

## 23. Custo com Energia Elétrica

A composição do saldo desta rubrica está demonstrada a seguir:

	31/12/05		31/12/04 - Reclassificado	
	MWh	R\$ mil	MWh	R\$ mil
<b>Contratos Iniciais</b>				
CHESF	508.080	32.161	1.879.776	107.443
CELPE	504	158	1.000	131
COELCE	70	47	135	14
CEMAR	96	61	185	19
CCEAR	1.646.309	93.836	-	36
CHESF Leilão	543.120	35.010	641.232	36.662
Uso do Sistema de Transmissão	-	28.475	-	31.895
Conexão	-	1.441	-	1.029
	<b>2.698.179</b>	<b>191.189</b>	<b>2.522.328</b>	<b>177.229</b>
Energia de Curto Prazo	3.532	147	960	218
	<b>2.701.711</b>	<b>191.336</b>	<b>2.523.288</b>	<b>177.447</b>
(-) Créditos Pis/Cofins	-	17.656	-	15.418
	<b>173.680</b>		<b>162.029</b>	

## 24. Custo de Operação

A composição do saldo está demonstrada a seguir:

	R\$ mil	
	31/12/05	31/12/04
<b>Pessoal e Administradores</b>		
Pessoal e Administradores	(66.984)	(58.141)
Material	(7.228)	(3.953)
Serviços de Terceiros	(47.861)	(36.100)
Depreciação e Amortização	(19.912)	(19.378)
Leasing da SE Macaúba (*)	-	(3.470)
Quota para consumo de combustível e taxa de fiscalização	(24.630)	(15.285)
Provisões para Contingências Cíveis e Trabalhistas	(10.902)	-
Outros	(19.436)	(17.720)
	<b>(196.953)</b>	<b>(154.047)</b>

## 25. Custo do Serviço Prestado a Terceiros

O saldo desta rubrica está demonstrado a seguir:

	R\$ mil	
	31/12/05	31/12/04
<b>Pessoal e Administradores</b>		
Pessoal e Administradores	(24)	(88)
Material	(497)	(1.351)
Serviços de Terceiros	(65)	(523)
Depreciação e Amortização	(1)	(2)
Outras	14	(5)
	<b>(573)</b>	<b>(1.969)</b>

## 26. Despesas de Pessoal (Custo de Operação e Custo Serviço Prestado)

A composição do saldo está demonstrada a seguir:

	R\$ mil	
	2005	2004
<b>Pessoal</b>		
Remunerações	34.933	41.465
Encargos Sociais	11.004	5.655
INSS sobre folha de pagamento	8.892	5.664
Provisões e gratificações	12.345	6.073
(-) Transferências para imobilização em curso	(570)	(628)
	<b>66.604</b>	<b>58.229</b>

## 27. Despesas Financeiras com Empréstimos e Financiamentos

Os principais itens que compõem as despesas financeiras estão assim constituídos:

	31/12/05			31/12/04		
	Encargos de Divida	Variação Monetária	Total	Encargos de Divida	Variação Monetária	Total
Eletrobrás	16.571	566	17.137	(2.052)	(926)	2.338
Morgan	965	(2.335)	(1.370)	(909)	1.650	(741)
FACEPI	2.440	5.239	7.679	(2.605)	(4.164)	6.769
Refis	-	827	827	-	(1.193)	1.193
Banco do Brasil	844	94	938	(397)	(549)	946
Salário Educação	-	-	-	-	(3)	3
COFINS	-	57	57	-	(51)	51
PASEP	-	13	13	-	-	23
ICMS	-	3.654	3.654	-	(3.819)	3.819
CHESF	21.522	6.198	27.720	-	-	-
Outros	-	4.161	4.161	12.206	(5.017)	(7.144)
(-) Transferências para Obras	(367)	(468)	(835)	84	631	(715)
	<b>41.975</b>	<b>18.006</b>	<b>59.981</b>	<b>6.327</b>	<b>(13.464)</b>	<b>6.542</b>

A Cepisa não tinha atualizado anteriormente os recebíveis de Recomposição Tarifária Extraordinária de R\$ 29.738 mil, que seriam repassados integralmente à CHESF. Durante o exercício de 2005, foi registrado como despesa financeira CHESF – juros e atualizações monetária, no montante de R\$ 20.558 mil, contemplando o período de janeiro de 2004 a julho de 2005.

## 28. Resultado Não Operacional

	R\$ mil	
	31/12/05	31/12/04
Receita não Operacional	1478	233
Perdas na Desativação de bens e direitos	(1.817)	(1.057)
	<b>(339)</b>	<b>(824)</b>

## 29. Instrumentos Financeiros

A Companhia participa de operações envolvendo instrumentos financeiros referentes a empréstimos e financiamentos vinculados a projetos específicos de infra-estrutura básica e de eletrificação. Por se tratar, em sua maioria, de fontes de financiamentos específicas, o valor de mercado não foi calculado de forma a obter o valor de negociação a taxas vigentes no mercado para contratos em condições e prazos similares.

As operações em moeda estrangeira foram destinadas ao financiamento de obras de melhoria e ampliações das atividades operacionais da CEPISA.

A administração não realiza operações financeiras de "Hedge".

## 30. Seguros

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros está demonstrada a seguir:

Riscos	Data de vigência	Importância segurada	Prêmio
Incêndio, raio e explosão de qualquer natureza – imóveis próprios e locados	28/08/2005 a 28/08/2006	27.017	115

**Equipamentos nomeados** – Na apólice contratada foram destacadas as subestações e linhas de transmissão, nomeando os principais equipamentos com seus respectivos valores segurados e seus limites máximos de indenização. Possui cobertura securitária básica tais como incêndio, queda de raios e explosão de qualquer natureza e cobertura adicional contra possíveis danos elétricos e riscos diversos.

## 31. Transações com Partes Relacionadas

A CEPISA efetuou transações com partes relacionadas, incluindo a compra e venda de energia elétrica e operações de empréstimos e financiamentos. As transações são realizadas de acordo com os padrões e preços de mercado ou baseadas em contratos próprios do setor elétrico.

Parte Relacionada	Natureza da Operação	R\$ mil
ELETROBRÁS	Empréstimos e financiamentos	137.317
ELETRONORTE	Uso do sistema, transporte e transmissão	1.079
CHESF	Energia comprada, uso do sistema, transporte, transmissão e conexão	23.098
FURNAS	Uso do sistema, transporte e transmissão	4.438

## 32. Remuneração de Empregados e Dirigentes

A maior e menor remuneração para empregados, tomando-se por base o mês de dezembro de 2005, foi de R\$ 12.902,51 e R\$ 785,28 respectivamente, de acordo com a política salarial praticada pela empresa. O maior honorário atribuído a dirigentes, tomando-se por base o mês de dezembro de 2005 correspondeu a R\$ 14.213,17. O salário médio e a remuneração média pagos pela Companhia durante o ano de 2005 foram, respectivamente, de R\$ 1.494,05 e R\$ 2.670,25.

## 33. Alterações no Modelo do Setor Elétrico

O Ministério de Minas e Energia, editou as Medidas Provisórias nºs 144 e 145 ao final de 2003, que apresentou as bases para uma ampla reforma institucional no setor elétrico brasileiro, onde podemos destacar:

- Transferência de diversas atribuições, de responsabilidade da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, para o Ministério de Minas e Energia – MME;
- Criação da Empresa de Pesquisa Energética – EPE, do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico – CMSE e da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, que centralizarão o planejamento e o monitoramento da expansão da geração e da transmissão, e também da administração do mercado;