



Centrais Elétricas do Pará S.A. - CELPA

www.redenergia.com

	Geração	Distri- buição	Comercia- lização	Atividade não vinculada	Total	
					2009	2008
Encargos financeiros apropriados no resultado	3.023	(37.413)	(70.170)	(2.299)	(106.859)	(77.714)
(-) Transferência para o imobilizado em curso	-	5.863	-	-	5.863	7.640
Líquido	<u>3.023</u>	<u>(31.550)</u>	<u>(70.170)</u>	<u>(2.299)</u>	<u>(100.996)</u>	<u>(70.074)</u>

	Geração	Distri- buição	Comercia- lização	Atividade não vinculada	Total	
					2009	2008
Variações monetárias líquidas	5.583	23.210	67.816	-	96.609	(139.002)
(-) Transferência para o imobilizado em curso	-	(2.817)	-	-	(2.817)	32.358
Líquido	<u>5.583</u>	<u>20.393</u>	<u>67.816</u>	<u>-</u>	<u>93.792</u>	<u>(106.644)</u>

	Geração	Distri- buição	Comercia- lização	Atividade não vinculada	Total	
					2009	2008
Outras despesas financeiras	(11.440)	(83.630)	(242.486)	(390)	(337.946)	(133.734)
(-) Transferência para o imobilizado em curso	-	5.501	-	-	5.501	-
Líquido	<u>(11.440)</u>	<u>(78.129)</u>	<u>(242.486)</u>	<u>(390)</u>	<u>(332.445)</u>	<u>(133.734)</u>

20. INTANGÍVEL

Por natureza, o intangível está constituído da seguinte forma:

	Taxas anuais médias de amortização (*)		Custo	Amortização acumulada	2009	2008
Em Serviço:						
Distribuição:						
Servidões	0,09%	9.942	(43)	9.899	10.349	
Software		136	(57)	79	6	
Comercialização:						
Software	18,45%	1.176	(323)	853	131	
Direito uso linha telefônica		86	-	86	86	
Administração:						
Software	10,79%	11.935	(8.346)	3.589	3.591	
Direito uso linha telefônica		32	-	32	32	
Subtotal		23.307	(8.769)	14.538	14.195	
Em curso:						
Distribuição						
Servidões		246	-	246	2.161	
Software		856	-	856	96	
Comercialização						
Software		58	-	58	955	
Administração						
Software		4.121	-	4.121	1.653	
Subtotal		5.281	-	5.281	4.865	
Total		28.588	(8.769)	19.819	19.060	

(*) Essa taxa média é calculada considerando a despesa de amortização do exercício dividida pelo saldo médio anual do intangível.

A mutação do ativo intangível está demonstrada abaixo:

	2008	Adições	Baixas	Transferências	2009
Em serviço:					
Custo					
Distribuição	10.445	-	(4.726)	4.359	10.078
Comercialização	307	-	-	955	1.262
Administração	11.076	-	(396)	1.287	11.967
Subtotal	21.828	-	(5.122)	6.601	23.307
Depreciação					
Distribuição	(90)	(10)	-	-	(100)
Comercialização	(90)	(233)	-	-	(323)
Administração	(7.453)	(1.289)	396	-	(8.346)
Subtotal	(7.633)	(1.532)	396	-	(8.769)
Total	14.195	(1.532)	(4.726)	6.601	14.538

	2008	Adições	Baixas	Transferências	2009
Em curso:					
Distribuição	2.257	3.212	(8)	(4.359)	1.102
Comercialização	955	58	-	(955)	58
Administração	1.653	3.755	-	(1.287)	4.121
Total	4.865	7.025	(8)	(6.601)	5.281
Total Intangível	19.060	5.493	(4.734)	-	19.819

Faixas de servidões: são direitos de passagem para linhas de transmissão associadas à distribuição na área de concessão da Companhia, e em áreas urbanas e rurais particulares, constituídos por indenização em favor do proprietário do imóvel. Como são permanentes, não há amortização.

Software: são licenças de direito de propriedade intelectual, constituídos por gastos realizados com a aquisição das licenças e demais gastos com serviços complementares à utilização produtiva de softwares. Tais itens são amortizados linearmente.

Amortização: as amortizações estão sendo reconhecidas na demonstração de resultado de acordo com o regime de competência, na rubrica "depreciações e amortizações".

21. FORNECEDORES

	2009	2008
Suprimento de energia elétrica:		
Eletronorte	20.420	6.995
Petrobras S.A. - UTE GOV. LEONEL BRISOLA	1.291	1.455
Cia. Energética de São Paulo - CESP	6.720	6.448
Cia. Hidroelétrica do São Francisco - CHESF	13.917	12.306
Copel Geração S.A.	5.107	5.187
Light Energia e Serviços de Eletricidade	2.049	1.524
Energest S.A.	-	559
Duke Energy Intern. Ger. Paranap. S.A.	2.233	2.340
CCEE - Cia. Estadual de Energia Elétrica	1.267	1.283
Furnas Centrais Elétricas S.A.	8.785	18.567
Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A.	-	444
Cia. Energética de Minas Gerais - CEMIG	3.001	2.614
Usina Termelétrica de Anápolis Ltda.	-	558
Tractebel Energia S.A.	-	404
Curua Energia	8.638	-
Buriti Energia	2.739	-
Outros	5.459	3.522
Subtotal	81.626	64.206
Compra de energia elétrica:		
Energia livre - CCEE (a)	6.616	6.616
Energia no curto prazo - CCEE	3.368	-
Subtotal	9.984	6.616
Aquisição de combustível:		
Petrobras	72.454	3.086
Encargos de uso da rede elétrica	12.353	8.915
Materiais e serviços	42.962	23.180
Total	219.379	106.003

a. Vide nota explicativa nº 11.

22. IMPOSTOS, CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS E PARCELAMENTOS

	Circulante		Não circulante	
	2009	2008	2009	2008
ICMS	55.704	51.036	-	-
Previdência social	3.168	3.286	-	-
FGTS	723	676	175	174
PIS	1.350	1.758	-	-
COFINS	6.214	8.098	-	-
Imposto de renda	974	2.912	-	-
Contribuição social	-	1.091	-	-
ISS	97	685	-	-
Outros	1.855	1.016	-	-
Subtotal	70.085	70.558	175	174
Parcelamento de impostos e contribuições:				
ICMS (a)	32.314	5.458	43.085	4.548
PAEX (b)	-	70.107	-	418.160
Parcelamento Lei 11.941/2009 (c)	58.065	-	203.979	-
Parcelamento ordinário - PIS (d)	3.174	-	12.168	-
Parcelamento ordinário - Cofins (d)	14.621	-	56.045	-
Subtotal	108.174	75.565	315.277	422.708
Total	178.259	146.123	315.452	422.882

a. Parcelamento concedido pela Secretaria Executiva de Estado da Fazenda do Estado do Pará com prazos de amortização de 60 e 36 meses, com parcelas mensais e sucessivas, com vencimento da primeira parcela ocorrendo em 28/11/2005 e a última parcela vencendo em 28/10/2010 para o parcelamento de 60 meses e, 30/8/2009 e a última parcela vencendo em 30/7/2012, para o parcelamento de 30 meses, ambos, sendo corrigidos pelo Sistema Especial de Liquidação e Custódia - Selic mais 1%.

b. Parcelamento Excepcional - PAEX - Refere-se a parcelamentos de tributos e contribuições sociais da companhia junto a Receita Federal do Brasil - RFB e a Procuradoria Geral da Fazenda Nacional - PGFN, nos termos dos artigos 1º e 8º da MP nº 303/2006, cujas parcelas foram corrigidas mensalmente pela TJLP, para os débitos com vencimento até 28/2/2003 e, SELIC,