



## CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A. - CELPA

CNPJ/MF 04.895.728/0001-80 - COMPANHIA ABERTA

### Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis (Continuação)

Para os Exercícios findos em 31 de dezembro de 2007 e de 2006 (Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando outro indicado)

#### 27. COMPRA E VENDA DE ENERGIA DE CURTO PRAZO NO ÂMBITO DA - CCEE

Nos exercícios de 2007 e 2006, a companhia efetuou a comercialização de energia de curto prazo no âmbito da CCEE, conforme demonstrado a seguir:

	2007	2006	2007	2006
	MWh (*)	MWh (*)	R\$	R\$
Compra de energia na CCEE.....	133.750	10.362	4.569	121
Venda de energia na CCEE.....	98.901	74.246	16.311	8.845

(\*) Informações não auditadas.

#### 28. ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA

	2007	2006	2007	2006
	MWh (*)	MWh (*)	R\$	R\$
Celg Geração e Transmissão S.A.....	1.032	-	103	-
Cemig Geração e Transmissão S.A.....	239.965	246.593	18.230	17.709
Centrais Elétricas do Norte do Brasil				
- Eletronorte.....	919.704	902.580	69.181	51.589
Cia. Energética de São Paulo - CESP.....	659.164	670.881	46.973	45.031
Cia. Estadual de Geração e Transmissão de energia Elétrica - CEEE.....	152.260	172.083	10.087	10.430
Cia. Hidro Elétrica do São Francisco				
- CHESF.....	1.437.603	1.397.623	86.951	78.345
Copel Geração S.A.....	560.467	535.853	37.198	32.826
Duke Energy Internacional Geração				
Paranapanema S.A.....	230.429	111.065	17.448	7.036
Emae - Empresa Metropolitana de Água e Energia.....	47.741	46.764	3.301	3.013
Energest S.A.....	44.204	-	2.809	-
Furnas Centrais Elétricas S.A.....	2.057.681	2.046.873	144.633	134.745
Light Serviços de Eletricidade S.A.....	196.195	204.403	11.444	11.249
Tractabel/Gerasul.....	5.682	-	441	-
União Comercio de Energia				
Outros.....	-	103.189	-	4.777
MCSD - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit.....	261.868	-	17.311	-
Programa de incentivo a fontes alternativas de energia.....	-	-	9.182	3.426
Amortização de Custos da Parcela A.....	-	-	1.834	7
(-) Diferimento de Custos da Parcela A....	-	-	7.472	(4.260)
(-)Parcela a compensar crédito PIS não cumulativo.....	-	-	(5.593)	(8.401)
(-)Parcela a compensar crédito COFINS não cumulativo.....	-	-	(25.760)	(38.698)
Total de energia comprada para revenda.....	6.813.995	6.437.907	453.245	348.824

(\*) Informações não auditadas.

#### 29. DESPESAS OPERACIONAIS

	Despesas com vendas		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas operacionais	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Pessoal.....	13.208	15.343	12.718	19.795	-	-
Administradores.....	-	-	2.034	2.314	-	-
Material.....	325	5	3.125	9.289	-	-
Serviço de Terceiros.....	46.811	41.335	48.416	52.862	-	-
Depreciação e Amortização.....	-	-	3.629	3.272	190	190
Arrendamentos e Aluguéis.....	2	-	4.506	6.750	-	-
Seguros.....	23	48	474	1.042	-	-
Tributos.....	-	-	2.522	10.508	-	-
Provisões (Liq.de Reversão).....	(6.658)	19.217	-	-	(1.346)	(2.845)
Taxa de fiscalização.....	-	-	-	-	3.442	3.176
Doações, Contribuições e Subvenções.....	-	-	-	-	3.696	2.674
Compensação Financ. p/ utiliz. Rec. Hídricos.-	-	-	-	-	515	-
Perda RTE não recuperável.....	33.499	-	-	-	-	-
Outros.....	4.056	(2.217)	988	4.040	-	634
<b>Total.....</b>	<b>91.266</b>	<b>73.731</b>	<b>78.412</b>	<b>109.872</b>	<b>5.982</b>	<b>4.344</b>
			<b>Despesas Gerais e Administrativas com vendas</b>		<b>Despesas Gerais e Administrativas</b>	
			<b>2007</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2006</b>
Despesas com pessoal:						
Remuneração.....			10.019	11.008	16.150	16.315
Encargos sociais - INSS.....			2.153	2.734	3.241	3.794
Encargos sociais - FGTS.....			716	898	1.189	1.156
Programa de inc.a aposentadoria e dem. Voluntária.....			1	199	54	276
Contribuição como mantenedor da fundação.....			171	106	232	543
Indenização sobre o saldo do FGTS.....			148	398	464	568
( - ) Transferências para ordens em curso.....			-	-	(8.612)	(2.857)
<b>Total.....</b>			<b>13.208</b>	<b>15.343</b>	<b>12.718</b>	<b>19.795</b>

#### 30. OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS

	2007	2006
<b>Outras receitas financeiras</b>		
Crédito Finsocial Homol. Com. 586/2005 SRF.....	-	5.964
Outras receitas financeiras.....	9.819	6.766
Crédito saldo negativo de CSLL e IRPJ.....	2.404	-
<b>Total.....</b>	<b>12.223</b>	<b>12.730</b>
<b>Outras despesas financeiras</b>		
Operações de Swap.....	31.423	23.305
IOF.....	4.590	2.113
Taxas bancárias.....	640	472
Outras.....	4.254	2.771
<b>Total.....</b>	<b>40.907</b>	<b>28.661</b>

#### 31. REVISÃO TARIFÁRIA

A ANEEL, através da Resolução Homologatória nº. 188, de 5 de agosto de 2004, homologou o resultado final da primeira revisão tarifária periódica da Companhia, ocorrida em abril de 2003, fixando o reposicionamento tarifário em 20,21%. O objetivo do reposicionamento tarifário no processo de revisão tarifária é proporcionar a receita necessária à cobertura dos custos operacionais e à remuneração dos investimentos. Esse índice definitivo de reposicionamento das tarifas, com efeito retroativo a julho de 2003, substituiu o reposicionamento fixado, provisoriamente, em 27,05%, através da Resolução Homologatória nº. 388, de 6 de agosto de 2003. A diferença entre o reposicionamento tarifário provisório de 27,05%, aplicado em agosto de 2003 sobre as tarifas de fornecimento, e o reposicionamento tarifário definitivo de 20,21%, foi compensada financeiramente para os consumidores no reajuste tarifário anual de 5 de agosto de 2004 através da Resolução Homologatória nº. 188, de 5 de agosto de 2004.

Em agosto de 2006 iniciou-se o processo da Segunda Revisão Tarifária Periódica, que resultará no reposicionamento das tarifas praticadas em nível compatível com o equilíbrio econômico financeiro do contrato de concessão, com vigência a partir de 07 de agosto de 2007 e na fixação de sua nova estrutura tarifária.

A ANEEL, através da Resolução Homologatória nº. 527, de 6 de agosto de 2007, homologou o resultado provisório da segunda revisão tarifária periódica da Companhia, ocorrida em agosto de 2007, e também as novas tarifas de fornecimento de energia elétrica, a serem praticadas pela concessionária, no período de 07 de agosto de 2007 a 06 de agosto de 2008.

O reposicionamento tarifário tem como objetivo, proporcionar a receita necessária à cobertura dos custos operacionais eficientes e remuneração adequada de investimentos.

O índice fixado de Reposicionamento Tarifário, foi de -7,88% (negativo de sete pontos percentuais e oitenta e oito), o qual, acrescido dos componentes financeiros, resultou em -9,65%.

Destacamos que, o reposicionamento tarifário é provisório, devendo o valor definitivo ser estabelecido quando da definição do valor dos Custos Operacionais, nos termos do disposto na "Resolução Normativa nº 234, de 31 de outubro de 2006", e que, a eventual variação de receita da Parcela B, decorrente da diferença entre o percentual provisório e o definitivo, será corrigida no reajuste tarifário anual de 07 de agosto de 2008.

O índice resultante também é consequência da aplicação de novos critérios regulatórios, para este segundo ciclo de revisão tarifária, definidos através da Resolução Normativa nº. 234/2006, onde dentro das principais alterações, destacam-se:

- A alteração da taxa de retorno do capital, de 17,06% para 15,08%.
- A alteração do critério da depreciação sobre as obrigações especiais.

- Outros critérios relativos à metodologia empregada para cálculo dos Custos Operacionais, intitulada Empresa de Referência, no sentido de requerer maior produtividade na frequência das atividades de operação e manutenção e comerciais para o atendimento aos consumidores, como mencionado anteriormente.

Quanto ao Fator X da CELPA, foi estabelecido provisoriamente o valor do componente Xe em 0,61%, a ser aplicado como redutor, em termos reais, da "Parcela B", nos reajustes tarifários subsequentes de 2008 a 2010. O valor definitivo será recalculado, quando da definição do valor definitivo do reposicionamento tarifário.

O componente Xe reflete os ganhos de produtividade esperados em função da mudança na escala do negócio por aumento no consumo de energia elétrica na área servida, tanto por maior consumo dos consumidores existentes quanto pela incorporação de novos consumidores, no período entre revisões tarifárias.

#### 32. RESULTADO NÃO OPERACIONAL

	2007	2006
<b>Receitas não operacionais:</b>		
Ganhos na alienação de bens e direitos.....	1.474	93
Outras receitas não operacionais.....	3.226	385
<b>Total.....</b>	<b>4.700</b>	<b>478</b>
<b>Despesas não operacionais:</b>		
Perdas na desativação de bens e direitos.....	(297)	(340)
Perdas na alienação de bens e direitos.....	(3.308)	(11.553)
Outras despesas não operacionais.....	(2.858)	(7)
<b>Total.....</b>	<b>(6.463)</b>	<b>(11.900)</b>

#### 33. PLANO DE APOSENTADORIA E PENSÃO

A Companhia patrocina em conjunto com seus empregados em atividade, ex-empregados e respectivos beneficiários, planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da Previdência Social, cuja administração é feita através da Redeprev - Fundação Rede de Previdência, entidade fechada de previdência complementar, multipatrocinada, constituída como fundação, sem fins lucrativos, com autonomia administrativa e financeira.

Os planos de benefícios instituídos pela Companhia junto a Redeprev são: