.

Balanco e Programa de Investimentos (Ativo)

Em 30.09.2004, o ativo total da COPEL era de R\$ 9.655,6 milhões.

O programa de investimentos realizado pela COPEL nos primeiros nove meses de 2004, foi de R\$ 193,1 milhões, dos quais R\$ 8,8 milhões foram aplicados em projetos de geração de energia, R\$ 39,5 milhões em projetos de transmissão, R\$ 117,6 milhões em obras de distribuição e R\$ 27,2 milhões em telecomunicações.

Balanco (Passivo)

O total da dívida da COPEL, em 30 de setembro de 2004, somava R\$ 1.808,9 milhões, representando endividamento sobre o patrimônio líquido de 35,1%.

O patrimônio líquido da COPEL é de R\$ 5.155,9 milhões, montante superior em 3,4% ao registrado em setembro de 2003, e equivalente a R\$ 18,84 por lote de mil ações.

Perfil do Endividamento

(R\$ mil)

Moeda Estrangeira	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
Eurobônus	446.326	-	446.326
BID	29.167	150.786	179.953
Tesouro Nacional	17.115	153.125	170.240
Eletrobrás	9	81	90
Banco do Brasil S/A	6.750	25.726	32.476
Total Moeda Estrangeira	499.367	329.718	829.085
Moeda Nacional	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
Eletrobrás	38.491	348.852	387.343
BNDES	5.338	1.327	6.665
Debêntures	135.877	448.605	584.482
Outros	200	1.199	1.399
Total Moeda Nacional	179.906	799.983	979.889
TOTAL	679.273	1.129.701	1.808.974

INFORMAÇÕES ADICIONAIS

Principais Indicadores Físicos e Financeiros

30 de setembro de 2004

Geração

Nº de usinas:	18 (17 hidrelétricas e 1 termelétrica)
Capacidade instalada total:	4.550 MW
Nº de usinas automatizadas e teleoperadas:	10
Nº de subestações elevadoras:	12
Nº de subestações elevadoras automatizadas e teleoperadas:	10
Potência instalada:	5.004 MVA

Transmissão

Linhas de transmissão:	6.993 km
Nº de subestações:	125
Nº de subestações automatizadas:	125
Potência instalada:	15.086 MVA

Distribuição

Linhas de distribuição:	165.576 km
Nº de subestações:	227
Nº de subestações automatizadas:	176
Potência instalada:	1.447 MVA
Nº de localidades atendidas:	1.112
Nº de municípios atendidos:	393
Nº de consumidores:	3.157.334
DEC:	8:50 horas
FEC:	9,45 vezes

Telecomunicações

Cabos ópticos – anel principal:	4.260 km
Cabos ópticos auto-sustentados:	2.324 km
Nº de cidades atendidas:	81
Nº de clientes:	188

Administração

Nº de empregados:	6.733
Consumidores por empregado da Distribuição:	657

Finanças

VPA:	R\$ 18,84 / lote de mil ações
LAJIDA:	R\$ 711,6 milhões
Liquidez Corrente:	0,89

Tarifas Médias em setembro de 2004 e 2003.

(R\$/MWh)

Tarifas	Set. 2004	Set. 2003	%
Fornecimento	192,95	156,37	23,4
Contratos Iniciais	75,58	66,32	14,0
Itaipu (compra)*	94,33	94,37	0,0

(*) Inclui tarifa de Furnas

Tarifas de Fornecimento na Distribuição Direta

(R\$/MWh)

Tarifas	Set. 2004	Set. 2003	%
Residencial	262,51	226,72	15,8
Industrial	149,83	112,26	33,5
Comercial	222,84	184,53	20,8
Rural	156,00	131,86	18,3
Outros	166,79	139,05	19,9
Total	192,95	156,37	23,4

Fluxo de Energia

(GWh)

Fonte	Jan - Set de 2004
Geração Própria	13.475
Energia Comprada	8.539
Itaipu	4.245
Ande	284
Cien	2.564
Autoprodutores e Produtores Independentes	1.446
Disponibilidade Total	22.014
Requisito Estadual	13.593
Distribuição Direta	13.229
Concessionárias	364
Clientes Livres fora do Estado do Paraná	909
Contratos Iniciais	52
Contratos Bilaterais	3.146
Outros	3.058
Perdas e diferenças	1.256

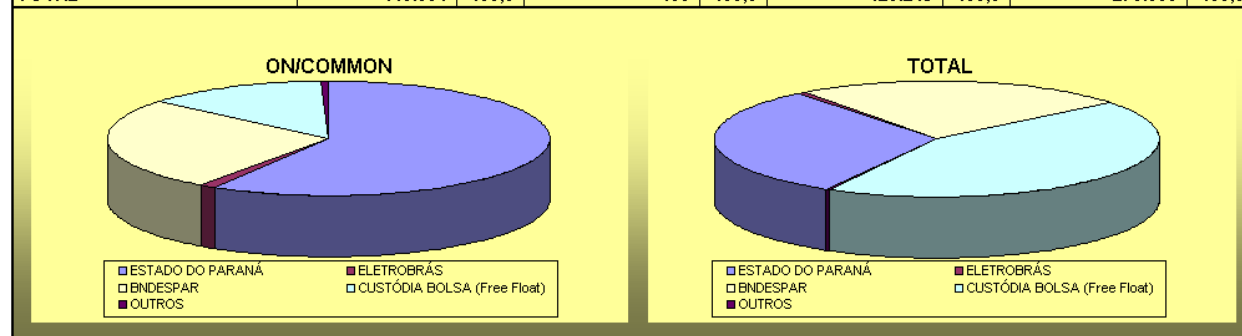
Principais autoprodutores e produtores independentes: Itiquira (704 GWh), Dona Francisca (485 GWh) e Foz do Chopim (131 GWh).

Principais contratos bilaterais: Elektro (734 GWh) e Celesc (1.961 GWh).

Composição Acionária (em milhões de ações)

30 de setembro de 2004

ACIONISTAS SHAREHOLDERS	Milhões de ações/Millions of shares							
	ON COMMON	%	PNA PREFERRED "A"	%	PNB PREFERRED "B"	%	TOTAL	%
ESTADO DO PARANÁ	85.028	58,6	-	-	-	-	85.028	31,1
ELETROBRÁS	1.531	1,1	-	-	-	-	1.531	0,6
BNDESPAR	38.299	26,4	-	-	27.936	21,8	66.235	24,2
CUSTÓDIA BOLSA (Free Float)	19.564	13,5	123	30,3	100.131	78,1	119.818	43,8
No Brasil	16.992	11,7	123	30,3	60.114	46,9	77.229	28,2
ADS's	2.572	1,8	-	-	40.017	31,2	42.589	15,6
OUTROS	609	0,4	283	69,7	152	0,1	1.044	0,3
TOTAL	145.031	100,0	406	100,0	128.219	100,0	273.656	100,0



DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS - COPEL

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA

CNPJ 76.483.817/0001-20
Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1
www.copel.com copel@copel.com



COPEL

BALANÇOS PATRIMONIAIS CONSOLIDADOS

(Valores expressos em milhares de reais)

ATIVO

	31/12/2003	31/3/2004	30/06/2004	30/09/2004	30/09/2003
Circulante					
Disponibilidades	348.881	345.337	363.888	468.706	501.055
Consumidores e revendedores	698.282	737.474	763.045	888.739	653.653
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(51.570)	(51.522)	(67.687)	(84.951)	(57.133)
Serviços executados para terceiros, líquidos	878	2.047	3.587	2.749	1.382
Dividendos a receber	9.950	9.440	1.851	787	570
Serviços em curso	4.238	4.467	4.345	4.698	3.757
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	123.885	112.353	140.503	169.283	99.668
Impostos e contribuições sociais a compensar	76.891	82.415	99.017	71.817	67.688
Almoxarifado	27.189	23.867	28.015	27.177	17.214
Conta de compensação da "parcela A"	59.463	109.408	171.832	183.681	30.939
Outros créditos	93.054	47.987	45.804	44.536	10.968
	1.391.141	1.423.273	1.554.200	1.777.222	1.329.761
Realizável a Longo Prazo					
Consumidores e revendedores	72.274	70.765	64.548	60.698	67.365
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	912.441	932.700	963.579	985.858	904.096
Impostos e contribuições sociais	653.256	635.561	622.610	624.502	578.065
Depósitos judiciais	112.385	121.809	125.979	131.982	107.957
Coligadas e controladas	61.263	79.536	134.562	185.513	36.970
Conta de compensação da "parcela A"	178.390	182.347	196.381	164.420	216.573
Outros créditos	72.612	72.445	73.854	46.442	58.076
	2.062.621	2.095.163	2.181.513	2.199.415	1.969.102
Permanente					
Investimentos	455.702	455.383	461.526	476.187	494.644
Imobilizado					
Em serviço	5.490.029	5.464.844	5.462.372	5.449.780	5.446.701
Em curso	463.372	466.111	459.941	459.940	465.993
(-) Obrigações especiais	(677.523)	(683.448)	(696.009)	(706.948)	(669.403)
	5.275.878	5.247.507	5.226.304	5.202.772	5.243.291
	5.731.580	5.702.890	5.687.830	5.678.959	5.737.935
Total do Ativo	9.185.342	9.221.326	9.423.543	9.655.596	9.036.798

Companhia Paranaense de Energia – Copel
Resultados do terceiro trimestre de 2004

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA

CNPJ 76.483.817/0001-20
 Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1
 www.copel.com copel@copel.com



COPEL

BALANÇOS PATRIMONIAIS CONSOLIDADOS

(Valores expressos em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

	31/12/2003	31/3/2004	30/06/2004	30/09/2004	30/09/2003
Circulante					
Empréstimos e financiamentos	108.499	117.214	575.965	543.396	115.358
Debêntures	157.859	106.242	124.331	135.877	33.227
Fornecedores	400.984	523.321	646.777	713.094	487.834
Impostos e contribuições sociais	320.037	252.282	274.960	319.851	284.046
Juros sobre o capital próprio	43.219	38.725	12.682	12.672	637
Folha de pagamento e provisões trabalhistas	71.757	73.639	69.297	81.501	71.318
Benefício pós-emprego	92.173	90.037	91.765	93.706	76.429
Taxas regulamentares	50.106	71.101	72.606	77.729	56.435
Outras contas a pagar	24.509	30.092	23.836	24.419	40.990
	1.269.143	1.302.653	1.892.219	2.002.245	1.166.274
Exigível a Longo Prazo					
Empréstimos e financiamentos	1.186.492	1.165.382	736.021	681.096	1.205.582
Debêntures	506.761	417.956	434.469	448.605	600.698
Fornecedores	272.889	264.663	256.176	248.412	889
Benefício pós-emprego	565.895	570.191	570.620	570.248	584.671
Operações de swap	33.724	42.005	25.678	78.636	11.585
Impostos e contribuições sociais	82.316	100.643	68.961	60.725	73.045
Coligadas e controladas	-	-	-	-	-
Provisões para contingências	408.304	408.304	406.829	408.095	407.671
Taxas regulamentares	1.588	1.588	1.588	1.588	-
	3.057.969	2.970.732	2.500.342	2.497.405	2.884.141
Patrimônio Líquido					
Capital social	2.900.000	2.900.000	3.480.000	3.480.000	2.900.000
Reservas de capital	817.293	817.293	817.293	817.293	817.293
Reservas de lucros	1.140.937	1.230.648	733.689	858.653	1.269.090
	4.858.230	4.947.941	5.030.982	5.155.946	4.986.383
Total do Passivo e do Patrimônio Líquido	9.185.342	9.221.326	9.423.543	9.655.596	9.036.798

Companhia Paranaense de Energia – Copel
Resultados do terceiro trimestre de 2004

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA

CNPJ 76.483.817/0001-20
 Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1
 www.copel.com copel@copel.com



COPEL

MOVIMENTOS DOS RESULTADOS TRIMESTRAIS

(Valores expressos em milhares de reais)

	4º Trim. 2003	1º Trim. 2004	2º Trim. 2004	3º Trim. 2004	Acumulado	
					30/09/2004	30/09/2003
Receita Operacional						
Fornecimento de energia elétrica	1.014.201	1.102.278	1.094.169	1.218.980	3.415.427	2.722.272
Suprimento de energia elétrica	113.065	104.426	100.406	115.837	320.669	221.092
Receita pela disponibilidade da rede	37.914	43.560	41.989	61.705	147.254	74.204
Receita de telecomunicações	8.790	9.500	9.767	9.795	29.062	23.422
Outras receitas operacionais	13.485	15.206	17.079	15.235	47.520	50.997
	1.187.455	1.274.970	1.263.410	1.421.552	3.959.932	3.091.987
Deduções da Receita Operacional	(350.365)	(395.394)	(393.737)	(436.796)	(1.225.927)	(938.255)
Receita Operacional Líquida	837.090	879.576	869.673	984.756	2.734.005	2.153.732
Despesas Operacionais						
Pessoal	129.205	96.349	106.412	107.804	310.565	271.098
Planos previdenciário e assistencial	27.815	34.132	34.184	34.241	102.557	78.375
Material	14.414	11.332	11.763	14.613	37.708	30.761
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	62.040	78.246	46.855	59.779	184.880	144.191
Serviços de terceiros	53.240	44.534	44.076	49.259	137.869	116.077
Energia elétrica comprada para revenda	494.495	231.267	255.561	233.679	720.507	595.897
Transporte de potência de energia elétrica	4.193	4.165	889	9.400	14.454	13.517
Encargos de uso do sistema de transmissão	90.261	51.937	54.168	87.165	193.270	129.632
Depreciação e amortização	74.184	75.606	75.717	76.216	227.539	218.158
Taxas regulamentares	69.918	80.789	65.834	106.422	253.045	148.862
Outras despesas operacionais	9.694	9.737	28.372	29.481	67.590	119.271
	1.029.459	718.094	723.831	808.059	2.249.984	1.865.839
Resultado das Atividades	(192.369)	161.482	145.842	176.697	484.021	287.893
Resultado da Participação em Outras Sociedades	9.341	7.018	7.115	7.713	21.846	22.389
Resultado Financeiro						
Receitas financeiras	89.395	76.992	108.817	90.622	276.431	233.225
Despesas financeiras	(106.069)	(103.461)	(131.120)	(78.709)	(313.290)	(69.810)
	(16.674)	(26.469)	(22.303)	11.913	(36.859)	163.415
Lucro (Prejuízo) Operacional	(199.702)	142.031	130.654	196.323	469.008	473.697
Resultado Não Operacional	40.799	(880)	(586)	(3.027)	(4.493)	(61.329)
Lucro (Prejuízo) antes Imp.Renda e Contr.Social	(158.903)	141.151	130.068	193.296	464.515	412.368
Imposto de Renda e Contribuição Social						
Imposto de renda	51.419	(37.790)	(34.301)	(50.141)	(122.232)	(111.658)
Contribuição social	18.316	(13.650)	(12.726)	(18.191)	(44.567)	(40.405)
	69.735	(51.440)	(47.027)	(68.332)	(166.799)	(152.063)
Lucro Líquido (Prejuízo) do Exercício	(89.168)	89.711	83.041	124.964	297.716	260.305

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS - SUBSIDIÁRIAS

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA

CNPJ 76.483.817/0001-20
Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1
www.copel.com copel@copel.com



COPEL

BALANÇO PATRIMONIAL
Em 30 de Setembro de 2004
(Valores expressos em milhares de reais)

ATIVO	GER	TRA	DIS	TELECOM	PAR
Circulante					
Disponibilidades	261.826	64.999	87.304	52	16
Consumidores e revendedores, líquidos	303.255	44.573	750.741	-	-
Serviços executados para terceiros, líquidos	1.985	65	228	2.850	-
Dividendos a receber	-	-	-	-	787
Serviços em curso	799	2.155	453	-	231
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	169.283	-	-
Impostos e contribuições sociais a compensar	10.419	13.617	83.648	3.083	366
Almojarifado	17	6.986	18.130	2.044	-
Conta de compensação da "parcela A"	-	-	183.681	-	-
Outros créditos	17.680	4.515	16.735	904	121
	595.981	136.910	1.310.203	8.933	1.521
Realizável a Longo Prazo					
Consumidores e revendedores	28.943	-	31.756	-	-
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	985.858	-	-
Impostos e contribuições sociais	45.259	46.978	370.725	11.482	5.663
Depósitos judiciais	4.648	10.589	34.227	234	-
Coligadas, controladas e controladora	477.493	80.287	-	-	148.150
Conta de compensação da "parcela A"	-	-	164.420	-	-
Outros créditos	3.987	5.416	35.345	-	1.694
	560.330	143.270	1.622.331	11.716	155.507
Permanente					
Investimentos	6.045	2.257	404	-	463.144
Imobilizado	3.016.776	965.707	1.751.461	175.568	208
(-) Obrigações especiais	-	(7.140)	(699.808)	-	-
	3.022.821	960.824	1.052.057	175.568	463.352
Total do Ativo	4.179.132	1.241.004	3.984.591	196.217	620.380

Companhia Paranaense de Energia – Copel
Resultados do terceiro trimestre de 2004

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA

CNPJ 76.483.817/0001-20
 Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1
 www.copel.com copel@copel.com



BALANÇO PATRIMONIAL
Em 30 de Setembro de 2004
 (Valores expressos em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	GER	TRA	DIS	TELECOM	PAR
Circulante					
Empréstimos e financiamentos	507.552	18.673	17.172	-	-
Debêntures	-	-	135.877	-	-
Fornecedores	430.508	4.523	570.894	4.044	7
Impostos e contribuições sociais	3.676	34.717	217.137	987	-
Juros sobre o capital próprio	106.872	59.784	-	916	22.272
Folha de pagamento e provisões trabalhistas	14.304	13.406	48.869	4.141	725
Benefício pós-emprego	22.858	22.095	45.453	3.163	137
Taxas regulamentares	11.874	2.412	63.420	22	-
Outras contas a pagar	1.525	1.315	21.540	26	-
	1.099.169	156.925	1.120.362	13.299	23.141
Exigível a Longo Prazo					
Empréstimos e financiamentos	439.371	111.309	130.416	-	-
Debêntures	-	-	448.605	-	-
Fornecedores	889	-	247.523	-	-
Benefício pós-emprego	105.669	95.037	346.751	22.083	709
Operações com derivativos	78.636	-	-	-	-
Impostos e contribuições sociais	-	-	60.725	-	-
Coligadas, controladas e controladora	-	-	202.938	50.283	214.181
Provisões para contingências	25.118	20.580	129.329	410	-
Taxas regulamentares	1.588	-	-	-	-
	651.271	226.926	1.566.287	72.776	214.890
Patrimônio Líquido					
Capital social	2.338.932	751.989	1.607.168	120.650	330.718
Reservas de capital	-	-	-	701	-
Reservas de lucros	28.641	21.132	-	107	22.865
Lucros (Prejuízos) acumulados	61.119	84.032	(309.226)	(11.316)	28.766
	2.428.692	857.153	1.297.942	110.142	382.349
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	4.179.132	1.241.004	3.984.591	196.217	620.380

Companhia Paranaense de Energia – Copel
Resultados do terceiro trimestre de 2004

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA

CNPJ 76.483.817/0001-20
 Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1
 www.copel.com copel@copel.com



DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO
 Para o período findo em 30 de Setembro de 2004
 (Valores expressos em milhares de reais)

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	GER	TRA	DIS	TELECOM	PAR
Receita Operacional					
Fornecimento de energia elétrica	26.933	-	3.390.549	-	-
Suprimento de energia elétrica	774.134	-	127.285	-	-
Receita pela disponibilidade da rede	-	269.455	51.474	-	-
Receita de telecomunicações	-	-	-	50.458	-
Resultado da participação em sociedades	-	-	-	-	21.663
Outras receitas operacionais	11.528	1.616	34.981	3	-
Deduções da receita operacional	(64.294)	(30.321)	(1.123.853)	(7.459)	-
Receita Operacional Líquida	748.301	240.750	2.480.436	43.002	21.663
Despesa Operacional					
Pessoal e planos previdenciário e assistencial	66.207	58.960	264.678	17.804	2.566
Material	4.662	3.657	28.469	883	7
Matéria-prima e insumos para prod. de energia elétrica	184.880	-	-	-	-
Serviços de terceiros	33.970	9.093	110.566	3.916	373
Energia elétrica comprada para revenda	60.666	-	1.240.591	-	-
Encargos de uso da rede elétrica	43.784	-	337.615	-	-
Depreciação e amortização	75.893	27.352	106.331	17.930	33
Taxas regulamentares	44.933	628	207.355	129	-
Outras despesas operacionais	2.085	4.825	57.350	1.689	(89)
	517.080	104.515	2.352.955	42.351	2.890
Resultado das Atividades	231.221	136.235	127.481	651	18.773
Resultado Financeiro, inclusive Variação Cambial					
Receitas financeiras	28.975	6.150	223.335	856	13.248
Despesas financeiras	(161.818)	(9.619)	(127.619)	(561)	(1.550)
	(132.843)	(3.469)	95.716	295	11.698
Lucro (Prejuízo) Operacional	98.378	132.766	223.197	946	30.471
Resultado Não Operacional	300	(625)	(4.083)	(139)	79
Lucro (Prejuízo) antes da Tributação	98.678	132.141	219.114	807	30.550
Imposto de renda e contribuição social	(37.559)	(48.109)	(84.323)	(668)	(1.784)
Lucro Líquido (Prejuízo) do Período	61.119	84.032	134.791	139	28.766

Informações contidas neste documento podem incluir considerações futuras e refletem a percepção atual e perspectivas da diretoria sobre a evolução do ambiente macro-econômico, condições da indústria, desempenho da Companhia e resultados financeiros. Quaisquer declarações, expectativas, capacidades, planos e conjecturas contidos neste documento, que não descrevam fatos históricos, tais como informações a respeito da declaração de pagamento de dividendos, a direção futura das operações, a implementação de estratégias operacionais e financeiras relevantes, o programa de investimento, os fatores ou tendências que afetem a condição financeira, liquidez ou resultados das operações são considerações futuras de significado previsto no "U.S. Private Securities Litigation Reform Act" de 1995 e contemplam diversos riscos e incertezas. Não há garantias de que tais resultados venham a ocorrer. As declarações são baseadas em diversos fatores e expectativas, incluindo condições econômicas e mercadológicas, competitividade da indústria e fatores operacionais. Quaisquer mudanças em tais expectativas e fatores podem implicar que o resultado real seja materialmente diferente das expectativas correntes.