



**Eletrobras**

Informe aos Investidores

Junho/2010

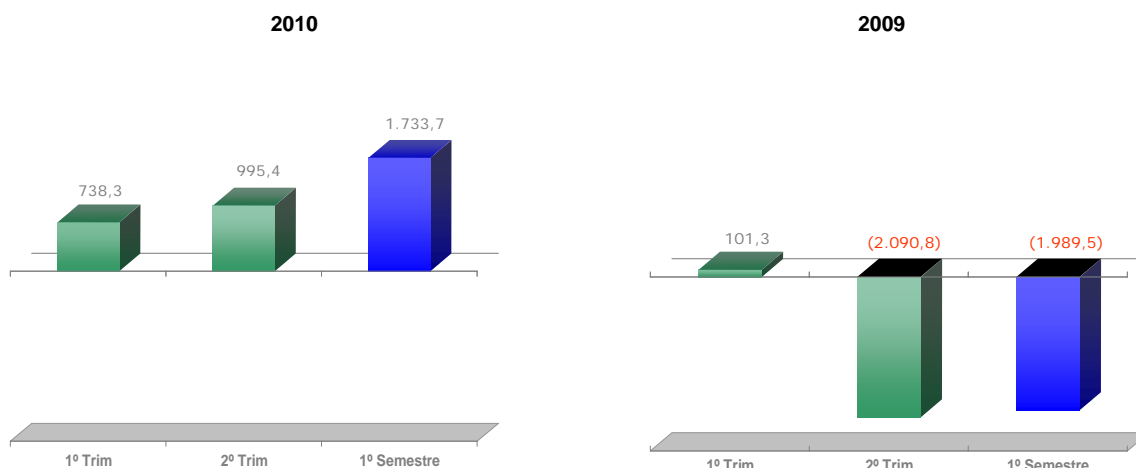
## Índice

	Página
<b>Análise do Resultado</b> .....	<b>02</b>
<b>Eletrobras Holding</b> .....	<b>10</b>
<b>Empresas de Geração e Transmissão</b> .....	<b>20</b>
Itaipu .....	21
Furnas .....	26
Chesf .....	40
Eletronorte .....	52
Eletronuclear .....	65
Eletrosul .....	71
CGTEE .....	79
<b>Empresas de Distribuição</b> .....	<b>85</b>
Amazonas Energia .....	86
Distribuição Acre .....	93
Distribuição Alagoas .....	98
Distribuição Piauí .....	103
Distribuição Rondônia .....	108
Distribuição Roraima .....	113
<b>Empresa de Participação</b> .....	<b>118</b>
Eletropar .....	119



## O DESEMPENHO DA ELETROBRÁS NO PRIMEIRO SEMESTRE DE 2010

A Eletrobrás apurou no 1º semestre de 2010 um lucro de R\$ 1.733,7 milhões, equivalente a R\$ 1,53 por ação. No mesmo período do exercício anterior a Empresa registrou prejuízo de R\$ 1.989,5 milhões, equivalente a R\$ 1,76 por ação. Em termos trimestrais a Eletrobrás encerrou o segundo trimestre de 2010 com um lucro de R\$ 995,4 milhões, equivalente a R\$ 0,88 por ação, enquanto que no mesmo período de 2009 foi apurado um prejuízo de R\$ 2.090,8 milhões, equivalente a R\$ 1,85 por ação.



### 1. O Sistema Eletrobrás

#### 1.1 Operações com energia elétrica

##### A – Energia Vendida - R\$ mil

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/06/2010	30/06/2009	30/06/2010	30/06/2009
Fornecimento	-	-	2.580.988	3.400.003
Suprimento	-	-	5.306.706	3.922.832
Transmissão	-	-	2.306.387	2.422.922
Comercialização CCEE	955.144	963.350	1.133.013	1.259.623
Repasse de Energia de ITAIPU	2.935.683	3.530.857	2.935.683	3.530.857
Ativo Regulatório – Comercialização da energia de ITAIPU	(531.802)	(2.415.470)	(531.802)	(2.415.470)
Outros	2.882	2.974	2.882	2.974
	<u>3.361.907</u>	<u>2.081.711</u>	<u>13.733.857</u>	<u>12.123.741</u>

##### B. Energia comprada para revenda e uso da rede elétrica - R\$ mil

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/06/2010	30/06/2009	30/06/2010	30/06/2009
Fornecimento	-	-	614.152	562.682
Suprimento	-	-	199.879	441.174
Uso da Rede	-	-	621.076	585.936
Comercialização CCEE - energia de curto prazo	450.752	584.922	455.969	731.050
Repasse de Energia de ITAIPU	3.148.157	2.533.585	1.701.111	793.291
Outros	3.640	3.091	30.336	172.736
	<u>3.602.549</u>	<u>3.121.598</u>	<u>3.622.523</u>	<u>3.286.869</u>

Na conta Repasse de Energia de ITAIPU está incluída uma receita de R\$ 304 milhões representando o efeito do Ativo Regulatório

O resultado deste primeiro semestre de 2010 foi influenciado pela perda auferida com o reconhecimento do efeito da inflação norte-americana, medida pelos índices *Industrial Goods* e *Consumer Price*, que incidem sobre a comercialização da energia da Itaipu Binacional, na forma de Ativo Regulatório, que impactaram de forma negativa o resultado do semestre, em R\$ 228 milhões. No segundo trimestre de 2010 foi verificado um efeito positivo de R\$ 809 milhões

O saldo do Ativo Regulatório decorrente da comercialização da energia elétrica de ITAIPU Binacional, representado pela rubrica Direito de Ressarcimento, apresentada no Ativo Não Circulante, monta R\$ 1.317.870 mil, equivalente a US\$ 731,540 mil.

#### 1.2 Indicadores das Demonstrações Financeiras Consolidadas

A Demonstração Financeira consolidada do Sistema Eletrobrás apresentou a seguinte evolução:

2º Trimestre – R\$ milhões			CONSOLIDADO	1º Semestre – R\$ milhões		
2010	2009	Variação		2010	2009	Variação
7.668,1	5.600,6	36,9%	Receitas operacionais	13.289,6	11.688,4	13,7%
6.327,2	5.584,0	13,3%	Despesas operacionais	11.112,0	11.041,4	0,6%
1.340,9	16,6	7978,2%	Lucro antes do Resultado Financeiro	2.177,6	647,0	236,6%
104,5	(2.530,7)	104,1%	Resultado financeiro	440,1	(2.889,8)	115,2%
995,4	(2.090,8)	147,6%	Lucro líquido	1.733,7	(1.989,5)	187,1%
R\$ 0,9	(R\$ 1,8)	147,6%	Lucro líquido por ação	R\$ 1,5	(R\$ 1,8)	187,1%
28.006,4	23.700,1	18,2%	Valor de Mercado	28.006,4	23.700,1	18,2%
17,5%	0,30%	17,2 pp	Margem operacional (%)	16,4%	5,50%	10,9 pp
13,0%	-37,30%	50,3 pp	Margem líquida (%)	13,0%	-17,00%	30,1 pp

Margem Operacional = Lucro antes do Resultado Financeiro / Receita Operacional

Margem Líquida = Lucro Líquido / Receita Operacional.

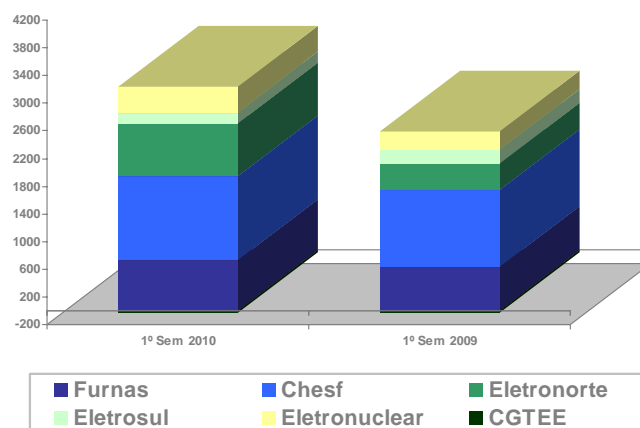
pp = pontos percentuais

Valor de Mercado de 2009 ajustado ex dividendo

### 1.3 Evolução do Ebitda

A soma dos EBITDAs das nossas empresas controladas de geração e transmissão de energia no 1º semestre de 2010 totalizou R\$ 3.132 milhões, 34,07% maior ao valor apurado no mesmo período de 2009 quando foi verificado um montante de R\$ 2.336 milhões.

Nas empresas subsidiárias, Furnas apresentou um aumento de 16,05%, passando de R\$ 628 milhões para R\$ 729 milhões, assim como a Chesf, onde o EBITDA aumentou 8,82%, saindo de R\$ 1.109 milhões para R\$ 1.207 milhões. A Eletronorte, que supre o sistema isolado brasileiro, apresentou um aumento de 106,3%, passando de R\$ 374 milhões em 2009 para R\$ 772 milhões este ano. A Eletrosul apresentou, no primeiro semestre de 2010, um Ebitda de R\$ 180 milhões, 18,32 % inferior ao valor de R\$ 220 milhões registrado em 2009. A Eletronuclear registrou um EBITDA de R\$ 378 milhões em 2010, o que representou um aumento de 42,23% frente ao EBITDA de R\$265 milhões do primeiro semestre de 2009. A CGTEE registrou no primeiro semestre de 2010 um EBITDA de R\$ (40) milhões, 28,66% menor do que valor de R\$(31) milhões registrados em 2009.



No tocante às empresas de distribuição de energia, foi verificado um aumento de 59,70% no valor total dos EBITDAs, que passou de R\$ (229) milhões no primeiro semestre de 2009 para um total de R\$ (92) milhões no primeiro semestre de 2010.

O valor do Ebitda apurado para cada empresa do Sistema Eletrobrás encontra-se demonstrado após as Demonstrações Financeiras das respectivas empresas.

### 2. Participações Societárias da Eletrobrás

O reconhecimento dos resultados obtidos pelas empresas investidas pela Eletrobrás impactou de forma positiva o resultado da Companhia neste segundo semestre de 2010 em R\$ 1.411,9 milhões, decorrente da avaliação dos investimentos societários, conforme abaixo demonstrado:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/06/2010	30/06/2009	30/06/2010	30/06/2009
Investimentos em controladas				
Equivalência patrimonial	1.167.863	144.248	-	-
Rendimentos de capital - ITAIPU	32.685	40.629	32.685	21.359
	<b>1.200.548</b>	<b>184.877</b>	<b>32.685</b>	<b>21.359</b>
Investimentos em coligadas				
Equivalência patrimonial	139.540	248.524	139.540	248.524
Juros sobre o capital próprio	21.852	44.880	21.852	44.880
	<b>161.392</b>	<b>293.404</b>	<b>161.392</b>	<b>293.404</b>
Outros investimentos				
Juros sobre o capital próprio	2.969	13.588	2.969	13.588
Dividendos	39.566	43.768	39.566	43.768
Remuneração dos invest. em parcerias	7.419	7.949	40.818	93.581
	<b>49.954</b>	<b>65.305</b>	<b>83.353</b>	<b>150.937</b>
	<b>1.411.894</b>	<b>543.586</b>	<b>277.430</b>	<b>465.700</b>

### 3 – Resultado Financeiro

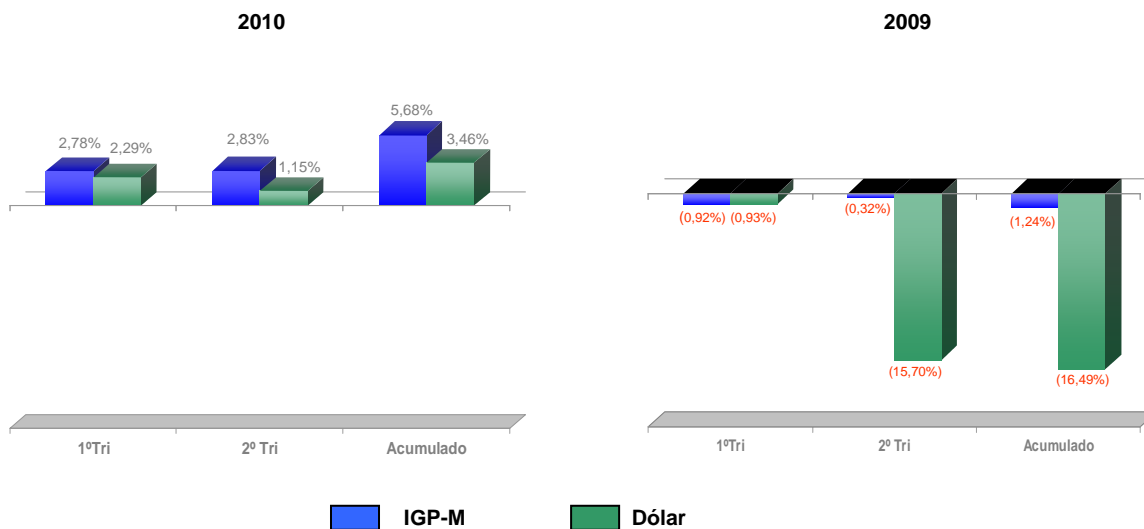
A desvalorização do Real em relação ao Dólar Norte-Americano e o fato de a Eletrobrás deter relevante parcela de seus recebíveis (líquidos de obrigações) – R\$ 9.546,2 milhões (US\$ 5.299,0 milhões) - indexados moedas estrangeiras, principalmente o dólar norte-americano, produziram efeito positivo no resultado da Companhia no primeiro semestre de 2010 quando foi registrada um ganho líquido de R\$ 358,0 milhões decorrente da variação cambial, sendo R\$ 130,4 milhões registrados no segundo trimestre de 2010. No primeiro semestre do ano anterior foi registrada uma despesa líquida de R\$ 3.108 milhões, sendo R\$2.909 milhões registrados no segundo trimestre de 2009.

No tocante às variações monetárias decorrentes dos níveis internos de preços, neste primeiro semestre de 2010 a Companhia verificou um ganho líquido de R\$ 341,2 milhões, contra um pequeno ganho de R\$ 0,9 milhão no mesmo período de 2009, conforme abaixo demonstrado:

	R\$ mil			
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/06/2010	30/06/2009	30/06/2010	30/06/2009
Receitas (Despesas) Financeiras				
Receita de juros, comissão e taxas	1.109.524	1.957.305	422.644	603.461
Encargos de dívidas	(329.512)	(279.499)	(792.358)	(750.593)
Encargos sobre recursos de acionistas	(590.307)	(799.116)	(627.985)	(839.018)
Receita de aplicações financeiras	561.261	609.207	659.224	658.533
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	880	1.507	127.028	98.031
Outras receitas (despesas)	105.741	(7.730)	125.648	(2.857)
<b>Sub Total</b>	<b>857.587</b>	<b>1.481.674</b>	<b>(85.797)</b>	<b>(232.443)</b>
Atualizações Monetárias e Cambiais				
Atualizações monetárias líquidas	341.186	900	188.732	135.249
Atualizações cambiais líquidas	357.987	(3.108.335)	337.210	(2.792.569)
<b>Sub Total</b>	<b>699.176</b>	<b>(3.107.435)</b>	<b>525.942</b>	<b>(2.657.321)</b>
<b>Total</b>	<b>1.556.760</b>	<b>(1.625.761)</b>	<b>440.145</b>	<b>(2.899.763)</b>

Os principais indexadores dos contratos de financiamentos e de repasses mostraram as seguintes variações nos períodos:

#### Evolução da variação do IGP-M e do Dólar



#### 3.1 – Financiamento a Receber

No encerramento deste semestre, a Companhia mantinha 775 contratos concedidos de empréstimos e financiamentos, totalizando R\$ 28.355.087 mil (31 de março de 2010 - R\$ 28.987.286 mil), conforme demonstrado a seguir:

Moeda	US\$ mil (equivalentes)	%	R\$ mil
Dólar Norte-Americano	7.866.707	49,98	14.171.873
IGP-M	1.641.652	10,43	2.957.436
Real	5.934.871	37,70	10.689.868

Yen	232.948	1,48	419.656
EURO	64.533	0,42	1160.2558
<b>Total</b>	<b>15.741.284</b>	<b>100,00</b>	<b>28.355.087</b>

## 3.1.1 – Controladora

	CONTROLADORA							
	30/06/2010				31/03/2010			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
<b>CONTROLADAS E CONTROLADA EM CONJUNTO</b>								
FURNAS	7,58%	4.154	398.271	1.019.103	7,58%	21.759	593.679	772.523
CHESF	8,75%	1.528	78.903	139.320	8,75%	-	89.050	146.336
ELETROSUL	7,46%	30.154	27.075	703.349	7,46%	2.364	30.636	662.974
ELETRONORTE	13,07%	10.134	229.337	3.239.413	13,07%	18.728	226.327	3.231.016
ELETRONUCLEAR	11,73%	7.018	165.427	3.229.547	11,73%	6.821	126.920	3.120.786
CGTEE	2,54%	1.576	68.993	790.160	2,54%	5.346	115.156	764.652
Distribuição Alagoas	6,61%	829	41.985	113.584	6,61%	279	4.661	118.401
Distribuição Rondônia	8,45%	593	7.727	94.683	8,45%	-	3.980	98.327
Distribuição Piauí	9,39%	1.963	33.429	306.745	9,39%	-	9.203	312.856
Distribuição Acre	7,39%	266	36.903	16.838	7,39%	-	21.466	18.144
Amazonas Energia	7,95%	2.333	39.611	368.251	7,95%	-	19.607	365.200
ITAIPU	7,08%	0	1.041.038	11.760.339	7,08%	-	1.014.508	11.863.439
		<b>60.549</b>	<b>2.168.699</b>	<b>21.781.331</b>		<b>55.297</b>	<b>2.255.195</b>	<b>21.474.652</b>
<b>OUTRAS</b>								
CEMIG	6,22%	1.950	70.119	324.989	6,22%	236	61.224	343.727
COPEL	8,39%	1.944	44.862	262.980	8,39%	0	7.480	107.613
CEEE	8,01%	403	2.521	49.735	8,01%	-	1.787	29.774
DUKE	10,00%	1.866	138.045	312.406	10,00%	1.921	132.619	338.079
AES TIETÊ	10,00%	0	5	-	10,00%	3.796	262.029	667.966
AES ELETROPAULO	10,48%	292.992	109.151	2.642	10,48%	289.881	108.090	492
TRACTBEL	12,00%	(0)	26.333	-	12,00%	-	31.083	2.733
CELPE	6,00%	1.009	16.976	54.451	6,00%	608	15.670	58.369
CEMAR	5,94%	1.695	37.647	382.076	5,94%	-	32.585	370.673
CESP	9,36%	1.033	31.090	195.986	9,36%	741	31.500	197.988
OUTRAS	-	98.950	387.423	1.696.375	-	108.777	378.651	1.806.603
( - ) PCLD	-	(89.162)	(113.982)	-	-	(82.854)	(107.697)	-
<b>TOTAL</b>		<b>373.228</b>	<b>2.918.888</b>	<b>25.062.971</b>		<b>378.403</b>	<b>3.210.216</b>	<b>25.398.666</b>

## 3.1.2 – Consolidado

	CONSOLIDADO							
	30/06/2010				31/03/2010			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
<b>CONTROLADAS E CONTROLADA EM CONJUNTO</b>								
FURNAS	-	-	-	-	-	-	-	-
CHESF	-	-	-	-	-	-	-	-
ELETROSUL	-	-	-	-	-	-	-	-
ELETRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-
ELETRONUCLEAR	-	-	-	-	-	-	-	-
CGTEE	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição Alagoas	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição Rondônia	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição Piauí	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição Acre	-	-	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia	-	-	-	-	-	-	-	-
ITAIPU	-	-	520.519	5.880.170	-	-	507.254	5.931.719
<b>OUTRAS</b>			<b>520.519</b>	<b>5.880.170</b>			<b>507.254</b>	<b>5.931.719</b>

CEMIG	6,22%	1.951	70.119	324.988	6,22%	236	61.224	343.727
COPEL	8,39%	1.339	34.356	159.217	8,39%	0	7.480	107.613
CEEE	8,01%	403	2.521	49.735	8,01%	-	1.787	29.774
DUKE	10,00%	1.866	138.045	312.406	10,00%	1.921	132.619	338.079
AES TIETÊ	10,00%	-	-	-	10,00%	3.796	262.029	667.966
AES ELETROPAULO	10,48%	292.992	109.151	2.642	10,48%	289.881	108.090	492
TRACTBEL	12,00%	-	26.333	-	12,00%	-	31.083	2.733
CELPE	6,00%	1.009	16.976	54.451	6,00%	608	15.670	58.369
CEMAR	5,94%	1.695	37.647	382.076	5,94%	-	32.585	370.673
CESP	9,36%	1.033	31.090	195.986	9,36%	741	31.500	197.988
OUTRAS	-	99.577	410.775	1.832.162	-	108.787	409.109	1.840.558
(-) PCLD	-	(89.162)	(113.982)	-	-	(82.854)	(107.697)	-
<b>TOTAL</b>		<b>312.703</b>	<b>763.031</b>	<b>3.313.663</b>		<b>323.116</b>	<b>985.479</b>	<b>3.957.972</b>
		<b>312.703</b>	<b>1.283.550</b>	<b>9.193.833</b>		<b>323.116</b>	<b>1.492.733</b>	<b>9.889.691</b>

A parcela de longo prazo dos financiamentos e empréstimos concedidos com recursos ordinários e setoriais, inclusive os repasses, vencem em parcelas variáveis, conforme demonstrado abaixo:

	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015	Total
<b>CONTROLADORA CONSOLIDADO</b>	1.554.122	1.226.820	1.213.914	1.120.759	1.048.644	18.898.712	25.062.971
	570.098	450.034	445.299	411.127	384.673	6.932.602	9.193.833

### 3.2 – Financiamento a Pagar

A ELETROBRÁS finalizou o segundo trimestre de 2010 com 13 contratos passivos, entre empréstimos, financiamentos e bônus, que totalizam R\$ 5.161.591 mil (31 de março de 2010 - R\$ 5.147.410 mil), conforme demonstrado a seguir:

Moeda	US\$ mil (equivalentes)	%	R\$ mil
Dólar Norte-Americano	2.598.756	90,70%	4.681.658
EURO	66.825	2,33%	120.384
Yen	199.583	6,97%	359.548
<b>Total</b>	<b>2.865.163</b>	<b>100,00</b>	<b>5.161.591</b>

#### 3.2.1 – Controladora

	CONTROLADORA							
	30/06/2010				31/03/2010			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
<b>MOEDA ESTRANGEIRA</b>								
<b>Instituições Financeiras</b>								
Banco Interamericano de Desenvolvimento - BID	5,32%	2.796	33.519	234.632	5,32%	1.552	16.481	248.530
Corporación Andino de Fomento - CAF	2,87%	15.672	27.715	1.205.619	2,87%	11.202	-	1.233.000
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KFW	3,86%	76	20.933	46.649	3,86%	1.208	22.864	50.129
AMFORP & BEPCO	6,25%	(0)	20.959	31.767	6,25%	2.071	22.863	46.530
Dresdner Bank	2,15%	1.667	44.736	313.146	2,15%	-	20.512	313.783
Eximbank	1,85%	349	62.388	681.062	1,85%	24.184	-	765.486
Outras		207	1.820	11.237		-	1.646	11.148
		<b>20.765</b>	<b>212.071</b>	<b>2.524.112</b>		<b>40.217</b>	<b>84.367</b>	<b>2.668.606</b>
<b>Bônus</b>								
Bônus vencimento 30/11/2015	7,75%	4.122	-	540.450	7,75%	15.905	-	534.300
Bônus vencimento 30/07/2019	6,87%	58.571	-	1.801.500	6,87%	23.015	-	1.781.000
		<b>62.693</b>	<b>-</b>	<b>2.341.950</b>		<b>38.920</b>	<b>-</b>	<b>2.315.300</b>
<b>Outros</b>								
Tesouro Nacional - ITAIPU		-	-	-		-	-	-
		-	-	-		-	-	-
		<b>83.458</b>	<b>212.071</b>	<b>4.866.062</b>		<b>83.458</b>	<b>84.367</b>	<b>4.983.906</b>
<b>MOEDA NACIONAL</b>								
Fundo de Investimento em Direitos Creditórios								
Outros								
<b>Total</b>		<b>83.458</b>	<b>212.071</b>	<b>4.866.062</b>		<b>79.138</b>	<b>84.367</b>	<b>4.983.906</b>

## 3.2.2 – Consolidado

	CONSOLIDADO							
	30/06/2010				31/03/2010			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
<b>MOEDA ESTRANGEIRA</b>								
<b>Instituições Financeiras</b>								
Banco Interamericano de Desenvolvimento - BID	5,32%	2.796	33.519	234.632	5,32%	1.552	16.481	248.530
Corporación Andino de Fomento - CAF	3,97%	15.672	27.715	1.205.619	3,97%	11.202	-	1.233.000
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KfW	3,87%	76	20.933	46.649	3,87%	1.208	22.864	50.129
AMFORP & BEPCO	6,25%	(0)	20.959	31.767	6,25%	2.071	22.863	46.530
Dresdner Bank	2,15%	1.667	44.736	313.146	2,15%	-	20.512	313.783
Eximbank	1,85%	349	62.388	681.062	1,85%	24.184	-	765.486
Outras		593	3.469	22.737		-	3.324	15.781
		<b>21.151</b>	<b>213.720</b>	<b>2.535.612</b>		<b>40.217</b>	<b>86.045</b>	<b>2.673.239</b>
<b>Bônus</b>								
Bônus vencimento 30/11/2015	7,75%	4.122	-	540.450	7,75%	15.905	-	534.300
Bônus vencimento 30/07/2019	6,87%	58.571	-	1.801.500	6,87%	23.015	-	1.781.000
		<b>62.693</b>	<b>-</b>	<b>2.341.950</b>		<b>38.920</b>	<b>-</b>	<b>2.315.300</b>
<b>Outros</b>								
Tesouro Nacional - ITAIPU		2.831	365.212	8.815.892		7.436	354.815	8.817.451
		<b>2.831</b>	<b>365.212</b>	<b>8.815.892</b>		<b>7.436</b>	<b>354.815</b>	<b>8.817.451</b>
		<b>86.675</b>	<b>578.931</b>	<b>13.693.455</b>		<b>86.573</b>	<b>440.860</b>	<b>13.805.991</b>
<b>MOEDA NACIONAL</b>								
Fundo de Investimento em Direitos Creditórios			-	-		-	-	-
Outros		63.094	335.491	3.377.943		48.011	382.394	3.236.666
		<b>63.094</b>	<b>335.491</b>	<b>3.377.943</b>		<b>48.011</b>	<b>382.394</b>	<b>3.236.666</b>
<b>TOTAL</b>		<b>149.769</b>	<b>914.422</b>	<b>17.071.398</b>		<b>134.584</b>	<b>823,254</b>	<b>17,042,657</b>

a) As dívidas são garantidas pela União e/ou pela ELETROBRÁS.

b) O total devido em moeda estrangeira, inclusive encargos, corresponde na controladora a R\$ 5.161.591 mil, equivalente a US\$ 2,865,163 mil e no consolidado a R\$ 14.359.062 mil, equivalente a US\$ 7,970,614 mil. A distribuição percentual por tipo de moeda é a seguinte:

	US\$	EURO	YEN
<b>CONTROLADORA</b>	91%	2%	7%
<b>CONSOLIDADO</b>	96%	1%	3%

c) Os empréstimos e financiamentos estão sujeitos a encargos, cuja taxa média no 2º trimestre de 2010, foi de 4,69%a.a. e no 1º trimestre de 2010, foi de 5,19 %a.a.

d) A parcela de longo prazo dos empréstimos e financiamentos expressa em milhares de Dólares Norte-Americanos, tem seu vencimento assim programado:

	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015	TOTAL
<b>CONTROLADORA</b>	118.221	191.331	240.929	240.931	552.594	1.357.111	2.701.117
<b>CONSOLIDADO</b>	493.694	891.847	769.321	725.261	1.051.945	5.544.145	9.476.213

## 4 – Provisões

## 4.1 Provisões Operacionais

	R\$ mil			
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/06/2010	30/06/2009	30/06/2010	30/06/2009
Contingências	54.852	(68.900)	274.249	236.524
PCLD - Consumidores e Revendedores	-	-	66.094	248.884
PCLD - RTE	-	-	1.034	(1.292)
PCLD - Financiamentos e Empréstimos	10.912	61.821	10.912	61.821
PCLD - Créditos de ICMS	-	-	7.612	141.004
PCLD - Títulos e Valores Mobiliários	4.466	7.681	4.466	7.681
Perdas na realização de AFACs	42.197	27.030	-	-
Passivo a descoberto em Controladas	-	(4.451)	-	-
Outras	75.752	837	100.537	35.020
	<b>188.179</b>	<b>24.018</b>	<b>464.903</b>	<b>729.642</b>

#### 4.2 Provisão para créditos de liquidação duvidosa - PCLD

As Controladas constituem e mantêm provisões com observância das normas da ANEEL a partir de análise dos valores constantes do contas a receber vencidos e do histórico de perdas, cujo montante é considerado pela administração da Companhia como suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos. O saldo em 30 de junho de 2010 é de R\$ 2.108.258 mil (31 de março de 2010 - R\$ 2.052.662 mil), sendo composto como segue:

	CONSOLIDADO R\$ mil	
	30/06/2010	31/03/2010
RTE (Energia Livre - Perda de Receita e Parcela A)	36.606	36.781
Consumidores e Revendedores		
Companhia Energética do Amapá - CEA	820.382	727.425
Outras	168.946	168.727
	<b>989.224</b>	<b>896.152</b>
Consumidores das Distribuidoras	788.764	826.169
CCEE - Energia de Curto Prazo	293.560	293.560
	<b>2.108.258</b>	<b>2.052.662</b>

#### 4.3 Provisões para Contingências

Na data de encerramento das Demonstrações Financeiras, a Companhia apresenta as seguintes provisões para passivos contingentes, por natureza:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/06/2010	31/03/2010	30/06/2010	31/03/2010
<b>CIRCULANTE</b>				
Trabalhistas		-	83.255	113.557
Tributárias		-	33.267	38.080
Cíveis		-	34.359	52.268
(-) Depósitos judiciais		-	(59.909)	(64.122)
		-	<b>90.972</b>	<b>139.783</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>				
Trabalhistas	6.130	6.130	1.007.127	877.905
Tributárias	-	-	124.888	114.458
Cíveis	1.366.297	1.395.879	2.633.791	2.804.858
(-) Depósitos judiciais	(506.821)	(495.367)	(1.166.799)	(1.436.494)
	<b>865.605</b>	<b>906.642</b>	<b>2.599.0078</b>	<b>2.360.727</b>

#### 5 – Demonstração dos Resultados, de caráter meramente informativo, com e sem o efeito da Itaipu Binacional

A seguir apresentamos, para efeito de análise, o resumo do Balanço Patrimonial e da Demonstração do Resultado Consolidado, excluídos os efeitos da consolidação proporcional da Itaipu Binacional. A informação, de caráter meramente informativo, objetiva evidenciar a influência das Demonstrações Contábeis da Itaipu Binacional nas demonstrações consolidadas do Sistema Eletrobrás, dada suas especificidades, não devendo ser considerada, em nenhuma hipótese, como sendo as Demonstrações Contábeis Consolidadas do Sistema Eletrobrás.

Balanço Patrimonial Consolidado ( de Caráter Meramente Informativo ) ( em milhares de Reais )		
	30/06/2010	
	SEM ITAIPU	COM ITAIPU
<b>ATIVO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Consumidores e revendedores	4.692.926	4.735.797
Financiamentos e empréstimos	2.116.772	1.596.253
Outros	22.138.493	22.576.704
	<b>28.948.191</b>	<b>28.908.754</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>		
Financiamentos e empréstimos	15.074.002	9.193.832
Outros	9.130.596	9.315.059
	<b>24.204.598</b>	<b>18.508.891</b>
<b>INVESTIMENTOS</b>	7.672.888	7.582.813

IMOBILIZADO, INTANGÍVEL	62.525.402	78.466.471
	<b>70.198.290</b>	<b>86.049.284</b>
TOTAL DO ATIVO	<b>123.351.079</b>	<b>133.466.929</b>
30/06/2010		
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
CIRCULANTE	SEM ITAIPU	COM ITAIPU
Financiamentos e empréstimos	693.772	1.064.192
Fornecedores	3.628.574	3.054.381
Outros	9.412.938	9.944.609
	<b>13.735.284</b>	<b>14.063.182</b>
NÃO CIRCULANTE		
Financiamentos e empréstimos	8.214.629	17.071.397
Outros	23.128.353	24.059.536
	<b>31.342.982</b>	<b>41.130.934</b>
Participações de Acionistas Não Controladores	223.409	223.409
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	78.049.404	78.049.404
	<b>78.272.813</b>	<b>78.272.813</b>
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	<b>123.351.079</b>	<b>133.466.929</b>

Demonstração do Resultado do Exercício ( de Caráter Meramente Informativo ) ( em milhares de Reais )		
31/06/2010		
	SEM ITAIPU	COM ITAIPU
RECEITAS OPERACIONAIS		
Operações com energia elétrica	13.630.979	13.733.857
Deduções	(1.163.949)	(1.163.949)
Outros	422.217	422.217
	<b>12.889.247</b>	<b>12.992.125</b>
DESPESAS OPERACIONAIS		
Energia comprada para revenda	(4.448.493)	(3.001.447)
Depreciação e amortização	(1.212.730)	(1.212.730)
Resultado a compensar de Itaipu	-	(509.814)
Outras	(5.840.932)	(6.387.996)
	<b>(11.502.155)</b>	<b>(11.111.987)</b>
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	<b>1.387.092</b>	<b>1.880.138</b>
RESULTADO FINANCEIRO	935.408	440.145
RESULTADO DE PARTICIPAÇÃO SOCIETÁRIA	297.467	297.467
OUTRAS DESPESAS E RECEITAS	38.734	40.951
RESULTADO ANTES DA CSLL E IRPJ	<b>2.658.701</b>	<b>2.658.701</b>
CSLL e IRPJ	(894.846)	(894.846)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES	<b>1.763.855</b>	<b>1.763.855</b>
Participação minoritária	(30.205)	(30.205)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	<b>1.733.650</b>	<b>1.733.650</b>
Lucro líquido por ação	R\$ 1,53	R\$ 1,53

**Balanco Patrimonial em 30 de Junho**  
(em milhares de reais)

ATIVO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2010	2009	2010	2009
<b>CIRCULANTE</b>				
Caixa e equivalente de caixa	10.764.725	9.392.275	13.152.006	12.154.669
Caixa restrito	1.327.321	1.339.394	1.327.321	1.339.394
Consumidores e revendedores	1.887.552	1.834.323	4.735.797	4.372.579
Financiamentos e empréstimos	3.292.116	2.846.606	1.596.253	1.382.103
Conta de Consumo de Combustível - CCC	1.124.460	601.604	1.124.460	491.894
Remuneração dos investimentos	811.630	433.400	214.682	144.229
Créditos renegociados	57.237	67.912	448.127	565.149
Ativos fiscais diferidos	601.253	846.436	1.228.448	1.407.331
Direito de ressarcimento	148.883	279.715	1.128.079	279.715
Devedores diversos	533.834	376.615	929.730	619.833
Almoxarifado	2.163	1.934	876.528	762.968
Despesas pagas antecipadamente	-	-	98.706	64.509
Outros	123.015	204.164	1.122.680	1.098.971
	<b>20.674.189</b>	<b>18.224.378</b>	<b>27.982.817</b>	<b>24.683.343</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>				
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>				
Financiamentos e empréstimos	25.062.971	35.972.844	9.193.832	11.563.950
Créditos renegociados	74.244	147.966	1.490.535	1.740.433
Títulos e valores mobiliários	707.245	610.611	715.912	614.348
Estoque de combustível nuclear	-	-	728.784	716.248
Ativos fiscais diferidos	2.483.934	931.052	4.608.278	2.819.244
Conta de Consumo de Combustível - CCC	674.546	908.839	674.546	908.839
Direito de ressarcimento	1.317.870	1.350.855	1.317.870	1.350.855
Outros	160.457	84.556	701.072	1.119.003
	<b>30.481.267</b>	<b>40.006.723</b>	<b>19.430.829</b>	<b>20.832.919</b>
Adiantamentos para participação societária	10.571.248	959.807	4.000	4.000
	<b>41.052.515</b>	<b>40.966.530</b>	<b>19.434.829</b>	<b>20.836.919</b>
INVESTIMENTOS	45.551.199	44.046.649	7.582.813	6.221.477
IMOBILIZADO	29.045	24.351	77.921.840	77.147.681
INTANGÍVEL	50.929	52.780	544.631	502.983
	<b>86.683.688</b>	<b>85.090.311</b>	<b>105.484.112</b>	<b>104.709.060</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>107.357.877</b>	<b>103.314.688</b>	<b>133.466.929</b>	<b>129.392.403</b>

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2010	2009	2010	2009
<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO CIRCULANTE</b>				
Financiamentos e empréstimos	295.529	159.116	1.064.192	1.008.721
Empréstimo compulsório	21.175	78.412	21.175	78.412
Fornecedores	1.460.594	1.331.186	3.054.381	2.494.191
Adiantamento de clientes	303.768	259.532	343.796	297.143
Tributos e contribuições sociais	76.809	9.934	1.028.688	947.194
Conta de Consumo de Combustível - CCC	1.314.572	1.060.366	1.314.572	1.082.791
Remuneração aos acionistas	2.897.742	228.872	2.911.865	232.921
Créditos do Tesouro Nacional	84.462	73.298	84.462	73.298
Obrigações estimadas	1.509	49.811	922.510	755.699
Obrigações de ressarcimento	1.544.685	1.315.604	1.544.685	1.315.604
Previdência complementar	652	-	313.306	557.967
Provisões para contingências	-	-	90.972	713.372
Taxas regulamentares	-	-	572.465	684.753
Outros	21.459	134.232	796.113	715.913
	<b>8.022.956</b>	<b>4.700.362</b>	<b>14.063.182</b>	<b>10.957.978</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>				
Financiamentos e empréstimos	4.866.062	3.379.278	17.071.397	16.244.191
Créditos do Tesouro Nacional	1.040.899	1.122.592	1.040.899	1.122.592
Reserva Global de Reversão - RGR	7.886.639	7.350.911	7.886.639	7.378.925
Empréstimo compulsório	137.697	123.734	137.697	123.734
Tributos e contribuições sociais	-	-	1.095.688	1.496.171
Remuneração aos Acionistas	5.352.709	-	5.352.709	-
Obrigação para desmobilização de ativos	-	-	232.111	231.602
Adiantamento de clientes	-	-	958.893	1.000.142
Conta de Consumo de Combustível - CCC	674.546	908.839	674.546	1.731.629
Provisões para contingências	865.606	961.605	2.599.009	2.109.316
Previdência complementar	101.472	-	1.662.708	1.192.305
Provisão para passivo a descoberto em controladas	-	349.470	-	-
Outros	359.887	57.827	2.418.637	1.237.648
	<b>21.285.517</b>	<b>14.254.256</b>	<b>41.130.934</b>	<b>33.868.255</b>
<b>PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTAS NÃO CONTROLADORES</b>	-	-	<b>223.409</b>	<b>206.102</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>				
Capital social	26.156.567	26.156.567	26.156.567	26.156.567
Ações em Tesouraria	-	(879)	-	(879)
Reservas de capital	26.048.342	26.048.342	26.048.342	26.048.342
Reservas de reavaliação	172.607	185.677	172.607	185.677
Reservas de lucros	19.010.546	29.401.910	19.010.546	29.401.910
Ajustes de avaliação patrimonial	5.643	9.015	5.643	9.015
Lucros acumulados	1.740.469	(1.957.968)	1.740.469	(1.957.968)
	<b>73.134.174</b>	<b>79.842.664</b>	<b>73.134.174</b>	<b>79.842.664</b>
Adiantamentos para futuro aumento de capital	4.915.230	4.517.406	4.915.230	4.517.406
	<b>78.049.404</b>	<b>84.360.070</b>	<b>78.049.404</b>	<b>84.360.070</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>107.357.877</b>	<b>103.314.688</b>	<b>133.466.929</b>	<b>129.392.404</b>

**Demonstração dos Resultados dos exercícios findos em 30 de Junho**  
(em milhares de reais)

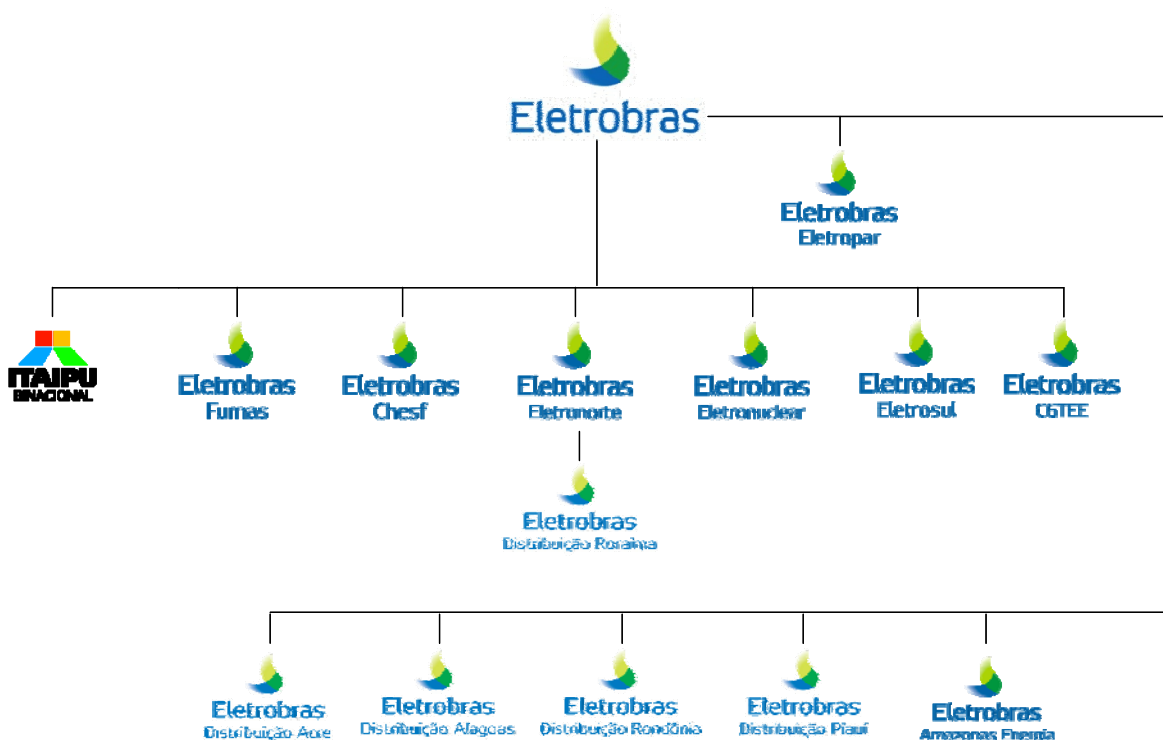
	<b>CONTROLADORA</b>		<b>CONSOLIDADO</b>	
	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITAS OPERACIONAIS</b>				
Operações com energia elétrica	3.361.907	2.081.711	13.733.857	12.123.741
(-) Encargos setoriais	-	-	(672.938)	(634.052)
(-) ICMS	-	-	(491.011)	(510.182)
Participações societárias	1.369.487	543.586	297.467	465.700
Outras receitas	-	-	422.217	243.161
	<b>4.731.394</b>	<b>2.625.297</b>	<b>13.289.592</b>	<b>11.688.368</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>				
Pessoal, Material e Serviços	191.883	159.826	3.162.277	2.758.366
Energia comprada para revenda	3.602.549	3.121.598	3.001.447	2.700.933
Combustível para produção de energia elétrica	-	-	367.638	428.190
PASEP e COFINS	73.110	68.792	807.947	774.285
Uso da rede elétrica	-	-	621.076	585.936
Remuneração e ressarcimento	-	-	556.107	658.084
Depreciação e amortização	3.633	3.014	1.212.730	1.197.806
Provisões operacionais	188.179	24.018	464.904	729.642
Resultado a compensar de Itaipu	-	-	509.814	616.636
Doações e contribuições	95.029	81.996	126.545	97.807
Outras	58.391	55.943	240.553	542.047
	<b>4.212.774</b>	<b>3.515.187</b>	<b>11.071.037</b>	<b>11.089.732</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>518.620</b>	<b>(889.889)</b>	<b>2.218.555</b>	<b>598.636</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>1.556.760</b>	<b>(1.625.761)</b>	<b>440.145</b>	<b>(2.889.763)</b>
<b>OUTRAS (DESPESAS) E RECEITAS</b>	-	-	<b>40.951</b>	<b>(48.367)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>2.075.380</b>	<b>(2.515.651)</b>	<b>2.658.700</b>	<b>(2.291.127)</b>
<b>RESULTADO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E DA PARTICIPAÇÃO MINORITÁRIA</b>	<b>2.075.380</b>	<b>(2.515.651)</b>	<b>2.658.700</b>	<b>(2.291.127)</b>
Imposto de renda	(90.497)	386.752	(494.374)	266.642
Contribuição social sobre o lucro líquido	(251.233)	139.438	(400.472)	50.236
<b>RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	<b>1.733.650</b>	<b>(1.989.461)</b>	<b>1.763.854</b>	<b>(1.974.248)</b>
Participação minoritária	-	-	(30.205)	(15.213)
<b>LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>1.733.650</b>	<b>(1.989.461)</b>	<b>1.733.650</b>	<b>(1.989.461)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO POR AÇÃO – R\$</b>	<b>1,53</b>	<b>(1,76)</b>	<b>1,53</b>	<b>(1,76)</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 30 de Junho**  
(em milhares de reais)

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2010	2009	2010	2009
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>				
Resultado antes do Imposto de Renda e da Contribuição Social	2.075.380	(2.515.651)	2.628.496	(2.291.128)
<b>Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:</b>				
Depreciação e amortização	3.634	3.014	1.212.730	1.203.200
Variações monetárias/cambiais líquidas	231.033	2.479.428	361.321	(1.042.783)
Encargos financeiros	(982.917)	(1.834.026)	129.991	237.440
Resultado da equivalência patrimonial	(1.209.041)	(434.384)	(191.476)	(295.366)
Provisão para passivo a descoberto	(53.660)	(4.451)	(53.660)	(4.451)
Provisão para impostos diferidos	-	526.765	(11.925)	509.624
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	107.565	28.628	254.105	318.656
Provisão para contingências	-	68.900	94.058	394.265
Provisão para previdência complementar	-	-	43.342	3.666
Encargos da Reserva Global de Reversão	161.691	151.938	280.391	173.046
Ajuste a valor presente	-	-	(68.644)	-
Ativo/Passivo Regulatório	227.528	1.042.935	315.856	1.038.776
Participação minoritária no resultado	-	-	(15.917)	(15.213)
Encargos financeiros incidentes sobre o patrimônio líquido	95.360	731.055	98.646	735.812
Resultado a compensar de Itaipu	-	-	509.814	616.636
Perda/Ganho na alienação de ativos	-	-	17.360	35.381
Outras	(19.897)	89.208	(171.912)	4.773
	<b>(1.438.704)</b>	<b>2.849.009</b>	<b>2.804.081</b>	<b>3.941.732</b>
<b>(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais</b>				
Caixa restrito	14.398	(605.008)	14.398	(605.008)
Consumidores e revendedores	(276.363)	(124.753)	(475.180)	(31.120)
Conta de consumo de combustível - CCC	(748.902)	(27.611)	(748.902)	62.854
Ativos fiscais diferidos	(224.929)	571.917	(1.034.147)	674.519
Direito de ressarcimento	129.356	237.051	(181.867)	237.051
Devedores diversos	(151.519)	(205.450)	(346.980)	(241.954)
Almoxarifado	(203)	(55)	(17.243)	(3.005)
Despesas pagas antecipadamente	-	-	(10.530)	12.365
Outros	18.927	(116.856)	(585.758)	98.139
	<b>(1.239.234)</b>	<b>(270.764)</b>	<b>(3.386.208)</b>	<b>203.841</b>
<b>Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais</b>				
Empréstimo compulsório	8.234	(6.793)	8.234	(6.793)
Fornecedores	(49.312)	(344.885)	(417.353)	(100.376)
Adiantamento de clientes	279.659	244.151	280.396	243.984
Tributos e contribuições sociais	-	(1.353.920)	(115.412)	(1.128.532)
Conta de Consumo de Combustível - CCC	391.037	411.024	391.037	412.309
Obrigações estimadas	(7.939)	(18.024)	89.976	205.126
Obrigações de ressarcimento	280.640	392.260	280.639	392.260
Pesquisa e desenvolvimento	-	-	-	-
Taxas regulamentares	-	-	(24.004)	(23.532)
Outros	(60.503)	(27.437)	114.269	(190.398)
	841.816	(703.626)	607.782	(195.953)
	<b>239.258</b>	<b>(641.032)</b>	<b>2.654.150</b>	<b>1.658.492</b>
<b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>				
Pagamento de Encargos Financeiros	(118.471)	(45.014)	(576.855)	(613.539)
Pagamento de encargos da Reserva Global de Reversão	(423.105)	(358.873)	(564.922)	(469.288)
Recebimento de Encargos Financeiros	0	542.569	10.839	564.201
Pagamento de Imposto de Renda e Contribuição Social	(79.874)	(450.065)	(404.825)	(707.866)
Depósitos Judiciais	-	22.720	(126.839)	(262.052)
	<b>(382.191)</b>	<b>(929.695)</b>	<b>991.549</b>	<b>169.948</b>
<b>Caixa líquido das atividades operacionais</b>				
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>				
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo	22.595	179.099	415.618	281.491
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(169.313)	(159.401)	(390.470)	(617.106)
Pagamento de remuneração aos acionistas	(2.447.509)	(998.228)	(2.468.733)	(1.001.737)
Pagamento de refin. de impostos e contrib. - principal	-	-	(46.526)	(49.876)
Empréstimo compulsório e Reserva Global de Reversão	491.108	366.228	491.108	366.228
Outros	93.413	(159.009)	827.178	(269.951)
	<b>(2.009.707)</b>	<b>(771.311)</b>	<b>(1.171.826)</b>	<b>(1.290.950)</b>
<b>Caixa líquido das atividades de financiamento</b>				
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>				
Concessão de empréstimos e financiamentos	(2.822.034)	(1.156.579)	(2.866.396)	(199.885)
Recebimento de empréstimos e financ. concedidos	2.764.604	2.280.346	2.444.620	1.887.482
Créditos de energia renegociados recebidos	-	-	157.001	457.557
Aquisição de ativo imobilizado	(821)	(927)	(1.937.370)	(1.904.962)
Aquisição de ativo intangível	-	-	(22.190)	(111.004)
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	(35.738)	(245.121)	(669.504)	(463.991)
Recib. de remuneração de investos. em part. societárias	753.589	845.678	782.647	724.909
Outros	1.306	(157)	45.381	53.565
	<b>660.907</b>	<b>1.723.240</b>	<b>(2.065.810)</b>	<b>443.671</b>
<b>Caixa líquido das atividades de investimento</b>				

<b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(1.730.991)</b>	<b>22.234</b>	<b>(2.246.087)</b>	<b>(677.332)</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	12.495.719	9.370.041	15.398.093	12.832.000
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	10.764.728	9.392.275	13.152.006	12.154.669
	<b>(1.730.991)</b>	<b>22.234</b>	<b>(2.246.087)</b>	<b>(677.331)</b>

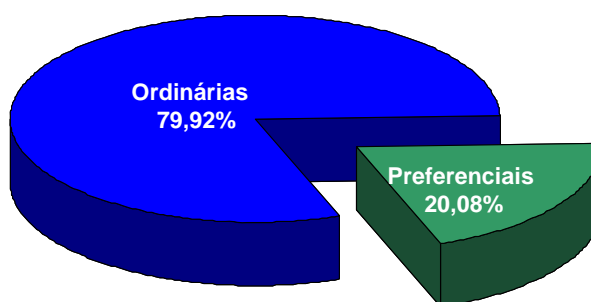
Organograma da Eletrobras



Estrutura de Capital

Em 30 de Junho de 2010 o capital da Eletrobras apresentava a seguinte composição:

Acionistas	Ordinárias		Pref.classe "a"		Pref.classe "b"		Total	
	905.023.527	%	146.920	%	227.186.643	%	1.132.357.090	%
União Federal	470.656.241	52,00%			712	0,00%	470.656.953	41,56%
Bndespar	190.757.950	21,08%			18.691.102	8,23%	209.449.052	18,50%
FND	45.621.589	5,04%					45.621.589	4,03%
FGhab	1.000.000	0,11%					1.000.000	0,09%
FGI					8.750.000	3,85%	8.750.000	0,77%
FGO					1.108.500	0,49%	1.108.500	0,10%
Outros	196.987.747	21,77%	146.920	100,00%	198.636.329	87,43%	395.770.996	34,95%
Cust.CBLC	195.920.453	21,65%	84.850	57,75%	169.216.833	74,48%	365.222.136	32,25%
Residente	61.839.207	6,83%	84.849	57,75%	56.397.436	24,82%	118.321.492	10,45%
Não residente	67.676.391	7,48%	1	0,00%	80.143.606	35,28%	147.819.998	13,05%
Prog. ADR	66.404.855	7,34%			32.675.791	14,38%	99.080.646	8,75%
Demais	1.067.294	0,12%	62.070	42,25%	29.419.496	12,95%	30.548.860	2,70%
Residente	1.039.565	0,12%	62.043	42,23%	29.415.494	12,95%	30.517.102	2,70%
Não residente	27.729	0,00%	27	0,02%	4.002	0,00%	31.758	0,00%



**Quantidade de Acionistas Cadastrados no Sistema Escritural**

Tipo	30/06/2010	30/06/2009	Variação
Ordinária	9.498	5.386	76,35%
Pref.	15.971	16.454	(2,94%)
<b>Total</b>	<b>25.469</b>	<b>21.840</b>	<b>16,62%</b>

A quantidade de acionistas no sistema escritural aumentou em 16,62% no período entre 30 de junho de 2009 e de 2010. Houve um aumento de 76,35% no número de acionistas das ações ordinárias e uma redução de 2,94% no das ações preferenciais.

**Quantidade de Acionistas Não – Residentes**

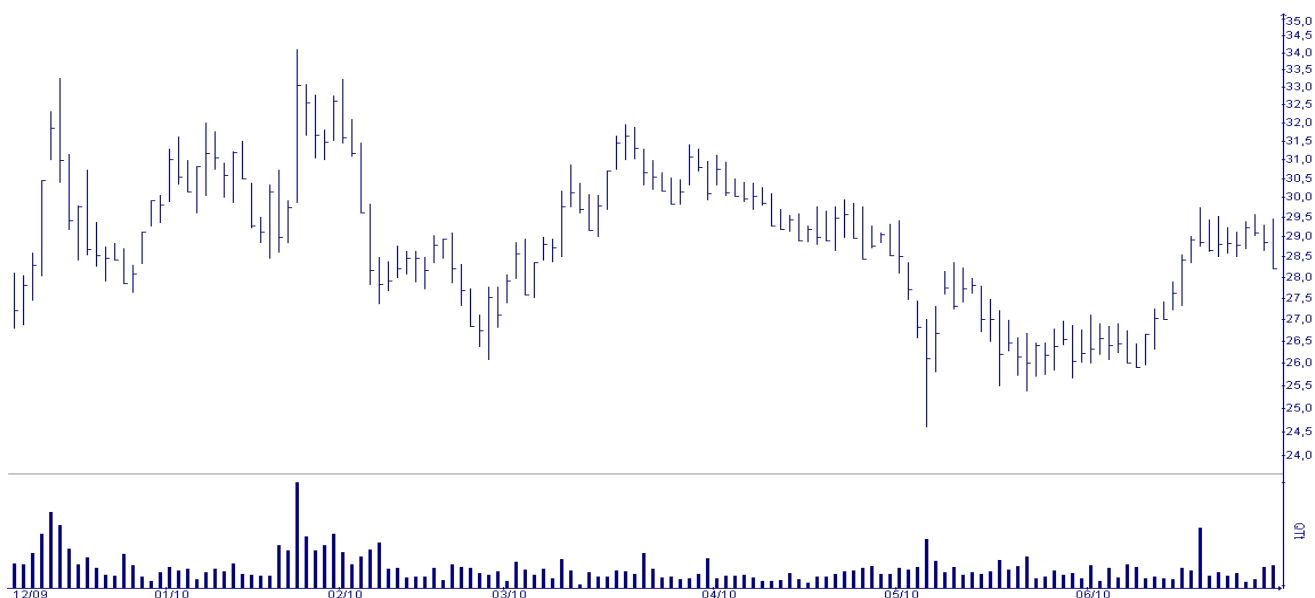
Tipo	30/06/2010	30/06/2009	Variação
Ordinária	475	479	(0,84%)
Pref.	398	393	1,27%
<b>Total</b>	<b>873</b>	<b>872</b>	<b>0,11%</b>

No período entre 30 de junho de 2009 e de 2010, houve um aumento de 011% no número de acionistas não-residentes no Brasil. Pode-se notar uma queda de 0,84% no número de acionistas das ações ordinárias e um aumento de 1,276,06% no de ações preferenciais.

**Quantidade de Acionistas Residentes**

Tipo	30/06/2010	30/06/2009	Variação
Ordinária	9.023	4.907	83,88%
Pref.	15.573	16.061	(3,04%)
<b>Total</b>	<b>25.469</b>	<b>20.968</b>	<b>21,47%</b>

Quanto aos acionistas residentes, no período entre 30 de junho de 2009 e de 2010, observa-se que a participação acionária teve um aumento de 21,47%. Houve aumento na participação de ações ordinárias de 83,88% e uma queda de 3,04% nas preferenciais.

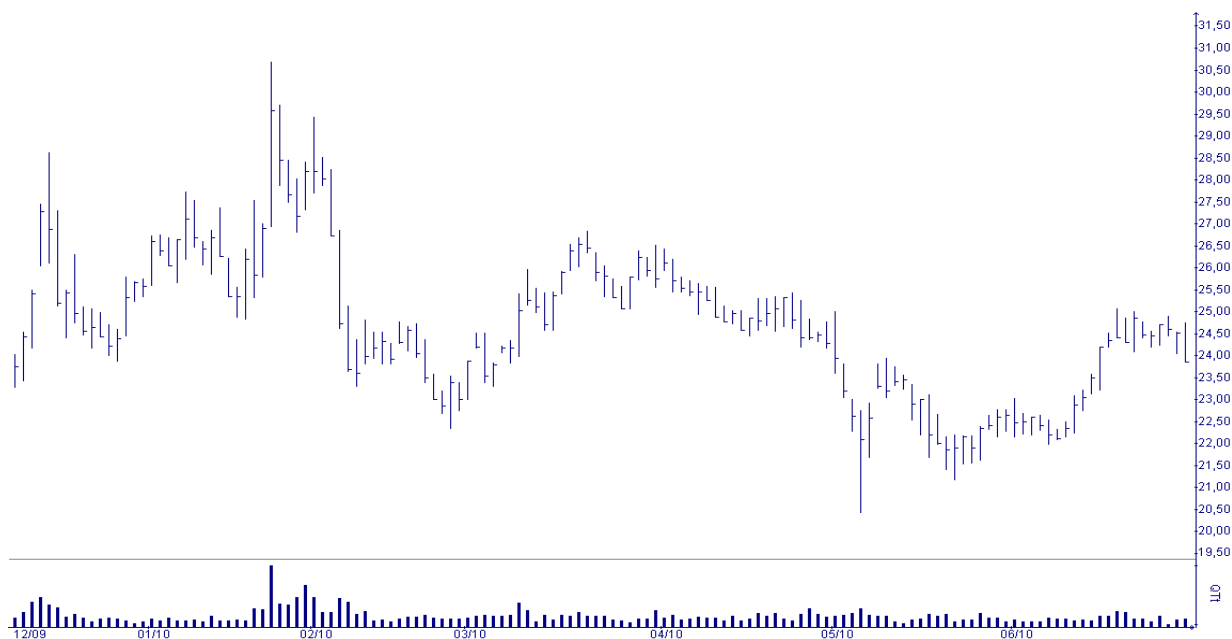
**Análise do Comportamento dos Ativos****Ações****Eletrobrás PNB - ELET6**

No segundo trimestre de 2010 as ações preferenciais da Eletrobras apresentaram uma desvalorização de 6,28%, passando de R\$ 30,09 em 31 de Março de 2010 para R\$ 28,2 em 30 de junho de 2010. A mais alta cotação foi de R\$ 30,75, registrada em 01 de abril. Já a mais baixa, R\$ 25,91, foi em 06 de junho. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos.

## Evolução dos negócios

Bolsa de Valores de São Paulo			
	Cotação (Média diária)	Número de Negócios (Média diária)	Quantidade (Média diária)
Janeiro	30,82	2.513,11	1.297.642,11
Fevereiro	28,41	2.371,61	955.000,00
Março	29,87	1.945,39	733.078,26
Abril	29,37	1.689,35	590.825,00
Maio	26,80	2.394,57	877.204,76
Junho	27,74	2.310,57	777.052,38

## Eletrobrás ON - ELET3



No segundo trimestre de 2010, as ações ordinárias da Eletrobras apresentaram uma desvalorização de 7,34%, passando de R\$ 25,75 em 31 de Março de 2010 para R\$ 23,86 em 30 de Junho de 2010. A cotação mais alta foi alcançada em 01 de abril, R\$ 26,12 e a mais baixa em 20 de maio, R\$ 21,86. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos.

## Evolução dos negócios

Bolsa de Valores de São Paulo			
	Cotação (Média diária)	Número de Negócios (Média diária)	Quantidade (Média diária)
Janeiro	26,82	3.206,95	1.955.747,37
Fevereiro	24,45	3.014,67	1.598.444,44
Março	25,23	2.263,57	1.335.143,48
Abril	25,01	2.680,65	1.240.555,00
Maio	22,65	2.684,05	1.202.038,10
Junho	23,55	2.231,95	969.314,29

## Análise das Ações da Eletrobrás e do Ibovespa

A tabela abaixo demonstra, em número-índice, a evolução das ações da Eletrobras e do Índice da Bolsa de Valores de São Paulo - IBOVESPA. No primeiro trimestre de 2010, houve uma desvalorização do IBOVESPA de 11,16% e, da mesma forma, as ações ordinárias (ELET3) e as preferenciais (ELET6) desvalorizaram-se 6,72% e 5,37%, respectivamente. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos.

	ELET 3	ELET 6	IBOVESPA
Dez-09	100,00	100,00	100,00
Janeiro	110,20	109,40	95,35
Fevereiro	89,91	90,94	96,96
Março	100,66	100,97	102,60
Abril	94,92	95,70	98,46
Maio	88,55	87,99	91,92
Junho	93,28	94,63	88,84

### Programas de ADR

#### ADR

As ações da Eletrobrás são negociadas na Bolsa de Valores Nova York (NYSE) pelo programa de ADR nível II. No primeiro semestre de 2010, as ações ordinárias (EBR) desvalorizaram-se 30,49%, enquanto as preferenciais (EBR-B) desvalorizaram-se 10,46%. Durante esse mesmo período, o real depreciou-se em relação ao dólar 3,46%. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos.

Variação Mensal			
2010	EBR	EBR-B	Dólar
Janeiro	0,94%	(2,49%)	7,67%
Fevereiro	(34,07%)	(11,25%)	(3,40%)
Março	17,36%	16,34%	(1,66%)
Abril	(4,68%)	(2,80%)	(2,83%)
Maio	(11,88%)	(13,57%)	4,98%
Junho	7,05%	8,28%	(0,84%)
<b>Acumulado</b>	<b>(30,49%)</b>	<b>(10,46%)</b>	<b>3,46%</b>

#### EBR - Ações Ordinárias da Eletrobrás

No segundo trimestre de 2010, os ADRs de ações ordinárias da Eletrobrás apresentaram o valor mais alto no dia 1 de abril fechando a US\$ 15,01. O valor mínimo registrado dessas ações ocorreu no dia 20 de maio, quando a cotação atingiu US\$ 11,74. Esta ação encerrou o trimestre cotada a US\$ 13,36, com uma desvalorização de 9,42% em relação ao fechamento de 31 de março, quando fechou cotada a US\$ 14,75. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos.

2010	Fechamento US\$	Saldo
Janeiro	19,40	66.458.714
Fevereiro	12,79	66.458.714
Março	14,75	66.458.714
Abril	14,06	66.422.016
Maio	12,48	66.423.516
Junho	13,36	66.404.855

#### EBR-B - Ações Preferenciais da Eletrobrás

No segundo trimestre de 2010, os ADRs de ações preferenciais da Eletrobrás registraram uma cotação máxima de US\$ 17,80, no dia 1 de abril. O valor mínimo registrado foi de US\$ 14,08 no dia 7 de junho. Esta ação encerrou o trimestre cotada a US\$ 15,83, obtendo uma desvalorização de 7,64% em relação a 31 de março, quando fechou cotada US\$ 17,14. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos.

2010	Fechamento US\$	Saldo
Janeiro	17,24	32.745.745
Fevereiro	15,30	32.745.745
Março	17,14	32.745.745
Abril	16,66	32.683.154
Maio	14,62	32.683.454
Junho	15,83	32.675.791

**Latibex (Mercado de Ações Latino-americanas Existente na Bolsa de Madri)**

O Real sofreu uma valorização, frente ao Euro, de 12,09% no primeiro semestre de 2010. No mesmo período, as ações ordinárias (Xelto) desvalorizaram-se 25,88% e as preferenciais (Xeltb) valorizaram-se 4,86%. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos.

Variação Mensal			
2010	Euro	Xelto	Xeltb
Janeiro	3,81%	3,19%	4,00%
Fevereiro	(5,23%)	(35,83%)	(14,10%)
Março	(2,41%)	14,30%	18,51%
Abril	(4,31%)	(0,92%)	(1,47%)
Maio	(2,93%)	(6,01%)	(9,79%)
Junho	(1,44%)	9,65%	10,44%
<b>Acumulado</b>	<b>(12,09%)</b>	<b>(25,88%)</b>	<b>4,86%</b>

**XELTO**

Esse ativo, que representa as ações ordinárias do programa Latibex, obteve, no segundo trimestre de 2010, uma valorização de 2,11%, visto que em junho deste ano fechou a € 11,14 e em 31 de março a € 10,91. A cotação mais alta foi registrada no dia 22 de junho, € 11,53, e a mais baixa no dia 21 de maio, € 9,44. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos.

2010	Fechamento	Quantidade de Ações
Janeiro	€ 15,19	27.757
Fevereiro	€ 9,66	57.414
Março	€ 10,91	46.203
Abril	€ 10,81	70.474
Maio	€ 10,00	37.181
Junho	€ 11,14	31.400

**XELTB**

As ações preferenciais do programa Latibex encerraram o segundo trimestre de 2010 cotadas em € 13,33. Em 31 de março, esse ativo fechou o ano em € 13,38, o que reflete uma desvalorização de 1,84%. Durante este período, a cotação mais alta foi registrada no dia 7 de abril, quando chegou a € 13,64. Já a mais baixa foi observada no dia 21 de maio, € 11,29. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos.

2010	Fechamento	Quantidade de Ações
Janeiro	€ 13,40	35.334
Fevereiro	€ 11,92	455.687
Março	€ 13,38	45.971
Abril	€ 13,38	219.725
Maio	€ 11,82	39.000
Junho	€ 13,33	30.711

**Governança Corporativa****Índice de Sustentabilidade Empresarial da Bovespa (ISE)**

Fruto do trabalho desenvolvido pelo Comitê de Sustentabilidade, a Eletrobras manteve suas ações listadas no referido índice em 2009. Fazem parte deste, as empresas que possuem as melhores práticas de sustentabilidade empresarial baseadas no conceito do *Triple Bottom Line*. Atualmente, fazem parte do índice 43 ações emitidas por 34 empresas de 15 setores.

**Nível 1 de Governança Corporativa da Bovespa**

A Eletrobras continua atuando no sentido de aumentar sua transparência. Em 29 de setembro de 2006, aderiu ao Nível 1 de governança corporativa. Essa adesão é voluntária e a companhia, seus controladores e administradores assumem o compromisso de seguir as regras do regulamento de listagem da Bovespa. Os objetivos principais são a melhoria na prestação de informações ao mercado (maior *disclosure*) e a dispersão acionária.

**Nº de empregados – quadro próprio em 30/06/10**

Tempo de trabalho na empresa (anos)						
até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
502	175	13	86	157	159	1.092

**Mão-de-obra complementar – em 30/06/10**

Requisitados
4

A tabela abaixo, demonstra sinteticamente o resultado das subsidiárias de geração e transmissão de energia nos 6 meses.

Empresa	R\$ milhões									
	Receita Operacional Líquida		Resultado do Serviço		Lucro/Prejuízo do Exercício		Ebitda		Margem Ebitda	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
Furnas	3.116,6	309,0	457,6	309,0	235,9	157,4	728,8	628,0	23,4%	21,3%
Chesf	2.214,8	2.115,5	894,4	798,5	777,2	569,4	1.207,3	1.109,5	54,5%	52,4%
Eletronorte	1.850,0	1.724,4	455,6	79,6	187,0	(253,0)	771,7	374,0	41,7%	21,7%
Eletronuclear	869,9	710,2	268,9	172,1	(0,2)	51,0	377,6	265,5	43,4%	37,4%
Eletrosul	335,7	347,6	107,9	154,0	97,3	107,0	179,5	219,7	53,5%	63,2%
CGTEE	105,6	91,9	(59,8)	(53,5)	(58,4)	(53,8)	(40,2)	(31,3)	(38,1%)	(34,0%)

	Liquidez Corrente		Liquidez Geral <sup>(1)</sup>		Endividamento Geral <sup>(2)</sup>		Passivo / PL		Margem de Lucro <sup>(3)</sup>		Retorno sobre Capital Próprio		Ebitda / Ação	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
Furnas	0,78320	0,97193	0,47870	0,62263	0,31628	0,31723	0,46259	0,46463	0,07568	0,05350	0,01710	0,01137	0,01121	0,00966
Chesf	1,63829	1,18390	0,79645	0,35963	0,13820	0,27749	0,16036	0,38407	0,35091	0,26913	0,04725	0,04267	28,94618	26,59952
Eletronorte	1,37745	0,84378	0,35438	0,20010	0,42549	0,65316	0,74061	1,88317	0,10130	(0,14701)	0,01800	(0,04271)	11,07554	5,36860
Eletronuclear	1,43793	1,22454	0,39725	0,37088	0,50538	0,49944	1,02175	0,99778	(0,00026)	0,07193	(0,00005)	0,01195	0,03064	0,02154
Eletrosul	0,89984	0,88809	0,52768	0,66191	0,44628	0,36771	0,80597	0,58155	0,28983	0,30780	0,03234	0,03932	4,20263	5,14493
CGTEE	0,76260	0,88352	0,18681	0,13447	0,67877	0,72769	2,11305	2,67224	(0,55338)	(0,58584)	(0,11940)	(0,18177)	(0,03568)	(0,02773)

(1) (Ativo Circulante + Realizável a Longo Prazo) / (Passivo Circulante + Não Circulante)

(2) (Passivo Circulante + Não Circulante) / Ativo Total

(3) Lucro Líquido / Receita Operacional Líquida.

**Balço Patrimonial em 30 de Junho**  
 (Em US\$)

<b>ATIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Disponível	466.856.238,02	349.183.983,37
Contas a receber – prestação de serviços	737.894.768,97	778.713.026,16
Obrigações e empréstimos a receber	731.395,02	737.240,30
Devedores diversos	1.265.697,68	2.246.165,14
Almoxarifados	7.015.939,06	6.479.339,07
Adiantamentos a pessoal	6.070.428,89	8.311.415,34
Adiantamentos a fornecedores	4.325.714,90	5.510.609,67
Desativações em curso	137.103,66	212.890,27
Depósitos vinculados, convênios e cauções	147.036,37	802.479,97
	<b>1.224.444.322,57</b>	<b>1.152.197.149,29</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>		
Contas a receber – prestação de serviços	40.040.262,41	52.705.145,75
Obrigações e empréstimos a receber	158.884.604,95	161.908.231,78
Depósitos vinculados, convênios e cauções	5.863.399,03	5.013.632,91
	<b>204.788.266,39</b>	<b>219.627.010,44</b>
<b>RESULTADOS A COMPENSAR</b>		
De exercícios anteriores	828.818.258,90	1.425.153.144,23
Do exercício corrente	<b>(563.105.814,31)</b>	<b>(590.683.742,53)</b>
	<b>265.712.444,59</b>	<b>834.469.401,70</b>
<b>IMOBILIZADO</b>	<b>17.416.447.676,52</b>	<b>17.475.568.008,54</b>
<b>INTANGÍVEL</b>	<b>15.390.665,85</b>	<b>11.128.514,00</b>
<b>ATIVO TOTAL</b>	<b>19.126.783.375,92</b>	<b>19.692.990.083,97</b>

<b>PASSIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	986.730.680,81	858.057.678,95
Encargos em curso a pagar	3.143.046,13	5.342.232,50
Remunerações e ressarcimentos	369.271.226,39	418.621.904,98
Fornecedores	30.517.691,19	21.781.087,55
Salários e obrigações sociais	49.013.996,79	41.350.269,29
Obrigações estimadas	179.126.654,96	141.769.834,83
Outras obrigações	3.835.055,27	3.352.879,16
	<b>1.621.638.351,54</b>	<b>1.490.275.887,26</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>EXIGÍVEL A LONGO PRAZO</b>		
Empréstimos e financiamentos	16.359.975.535,32	17.439.190.145,32
Obrigações estimadas	1.045.169.489,06	663.524.051,39
	<b>17.405.145.024,38</b>	<b>18.102.714.196,71</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	50.000.000,00	50.000.000,00
Administracion Nacional de Eletricidad - ANDE	50.000.000,00	50.000.000,00
	<b>100.000.000,00</b>	<b>100.000.000,00</b>
<b>PASSIVO TOTAL</b>	<b>19.126.783.375,92</b>	<b>19.692.990.083,97</b>

**Demonstração do Resultado dos exercícios findos em 30 de Junho**  
 (US\$)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITAS OPERACIONAIS</b>		
<b>Fornecimento de potência contratada</b>		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	1.539.207.374,60	1.555.332.000,00
Administración Nacional de Electricidad - ANDE	106.298.625,40	90.174.000,00
	<b>1.645.506.000,00</b>	<b>1.645.506.000,00</b>
<b>Remuneração por cessão de energia</b>		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	46.371.758,69	48.261.922,37
	<b>46.371.758,69</b>	<b>48.261.922,37</b>
<b>Reemb. de custos - energia não vinculada</b>		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	1.415.337,63	43.140.527,11
Administración Nacional de Electricidad - ANDE	7.675.103,72	9.474.755,10
	<b>9.090.441,35</b>	<b>52.615.282,21</b>
	<b>1.700.968.200,04</b>	<b>1.746.383.204,58</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
<b>Remunerações e ressarcimentos</b>		
Rendimentos de capital	22.074.854,40	21.950.260,80
Ressarcimento de encargos de adm. e supervisão	14.186.494,02	14.110.736,10
Ress. encargos adm. e supervisão - energia não vinculada	649.317,46	3.253.689,96
Royalties	184.424.423,65	183.439.570,74
Royalties - energia não vinculada	8.441.123,89	42.297.967,70
Remuneração por cessão de energia	46.371.758,69	48.261.922,37
Remuneração por cessão - energia não vinculada	0,00	7.063.624,55
	<b>276.147.972,11</b>	<b>320.377.772,22</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
<b>Outras despesas</b>		
Pessoal	237.732.401,87	175.567.803,21
Materiais	4.991.526,52	4.187.358,67
Serviços de terceiros	26.975.904,52	23.245.255,55
Outras despesas operacionais	50.222.498,83	46.607.346,66
Gastos ambientais	4.507.553,49	1.555.194,23
Programas de responsabilidade social	9.788.733,43	6.295.498,02
	<b>334.218.618,66</b>	<b>257.458.456,34</b>
	<b>610.366.590,77</b>	<b>577.836.228,56</b>
	<b>1.090.601.609,27</b>	<b>1.168.546.976,02</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>		
<b>OUTRAS RECEITAS (DESPESAS)</b>		
Receitas diversas	2.918.528,76	5.768.373,74
Despesas diversas	(463.334,59)	(2.184.508,92)
	<b>2.455.194,17</b>	<b>3.583.864,82</b>
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>		
Renda de aplicações financeiras	18.821.431,42	12.895.430,42
Acréscimos moratórios em faturas de energia	2.212,14	10.722,20
Outras receitas financeiras	22.506.840,26	6.078.824,41
	<b>41.330.483,82</b>	<b>18.984.977,03</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>		
Encargos da dívida	586.443.244,50	619.913.372,36
Variações monetárias	(15.161.816,19)	(19.481.297,02)
Outras despesas financeiras	44,64	0,00
	<b>571.281.472,95</b>	<b>600.432.075,34</b>
	<b>(529.950.989,13)</b>	<b>(581.447.098,31)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(529.950.989,13)</b>	<b>(581.447.098,31)</b>
<b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>	<b>563.105.814,31</b>	<b>590.683.742,53</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 30 de Junho**  
 Em US\$

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
Resultado do exercício	563.105.814,31	590.683.742,53
Ajustes do resultado		
Baixa do imobilizado - bens patrimoniais móveis	260.620,36	1.969.588,07
Desmobilizações de instalações e terrenos	-	-
Variações monetárias - empréstimos	114.424,14	8.315.265,80
Variações monetárias - obrigações estimadas	<b>(25.266.226,35)</b>	28.829.136,34
Provisões Passivas		
Encargos financeiros não capitalizáveis	586.443.244,50	619.913.372,36
Obrigações estimadas	54.789.199,53	36.247.055,90
<b>Resultado ajustado</b>	<b>1.179.447.076,49</b>	<b>1.285.958.161,00</b>
<b>Variações nos Ativos e Passivos</b>		
Variação no contas a receber - prestação de serviços	24.955.821,02	<b>(13.805.166,72)</b>
Variação nos almoxarifados	<b>(237.135,57)</b>	<b>(215.593,10)</b>
Variação em outros créditos	<b>(21.930.971,13)</b>	<b>(8.506.461,21)</b>
Variação de remuneração e ressarcimento	<b>(39.318.829,58)</b>	<b>(25.848.193,82)</b>
Variação em fornecedores e outros	<b>(31.431.547,94)</b>	<b>(23.925.857,52)</b>
Variação em salários e obrigações sociais	8.850.843,59	9.072.660,59
Pagamento de obrigações estimadas	<b>(22.812.153,79)</b>	<b>(7.797.294,59)</b>
	<b>(81.923.973,40)</b>	<b>(71.025.906,37)</b>
<b>Fluxo de Caixa Operacional Líquido</b>	<b>1.097.523.103,09</b>	<b>1.214.932.254,63</b>
<b>DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>		
Aquisição de imobilizado e intangível	<b>(16.236.414,09)</b>	<b>(8.789.552,49)</b>
<b>Disponibilidades utilizadas nas atividades de investimentos</b>	<b>(16.236.414,09)</b>	<b>(8.789.552,49)</b>
<b>DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos	-	4.494.946,22
Amortização de empréstimos e financiamentos	<b>(541.616.029,19)</b>	<b>(414.088.327,59)</b>
Pagamento de juros sobre empréstimos e financiamentos	<b>(587.139.130,61)</b>	<b>(619.447.298,66)</b>
<b>Disponibilidades geradas pelas atividades de financiamentos</b>	<b>(1.128.755.159,80)</b>	<b>(1.029.040.680,03)</b>
<b>AUMENTO/REDUÇÃO NAS DISPONIBILIDADES</b>	<b>(47.468.470,80)</b>	<b>177.102.022,11</b>
Disponibilidades no início do período	514.324.708,82	172.081.961,26
Disponibilidades no final do período	466.856.238,02	349.183.983,37
<b>AUMENTO/REDUÇÃO NAS DISPONIBILIDADES</b>	<b>(47.468.470,80)</b>	<b>177.102.022,11</b>

## Dados de Mercado

## Energia gerada

Usina	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada MW	Energia Gerada - MWh	
			2º tri/10	1º sem/10
Itaipu Binacional	14.000	8.577	20.724.464	39.208.745

## Energia vendida

COMPRADOR	2º tri/10		1º sem/10	
	US\$ Milhões	MWh	US\$ Milhões	MWh
ANDE	46,5	1.614.989	106,3	3.561.460
ELETROBRÁS	776,2	18.959.434	1.539,2	35.366.370
<b>Total</b>	<b>20.576.891,2</b>	<b>59.503.899</b>	<b>38.929.475,5</b>	<b>38.927.830</b>

## Perdas na Geração - %

2º tri/10	1º sem/10
0,72%	0,72%

## Tarifa Média - US\$ / KW

2º tri/10	1º sem/10
22,60	22,60

## Principais Investimentos - US\$ milhões

Projeto	2º tri/10	1º sem/10
Bens Patrimoniais Móveis	1,6	3,2
Demais Investimentos	7,6	12,8
<b>Total</b>	<b>25,2</b>	<b>16,0</b>

## Empréstimos e Financiamentos - US\$ milhões

Credor	SALDO EM 30/06/10	VENCTº	MOEDA
Eletrobras	7.105,9	2014 / 2023	US\$
Tesouro - Cessão	9.828,3	2023	US\$
Tesouro - Reest.Div.Externa	367,6	2013 / 2023	US\$
FIBRA	48,0	2023	R\$
<b>Total</b>	<b>19.372,8</b>		

## Perfil da dívida de curto prazo US\$ mil

Vencimento: 2010	517.985
Vencimento: 2011	471.889
<b>Total</b>	<b>989.874</b>

## Perfil da dívida de longo prazo US\$ mil

Empréstimos e Financiamentos	2011	2012	2013	2014	2015	2016 à 2023
	737.230	1.027.591	1.093.795	1.162.532	1.235.097	11.103.730

## Nº de Empregados em 30/06/10

## Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5 anos	6 à 10	11 à 15	16 à 20	21 à 25	mais de 25	Total
849	376	406	278	1.020	322	<b>3.251</b>

Lotação	Quadro Próprio	Requisitados	Total
Campo	981	0	981
Administrativo	2.270	17	2.287
<b>Total</b>	<b>3.251</b>	<b>17</b>	<b>3.268</b>

## Mão-de-obra complementar - em 30/06/10

Contratados	Requisitados
102	17

**Balanco Patrimonial em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>A T I V O</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	10.069	102.128
Aplicações financeiras	270.219	254.642
Consumidores, concessionárias e permissionárias	710.947	683.132
Empréstimos e financiamentos concedidos	6.203	94.875
Créditos de energia financiados	146.031	154.528
Almoxarifado	127.556	124.028
Dividendos a receber	942	335
Créditos tributários	6.134	3.496
Impostos e contribuições a recuperar	245.257	139.577
Despesas pagas antecipadamente	9.728	6.635
Cauções e depósitos vinculados	37.988	29.280
Devedores diversos	111.657	83.000
Ativo atuarial	-	224.225
Outros	16.184	49.222
	<b>1.698.915</b>	<b>1.949.103</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>Realizável a longo prazo</b>		
Empréstimos e financiamentos concedidos	10.675	16.827
Créditos de energia financiados	616.955	685.957
Créditos tributários	413.998	374.096
Cauções e depósitos vinculados	218.043	209.433
Devedores diversos	30.258	30.368
Despesas pagas antecipadamente	807	3.143
Ativo atuarial	-	656.900
Outros	61.540	77.707
	<b>1.352.276</b>	<b>2.054.431</b>
<b>Investimentos</b>	<b>1.300.720</b>	<b>1.070.978</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>15.596.443</b>	<b>14.955.246</b>
<b>Intangível</b>	<b>267.326</b>	<b>239.222</b>
	<b>18.516.765</b>	<b>18.319.877</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>20.215.680</b>	<b>20.268.980</b>

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>PASSIVO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	488.067	511.062
Encargos de empréstimos e financiamentos	78.668	64.703
Empréstimos e financiamentos	705.562	214.132
Outras captações de recursos	-	151.125
Benefícios pós-emprego	206.003	224.225
Impostos e contribuições sociais	318.746	352.236
Obrigações com pessoal	124.572	78.573
Pesquisa e desenvolvimento	5.327	6.687
Dividendos	-	264.377
Participação nos lucros - empregados	-	344
Cretores diversos	103.399	9.979
Outros	142.099	127.955
	<b>2.172.443</b>	<b>2.005.398</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	2.188.469	2.131.136
Benefícios pós-emprego	596.759	656.900
Pesquisa e desenvolvimento	134.087	51.919
Impostos e contribuições sociais	673.891	978.557
Provisões para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	532.897	606.113
Cretores diversos	80.632	-
Outros	1	1
	<b>4.206.736</b>	<b>4.424.626</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	6.000.000	6.000.000
Reservas de capital	5.690.383	5.690.383
Ajuste de avaliação patrimonial	1.758	-
Reservas de lucros	1.830.852	1.960.006
Resultado do período	282.354	157.413
Recursos destinados a aumento de capital	31.154	31.154
<b>Total do Patrimônio líquido</b>	<b>13.836.501</b>	<b>13.838.956</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>20.215.680</b>	<b>20.268.980</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 30 de Junho por Atividade**  
 (Em milhares de Reais)

	2010			TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização	
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>				
Fornecimento de energia elétrica	-	-	88.606	88.606
Suprimento de energia elétrica	1.626.977	-	631.516	2.258.493
Energia de curto prazo	-	-	31.053	31.053
Uso da rede elétrica	-	970.334	-	970.334
Outras receitas	7.674	11.585	84	19.343
	<b>1.634.651</b>	<b>981.919</b>	<b>751.259</b>	<b>3.367.829</b>
<b>Deduções à receita operacional</b>				
Impostos e contribuições sobre a receita	(113.551)	(25.589)	16.742	(122.398)
Quota para a reserva global de reversão	(44.123)	(24.248)	(21.851)	(90.222)
Pesquisa e desenvolvimento	(14.652)	(9.143)	(7.375)	(31.170)
Outros encargos do consumidor	-	(7.452)	-	(7.452)
	<b>(172.326)</b>	<b>(66.432)</b>	<b>(12.484)</b>	<b>(251.242)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.462.325</b>	<b>915.487</b>	<b>738.775</b>	<b>3.116.587</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>				
Pessoal	(181.237)	(321.742)	(3.064)	(506.043)
Material	(5.956)	(15.687)	(137)	(21.780)
Serviço de terceiros	(96.058)	(157.271)	(6.286)	(259.615)
Combustível e água para produção de energia elétrica	(6.682)	-	-	(6.682)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	(89.709)	-	-	(89.709)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(1.097.946)	(1.097.946)
Encargos de uso da rede elétrica	(222.860)	-	-	(222.860)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(5.513)	(5.965)	(788)	(12.266)
Provisão para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	(17.927)	(35.735)	(1.171)	(54.833)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica	(4.864)	(4.862)	(26)	(9.752)
Depreciação e amortização	(116.602)	(173.881)	(235)	(290.718)
Outras despesas	(37.648)	(45.803)	(3.380)	(86.831)
	<b>(785.056)</b>	<b>(760.946)</b>	<b>(1.113.033)</b>	<b>(2.659.035)</b>
<b>Resultado do serviço</b>	<b>677.269</b>	<b>154.541</b>	<b>(374.258)</b>	<b>457.552</b>
<b>OUTRAS RECEITAS / DESPESAS</b>	<b>67.783</b>	<b>(530)</b>	<b>15</b>	<b>67.268</b>
<b>Resultado da equivalência patrimonial</b>	<b>(19.472)</b>	-	-	<b>(19.472)</b>
<b>RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS</b>				
Renda de aplicações financeiras	3.825	7.028	288	11.141
Encargos de empréstimos e financiamentos	(30.707)	(51.088)	(2.488)	(84.283)
Encargos de dívidas - FRG	(20.181)	(31.292)	(1.613)	(53.086)
Parcelamento Especial - PAES (Lei nº 10.684/2003)	-	-	(15.878)	(15.878)
Variação monetária e acrésc. moratório - energia vendida	2	1.649	175	1.826
Direito de ressarcim. do gerador - atualização monetária	-	-	619	619
Variação monet. e acrésc. moratório - energia comprada	(4)	(3)	-	(7)
Variação monetária e cambial de empréstimos e financiamentos	(12.046)	(10.684)	(602)	(23.332)
Var. monet.s/créditos de energia financiados e emprést.concedidos	12.011	22.389	995	35.395
Outras variações monetárias ativas	3.112	3.822	1.578	8.512
Outras variações monetárias passivas	(2.918)	(2.832)	(1.447)	(7.197)
Ajuste atuarial	-	-	-	-
Juros s/créditos de energia financiados e empréstimos concedidos	17.456	19.998	925	38.379
Outras receitas financeiras	3.112	1.649	73	4.834
Outras despesas financeiras	(49.468)	(10.498)	(673)	(60.639)
	<b>(75.806)</b>	<b>(49.862)</b>	<b>(18.048)</b>	<b>(143.716)</b>
<b>RESULTADO ANTES DA C. SOCIAL E IMPOSTO DE RENDA</b>	<b>649.774</b>	<b>104.149</b>	<b>(392.291)</b>	<b>361.632</b>
Contribuição Social	(44.017)	(20.522)	31.246	(33.293)
Imposto de Renda	(122.275)	(57.037)	86.842	(92.470)
<b>RESULTADO DO PERÍODO</b>	<b>483.482</b>	<b>26.590</b>	<b>(274.203)</b>	<b>235.869</b>

	2009			TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização	
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>				
Fornecimento de energia elétrica	-	-	118.382	118.382
Suprimento de energia elétrica	1.490.571	-	609.766	2.100.337
Energia de curto prazo	-	-	-	-
Uso da rede elétrica	-	1.015.603	-	1.015.603
Outras receitas	4.593	7.175	19	11.787
	<b>1.495.164</b>	<b>1.022.778</b>	<b>728.167</b>	<b>3.246.109</b>
<b>Deduções à receita operacional</b>				
Impostos e contribuições sobre a receita	(132.046)	(27.730)	14.212	(145.564)
Quota para a reserva global de reversão	(41.967)	(26.403)	(21.145)	(89.515)
Pesquisa e desenvolvimento	(26.452)	(19.634)	(14.439)	(60.525)
Outros encargos do consumidor	-	(8.230)	-	(8.230)
	<b>(200.465)</b>	<b>(81.997)</b>	<b>(21.372)</b>	<b>(303.834)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.294.699</b>	<b>940.781</b>	<b>706.795</b>	<b>2.942.275</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>				
Pessoal	(124.372)	(219.010)	(7.144)	(350.526)
Material	(9.186)	(12.205)	(106)	(21.497)
Serviço de terceiros	(97.862)	(132.592)	(4.469)	(234.923)
Combustível e água para produção de energia elétrica	(432)	-	-	(432)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	(85.629)	-	-	(85.629)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(1.115.344)	(1.115.344)
Encargos de uso da rede elétrica	(210.210)	-	-	(210.210)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(50.585)	-	(492)	(51.077)
Provisão para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	(33.906)	(37.477)	(121.253)	(192.636)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica	(3.187)	(4.263)	(24)	(7.474)
Depreciação e amortização	(115.353)	(178.903)	(180)	(294.436)
Outras despesas	(34.369)	(31.834)	(2.855)	(69.058)
	<b>(765.091)</b>	<b>(616.284)</b>	<b>(1.251.867)</b>	<b>(2.633.242)</b>
<b>Resultado do serviço</b>	<b>529.608</b>	<b>324.497</b>	<b>(545.072)</b>	<b>309.033</b>
<b>OUTRAS RECEITAS / DESPESAS</b>	<b>(36.555)</b>	<b>256</b>	<b>13</b>	<b>(36.286)</b>
<b>Resultado da equivalência patrimonial</b>	<b>24.530</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>24.530</b>
<b>RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS</b>				
Renda de aplicações financeiras	8.509	13.902	463	22.874
Encargos de empréstimos e financiamentos	(29.048)	(53.118)	(2.228)	(84.394)
Encargos de dívidas - FRG	(9.683)	(15.888)	(536)	(26.107)
Parcelamento Especial - PAES (Lei nº 10.684/2003)	-	-	(13.384)	(13.384)
Variação monetária e acrésc. moratório - energia vendida	-	810	1.454	2.264
Direito de ressarcim. do gerador - atualização monetária	-	-	1.017	1.017
Variação monet. e acrésc. moratório - energia comprada	-	-	46	46
Variação monetária e cambial de empréstimos e financiamentos	-	91.438	(9.918)	81.520
Var. monet.s/créditos de energia financiados e emprést.concedidos	(422)	(712)	(11.769)	(12.903)
Outras variações monetárias ativas	(1.121)	(1.191)	(46)	(2.358)
Outras variações monetárias passivas	(2.485)	(3.186)	(1.096)	(6.767)
Ajuste atuarial	(16.736)	(32.303)	(882)	(49.921)
Juros s/créditos de energia financiados e empréstimos concedidos	2.242	8.808	37.000	48.050
Outras receitas financeiras	6.044	4.463	116	10.623
Outras despesas financeiras	(8.443)	(9.361)	(610)	(18.414)
	<b>(51.143)</b>	<b>3.662</b>	<b>(373)</b>	<b>(47.854)</b>
<b>RESULTADO ANTES DA C. SOCIAL E IMPOSTO DE RENDA</b>	<b>466.440</b>	<b>328.415</b>	<b>(545.432)</b>	<b>249.423</b>
Contribuição Social	(43.340)	(31.265)	50.122	(24.483)
Imposto de Renda	(119.915)	(86.843)	139.231	(67.527)
<b>RESULTADO DO PERÍODO</b>	<b>303.185</b>	<b>210.307</b>	<b>(356.079)</b>	<b>157.413</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Lucro líquido (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>361.632</b>	<b>249.423</b>
Despesas (receitas) que não afetam o capital circulante líquido		
Depreciação e amortização	290.718	294.436
Variação monetária / cambiais líquidas	17.407	(60.314)
Renda de aplicação financeira	(11.141)	(22.874)
Encargos financeiros	94.757	36.345
Resultado de equivalência patrimonial	19.472	(24.530)
Provisão para crédito de liquidação duvidosa	12.266	51.077
Provisão para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	54.833	192.636
Provisão para previdência complementar	39.781	38.829
Provisão para perda na realização de investimento	-	35.329
Baixa de imobilizado	-	12.642
Perda em investimentos	43.482	-
Encargos da reserva global de reversão	90.222	89.515
	<b>1.013.429</b>	<b>892.514</b>
(Acréscimos) decréscimos nos ativos / passivos operacionais	47.639	62.144
Pagamento de encargos financeiros	(107.832)	(189.391)
Pagamento de encargos da reserva global de reversão	(119.650)	(81.763)
Recebimento de encargos financeiros	8.943	20.207
Pagamentos de imposto de renda e contribuição social	(56.700)	(105.714)
Cauções e depósitos vinculados	(68.092)	(12.831)
Pagamento de participação nos lucros	(77.431)	(70.373)
	<b>(420.762)</b>	<b>(439.865)</b>
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>640.306</b>	<b>514.793</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos	40.227	11.078
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(31.072)	(83.513)
Pagamento de refinanciamentos de impostos e contribuições – principal	(35.747)	(33.869)
Pagamento de outras captações de recursos de terceiros	(73.106)	(103.611)
Pagamento à entidade de previdência complementar – dívida (FRG)	(95.495)	(58.821)
	<b>(195.193)</b>	<b>(268.736)</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	52.167	58.952
Créditos de energia renegociados recebidos	80.868	327.500
Aquisições de ativo imobilizado	(496.970)	(615.816)
Aquisições de ativo intangível	(8.835)	-
Aquisições de investimentos em participações societárias	(88.423)	(93.647)
Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	12.876	160.874
	<b>(448.317)</b>	<b>(162.137)</b>
<b>CAIXA LÍQUIDO APLICADO NAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(448.317)</b>	<b>(162.137)</b>
<b>AUMENTO (REDUÇÃO) NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(3.204)</b>	<b>83.920</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	<b>13.273</b>	<b>18.208</b>
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	<b>10.069</b>	<b>102.128</b>
	<b>(3.204)</b>	<b>83.920</b>

**Informe aos Investidores – Junho 2010**

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
1º Sem/10	1º Sem/09	1º Sem/10	1º Sem/09
728,8	628,0	23,4%	21,3%

**Dados de Mercado**
**Energia Gerada**

Usina	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW Médios)	Energia Gerada – MWh – 2010		Início da Operação	Fim da Concessão
			2º Tri/10	1º Sem/10		
<b>Hidrelétrica</b>						
<b>Propriedade Integral</b>						
Furnas	1.216	598	1.406.847	2.963.529	1963	07/07/2015
Luis Carlos Barreto (Estreito)	1.050	495	1.038.460	2.187.040	1969	07/07/2015
Mascarenhas de Moraes	476	295	730.598	1.481.595	1973*	31/10/2023
Porto Colômbia	320	185	472.280	1.067.434	1973	16/03/2017
Marimbondo	1.440	726	1.934.123	4.427.362	1975	07/03/2017
Itumbiara	2.082	1.015	1.722.777	3.999.332	1980	26/02/2020
Funil	216	121	331.061	753.729	1969*	07/07/2015
Corumbá I	375	209	409.319	954.230	1997	29/11/2014
<b>Propriedade Compartilhada</b>						
• <b>Em Parceria</b>						
Serra da Mesa (48,46%)	1.275	671	670.725	1.168.916	1998	07/05/2011
Manso (70%)	212	92	113.293	263.647	2000	09/02/2035
• <b>Sociedade de Propósito Específico (SPE)</b>						
Peixe Angical (40%)	452	271	-	-	2006	06/11/2036
Baguari (15%) **	140	80,2	-	-	2009	14/08/2041
Retiro Baixo (49%) ***	82	38,5	-	-	2010	14/08/2041
<b>Térmica</b>						
<b>Propriedade Integral</b>						
Santa Cruz	932	496	0	0	1967	07/07/2015
Roberto Silveira (Campos)	30	21	0	0	1977*	Prorrogação Concedida****
São Gonçalo (fora de operação)	-	-	-	-		Prorrogação Negada****

Nota: Energia Gerada (MWh) – inclui 100% da energia das usinas de Propriedade Integral e apenas o percentual de FURNAS no caso das usinas de Propriedade Compartilhada – UHE Serra da Mesa (48,46%) e Manso (70%). No caso das UHE Peixe Angical, Baguari e Retiro Baixo, embora FURNAS detenha 40, 15 e 49%, respectivamente, da propriedade da instalação, a energia gerada pertence, integralmente, às SPE Enerpeixe S.A., Baguari Geração de Energia S.A. e Retiro Baixo Energética S.A.

\* Data de incorporação a FURNAS.

\*\* FURNAS possui 30,6% da SPE Baguari Energia S.A. (parceira: Cemig – 69,4%), que detém 49% de participação no empreendimento SPE Baguari Geração de Energia S.A. As máquinas 1, 2, 3 e 4 entraram em operação, respectivamente em 09.09.2009, 11.11.2009, 02.03.2010 e 16.05.2010, com a capacidade instalada de 35 MW cada uma.

\*\*\* Primeira máquina entrou em operação em 03.03.2010 e a segunda em 13.05.2010, com capacidade instalada de 41 MW cada.

\*\*\*\* Falta publicação da decisão do MME no Diário Oficial da União.

**Energia comprada para revenda**
**Sistema Eletrobras**

	2º Tri/10	1º Sem/10
MWh	3.636.158	7.635.561
R\$ Milhões	509,83	923,62

**Outros**

	2º Tri/10	1º Sem/10
MWh	761.971	1.515.998
R\$ Milhões	87,46	174,01

**Total**

	2º Tri/10	1º Sem/10
MWh	4.398.129	9.151.559
R\$ Milhões	597,29	1.097,63

**Energia vendida**

Tipo de venda	2º Tri/10		1º Sem/10	
	R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh
Através de leilões	1.080,04	12.680.922	2.167,50	25.647.102
Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais	87,12	974.686	165,19	1.845.461
<b>Total</b>	<b>1.167,57</b>	<b>13.655.608</b>	<b>2.332,69</b>	<b>27.492.563</b>

**Combustível usado para produção de energia elétrica**

Tipo	Unidade	Quantidade	2º Tri/10		1º Sem/10	
			Valor R\$ Milhões	Quantidade	Valor R\$ Milhões	Quantidade
Óleo Diesel Especial	litro					
Óleo Combustível Tipo B1	tonelada	3.027	6.682.122	3.027	6.682.122	
Óleo Diesel Comum	litro					
Gás	m <sup>3</sup>					
<b>Total</b>		<b>3.027</b>	<b>6.682.122</b>	<b>3.027</b>	<b>6.682.122</b>	

**Perdas na geração - %**

2º Tri/10	1º Sem/10
3	3

**Perdas na transmissão - %**

2º Tri/10	1º Sem/10
3	3

Nota: As perdas do Sistema Interligado são calculadas pelo ONS. O valor de perda entre a geração e o centro de gravidade, assim como entre a carga e o centro de gravidade, utilizada no Mercado de Energia Elétrica é de 3%.

**Extensão da linha de transmissão (km) – em 30/06/2010**

Área de Concessão	OBS	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
Foz do Iguaçu - Ivaiporã 1		322,0	765	07.08.89	07.07.2015
Foz do Iguaçu - Ivaiporã 2		323,0	765	23.12.86	07.07.2015
Foz do Iguaçu - Ivaiporã 3		331,0	765	21.03.99	07.07.2015
Itaberá - Ivaiporã 1		265,0	765	01.08.89	07.07.2015
Itaberá - Ivaiporã 2		264,0	765	14.10.82	07.07.2015
Itaberá - Ivaiporã 3		272,0	765	19.05.00	07.07.2015
Itaberá - Tijuco Preto 1		305,0	765	31.07.89	07.07.2015
Itaberá - Tijuco Preto 2		304,0	765	14.10.82	07.07.2015
Itaberá - Tijuco Preto 3		312,0	765	01.05.01	07.07.2015
<b>Subtotal - 765 kV</b>		<b>2.698,0</b>			
Foz do Iguaçu - Ibiúna Bipolo 1		792,0	600	01.03.85	07.07.2015
Foz do Iguaçu - Ibiúna Bipolo 2		820,0	600	15.08.87	07.07.2015
<b>Subtotal - 600 kV</b>		<b>1.612,0</b>			
Adrianópolis - Cachoeira Paulista 1		171,0	500	13.02.74	07.07.2015
Adrianópolis - Resende		115,0	500	12.12.79	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Resende		56,0	500	12.12.79	07.07.2015
Adrianópolis - Cachoeira Paulista 3		177,5	500	20.05.04	07.07.2015
Adrianópolis - Grajaú		55,0	500	15.12.77	07.07.2015
Adrianópolis - São José		33,0	500	18.08.91	07.07.2015
Angra - Cachoeira Paulista		103,0	500	04.06.77	07.07.2015
Angra - Grajaú		155,0	500	21.12.98	07.07.2015
Angra - São José		133,0	500	21.12.98	07.07.2015
Araraquara - Campinas		171,0	500	16.07.76	07.07.2015
Araraquara - Poços de Caldas		176,0	500	16.04.76	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Campinas		223,0	500	21.09.77	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Itajubá		53,0	500	21.07.02	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Taubaté		83,0	500	24.06.83	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Tijuco Preto		181,0	500	17.11.88	07.07.2015
Campinas - Ibiúna		112,0	500	10.03.03	07.07.2015
Gurupi - Miracema		255,0	500	02.03.99	07.07.2015
Itumbiara - São Simão		166,0	500	13.01.79	07.07.2015
Marimondo - Água Vermelha		172,0	500	05.08.79	07.07.2015
Marimondo - Araraquara 1		195,0	500	16.04.76	07.07.2015
Marimondo - Araraquara 2		194,0	500	14.08.76	07.07.2015
Poços de Caldas - Itajubá		139,0	500	21.07.02	07.07.2015
Serra da Mesa - Gurupi		256,0	500	02.03.99	07.07.2015
Serra da Mesa - Samambaia 1		249,0	500	09.03.98	07.07.2015
Serra da Mesa - Samambaia 2		248,5	500	23.01.99	07.07.2015
Tijuco Preto - Taubaté		13,0	500	29.03.84	07.07.2015
Ibiúna - Bateias Circuito 1		332,0	500	22.03.03	08.05.2031
Ibiúna - Bateias Circuito 2		332,0	500	22.03.03	08.05.2031

**Informe aos Investidores – Junho 2010**

Área de Concessão	OBS	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
<b>Subtotal - 500 kV</b>		<b>4.549,0</b>			
Adrianópolis - Itutinga 1		199,0	345	10.03.68	07.07.2015
Adrianópolis - Itutinga 2		199,0	345	24.08.70	07.07.2015
Adrianópolis - Jacarepaguá 1		38,0	345	10.03.68	07.07.2015
Adrianópolis - Jacarepaguá 2		38,0	345	24.08.70	07.07.2015
Adrianópolis - Macaé 1		177,0	345	18.11.01	07.07.2015
Adrianópolis - Macaé 2		177,0	345	16.09.02	07.07.2015
Bandeirantes - Samambaia 1		157,0	345	01.02.99	07.07.2015
Bandeirantes - Samambaia 2		155,0	345	08.02.99	07.07.2015
Campinas - Guarulhos		88,0	345	20.02.03	07.07.2015
Campinas - Poços de Caldas		126,0	345	03.10.72	07.07.2015
Campos - Macaé 1		89,0	345	18.11.01	07.07.2015
Campos - Macaé 2		89,0	345	16.09.02	07.07.2015
Campos - Macaé 3		90,0	345	02.06.10	03.03.2035
Campos - Viana		199,0	345	19.12.05	07.07.2015
Viana - Vitória		26,0	345	19.12.05	07.07.2015
Campos - Vitória		224,0	345	28.10.77	07.07.2015
Corumbá - Brasília Sul		254,0	345	02.03.97	07.07.2015
Corumbá - Itumbiara		79,0	345	02.03.97	07.07.2015
Furnas - Itutinga 1		198,0	345	10.03.68	07.07.2015
Furnas - Itutinga 2		199,0	345	15.12.69	07.07.2015
Furnas - Mascarenhas de Moraes		104,0	345	15.05.68	07.07.2015
Furnas - Estreito		112,0	345	28.02.70	07.07.2015
L.C.Barreto - Estreito 2		24,0	345	28.02.70	07.07.2015
Furnas - Pimenta		66,0	345	15.03.67	07.07.2015
Furnas - Poços de Caldas 1		131,0	345	03.09.63	07.07.2015
Furnas - Poços de Caldas 2		131,0	345	13.04.65	07.07.2015
Guarulhos - Ibiúna 1		75,0	345	28.06.90	07.07.2015
Guarulhos - Ibiúna 2		75,0	345	04.07.90	07.07.2015
Guarulhos - Nordeste		30,0	345	15.03.64	07.07.2015
Guarulhos - Poços de Caldas 1		182,0	345	03.09.63	07.07.2015
Guarulhos - Poços de Caldas 2		184,0	345	11.11.66	07.07.2015
Ibiúna - Tijuco Preto 1		97,0	345	18.11.83	07.07.2015
Ibiúna - Tijuco Preto 2		97,0	345	13.07.84	07.07.2015
Itumbiara - Bandeirantes 1		180,0	345	16.07.73	07.07.2015
Itumbiara - Bandeirantes 2		180,0	345	28.07.77	07.07.2015
Itumbiara - Porto Colômbia		201,0	345	16.06.73	07.07.2015
Mascarenhas - Estreito		13,0	345	15.03.69	07.07.2015
L.C.Barreto - Estreito 1		24,0	345	15.03.69	07.07.2015
L.C.Barreto - Poços de Caldas 1		198,0	345	02.11.69	07.07.2015
L.C.Barreto - Poços de Caldas 2		197,0	345	13.09.70	07.07.2015
L.C.Barreto - Volta Grande		112,0	345	16.06.73	07.07.2015
Marimondo - Porto Colômbia		77,0	345	25.10.75	07.07.2015
Mogi - Nordeste		20,0	345	15.03.64	07.07.2015
Mogi - Poços de Caldas		204,0	345	15.02.71	07.07.2015
Ouro Preto - Vitória		383,0	345	25.03.05	07.07.2015
Pimenta - Barreiro		198,0	345	15.03.67	07.07.2015
Porto Colômbia - Volta Grande		45,0	345	16.06.73	07.07.2015
Samambaia - Brasília Sul 1		12,5	345	01.02.99	07.07.2015
Samambaia - Brasília Sul 2		15,0	345	08.02.99	07.07.2015
<b>Subtotal - 345 kV</b>		<b>6.168,5</b>			
Barro Alto - Niquelândia		87,0	230	13.10.99	07.07.2015
Brasília Geral - Brasília Sul 2		13,0	230	09.09.07	07.07.2015
Brasília Sul - Pirineus		107,0	230	09.09.07	07.07.2015
Pirineus - Xavantes		40,0	230	26.11.06	07.07.2015
Brasília Geral - Brasília Sul 1		13,0	230	28.10.72	07.07.2015
Brasília Sul - Barro Alto		132,0	230	07.03.82	07.07.2015
Itumbiara - Cachoeira Dourada		44,0	230	19.10.73	07.07.2015
Itumbiara - Rio Verde 1 (1º trecho)		208,0	230	12.01.86	07.07.2015
Itumbiara - Rio Verde 2		202,0	230	29.04.92	07.07.2015
Rio Verde - Barra do Peixe 2		240,0	230	28.02.94	07.07.2015
Rio Verde - Rondonópolis		257,0	230	04.11.82	07.07.2015
Rio Verde - Barra do Peixe 1		240,0	230	01.11.87	07.07.2015
Rio Verde - Cachoeira Dourada 1		175,0	230	20.12.86	07.07.2015
Serra da Mesa - Niquelândia		105,0	230	13.10.99	07.07.2015
Xavantes - Bandeirantes 2		20,0	230	04.09.73	07.07.2015
Manso - Nobres		66,0	230	01.05.98	07.07.2015
<b>Subtotal - 230 kV</b>		<b>1.949,0</b>			
Adrianópolis - Cepel 1		1,5	138	27.04.81	07.07.2015
Adrianópolis - Cepel 2		1,5	138	05.04.81	07.07.2015
Adrianópolis - Magé 1		48,0	138	24.04.73	07.07.2015
Adrianópolis - Magé 2		48,0	138	06.01.73	07.07.2015
Alcântara - Adrianópolis 1		19,5	138	18.07.76	07.07.2015
Alcântara - Adrianópolis 2		20,0	138	17.12.98	07.07.2015

Área de Concessão	OBS	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
Alcântara - Adrianópolis 3		20,0	138	29.12.98	07.07.2015
Alcântara - Imbariê - Adrianópolis		19,5	138	03.05.75	07.07.2015
Angra - Angra (Ampla)		34,0	138	14.04.71	07.07.2015
Angra - Jacuacanga		34,0	138	30.10.77	07.07.2015
Angra - Santa Cruz		96,0	138	04.10.77	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Volta Redonda 2		105,0	138	11.06.87	07.07.2015
Campos - Cachoeiro do Itapemirim 1		106,0	138	15.02.73	07.07.2015
Campos - Cachoeiro do Itapemirim 2		106,0	138	13.02.73	07.07.2015
Campos - Rocha Leão		110,0	138	10.02.73	07.07.2015
Campos - Iriri		97,0	138	08.08.73	07.07.2015
Iriri - Rocha Leão		13,0	138	08.08.73	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Volta Redonda 1		105,0	138	06.11.86	07.07.2015
Jacarepaguá - Ari Franco		10,0	138	15.12.67	07.07.2015
Jacarepaguá - Cosmos		24,0	138	15.12.67	07.07.2015
Jacarepaguá - Mato Alto		16,0	138	24.09.73	07.07.2015
Jacarepaguá - Palmares		28,0	138	24.11.72	07.07.2015
Jacarepaguá - ZIN		33,0	138	24.11.72	07.07.2015
Jacuacanga - Brisamar		44,0	138	30.10.77	07.07.2015
Muriqui - Angra (Ampla)		36,0	138	14.04.71	07.07.2015
Muriqui - Brisamar		20,0	138	14.04.71	07.07.2015
Palmares - Mato Alto		13,0	138	24.09.73	07.07.2015
Rio Verde - Ramal P. Emas - Couto Magalhães		254,0	138	01.01.77	07.07.2015
Rio Verde - Cachoeira Dourada 2		174,0	138	17.08.77	07.07.2015
Rocha Leão - Magé 1		108,0	138	24.01.73	07.07.2015
Rocha Leão - Magé 2		108,0	138	06.01.73	07.07.2015
Santa Cruz - ZIN - Ari Franco		31,0	138	15.12.67	07.07.2015
Santa Cruz - TKCSA		2,5	138	15.12.67	07.07.2015
TKCSA - ZIN - Cosmos		14,5	138	15.12.67	07.07.2015
Santa Cruz - Brisamar 1		20,0	138	30.10.77	07.07.2015
Santa Cruz - Brisamar 2		13,0	138	14.04.71	07.07.2015
Santa Cruz - Jacarepaguá		38,0	138	17.10.72	07.07.2015
Santa Cruz - Palmares 1		14,0	138	24.11.72	07.07.2015
Santa Cruz - Palmares 2		14,0	138	24.09.73	07.07.2015
Santa Cruz - ZIN		5,0	138	24.11.72	07.07.2015
São José - Imbariê 1		18,0	138	19.12.98	07.07.2015
São José - Imbariê 2		18,0	138	20.12.98	07.07.2015
São José - Magé 1		46,0	138	17.06.01	07.07.2015
São José - Magé 2		46,0	138	17.06.01	07.07.2015
UTE Campos - Campos 1		1,0	138	16.07.77	07.07.2015
UTE Campos - Campos 2		1,0	138	24.07.87	07.07.2015
Manso - Nobres		70,0	138	01.04.98	07.07.2015
<b>Subtotal - 138 kV</b>		<b>2.204,0</b>			
Eletrodo de Terra - Foz do Iguaçu 1		16,0	25	01.04.85	07.07.2015
Eletrodo de Terra - Foz do Iguaçu 2		15,0	25	15.08.87	07.07.2015
Eletrodo de Terra - Ibiúna 1		67,0	25	01.04.85	07.07.2015
Eletrodo de Terra - Ibiúna 2		67,0	25	15.08.87	07.07.2015
<b>Subtotal - 25 kV</b>		<b>165,0</b>			
<b>Total</b>		<b>19.345,5</b>			

**Tarifa média – R\$/MWh**

2º Tri/10	1º Sem/10
85,52	84,86

**Investimentos 2010 – R\$ Milhões**

Projeto	2º Trimestre		1º Semestre	
	Orçado	Realizado	Orçado Acumulado	Realizado Acumulado
<b>Transmissão</b>				
Sistema de Transmissão Bom Despacho – Ouro Preto	9,5	0,4	13,7	0,4
Sistema de Transmissão Itaipu – São Paulo – Reforços Torres	0,0	0,0	0,0	0,0
Implantação LT Macaé – Campos (RJ)	2,2	2,2	6,5	3,3
Implantação LT Tijuco Preto – Itapeti – Nordeste (SP)	6,2	1,6	13,2	2,2
Reforços no Sistema de Transmissão dos Estados do Rio de Janeiro e do Espírito Santo	15,7	7,7	31,6	11,9
Reforços no Sistema de Transmissão dos Estados de São Paulo e de Minas Gerais	37,6	13,6	62,3	16,6
Reforços no Sistema de Transmissão dos Estados de Goiás, de Mato Grosso e do Distrito Federal	9,7	4,0	21,2	5,5
Manutenção do Sistema de Transmissão	29,1	10,5	45,2	15,1
<b>Subtotal</b>	<b>110,0</b>	<b>40,0</b>	<b>193,7</b>	<b>55,0</b>
<b>Geração</b>				
Implantação do Ciclo Combinado UTE Santa Cruz (RJ)	0,0	0,0	0,0	0,0
Implantação UHE Batalha (Paulistas) (MG/GO)	47,8	57,5	96,7	108,5

**Informe aos Investidores – Junho 2010**

Implantação UHE Simplício / PCH Anta (RJ)	100,8	114,3	210,7	154,3
Modernização UHE Furnas (MG)	6,6	4,1	13,3	5,9
Modernização UHE Mascarenhas de Moraes (MG) – Fase 2	0,0	0,0	0,0	0,0
Modernização UHE Luiz Carlos Barreto de Carvalho (MG)	11,4	4,1	22,8	15,2
Modernização UHE Funil	0,0	0,0	0,0	0,0
Modernização UHE Porto Colômbia	0,0	0,0	0,0	0,0
Manutenção do Sistema de Geração de Energia Elétrica	4,4	3,4	8,5	3,9
<b>Subtotal</b>	<b>171,0</b>	<b>183,4</b>	<b>352,0</b>	<b>287,8</b>
<b>Outros</b>				
Manutenção e Adequação de Bens Imóveis	3,5	0,4	7,0	0,9
Manutenção e Adequação de Bens Móveis, Veículos, Máquinas e Equipamentos	6,4	1,2	12,8	3,0
Manutenção e Adequação de Ativos de Informática, Informação e Teleprocessamento	10,0	11,7	24,0	17,5
Preservação e Conservação Ambiental de Empreendimentos de Geração e Transmissão de Energia Elétrica	3,2	1,4	6,3	1,9
<b>Subtotal</b>	<b>23,1</b>	<b>14,7</b>	<b>50,1</b>	<b>23,3</b>
<b>Total</b>	<b>304,1</b>	<b>238,1</b>	<b>595,8</b>	<b>366,1</b>

**Investimentos Novos Próprios – Geração**

Empreendimento	Estado/ Localização	Total do Investimento (R\$ Milhões)	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW Médios)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
Implantação UHE Batalha *	MG/GO	619,1 Base: Dez/05	52,5	48,8	Previsão Máquina 1 - 05/2011 Máquina 2 - 06/2011	06.2008	14.08.2041
Implantação UHE Simplício / PCH Anta **	RJ/MG	2.199,14 Base: Dez/08	333,7	191,3	Previsão Simplício: Máquina 1 - 12/2010 Máquina 2 - 02/2011 Máquina 3 - 04/2011 Anta: Máquina 1 - 05/2011 Máquina 2 - 06/2011	03.2007	14.08.2041

\* Compreende a UHE Batalha e transmissão associada, a saber: SE UHE Batalha, LT Batalha – Paracatu 1 (Cemig) e SE Paracatu 1 (Cemig). Valor do investimento previsto atual (Revisão do Plano de Negócio).

\*\* Compreende a UHE Simplício, a PCH Anta e transmissão associada, a saber: SE UHE Simplício – C, SE PCH Anta – C, SE Rocha Leão (Ampla) – C, LT Anta – Simplício e LT Simplício – Rocha Leão (Ampla). Total do Investimento em apuração para nova apresentação ao Conselho de Administração de FURNAS.

**Investimentos Novos Próprios – Transmissão**

Empreendimento	Estado/ Localização	Total do Investimento (R\$ Milhões)	Extensão da LT (km)	Início da Operação	Término da Concessão
LT 345 kV Campos – Macaé 3 *	RJ	52,68 Base: Nov/04	90	02.06.2010	03.03.2035
LT 345 kV Tijuco Preto – Itapeti – Nordeste **	SP	75,5 Base: Jul/05	50	Previsão 10 meses após obtenção da Licença de Instalação (não emitida)	26.04.2036
LT 500 kV Bom Despacho 3 – Ouro Preto 2 ***	MG	96,3 Base: Nov/08	180	Previsão 10/2011	27.01.2039
LT 230 kV Mascarenhas – Linhares e SE Linhares ****	ES	67,2 Base: Nov/09	99	24 meses após assinatura do Contrato de Concessão	30 anos a partir da assinatura do Contrato de Concessão

## Informe aos Investidores – Junho 2010

- \* Compreende a LT Campos – Macaé 3 e as SE Macaé – 1A e Campos – 13A. Valor do investimento total relativo ao Plano de Negócio Original do empreendimento.
- \*\* Compreende as LT Tijuco Preto – Itapeti 3 e 4 e Itapeti – Nordeste e as SE Itapeti – C, Nordeste – C e Tijuco Preto. Valor do investimento total relativo ao Plano de Negócio Original do empreendimento.
- \*\*\* Compreende, além da LT 500 kV Bom Despacho 3 – Ouro Preto 2, as SE Bom Despacho 3 (Cemig) – C e Ouro Preto 2 (Cemig) – 3A. As datas relativas ao licenciamento ambiental sofreram alterações, com previsão de emissão da Licença de Instalação para 10.2010 e entrada em operação comercial para 10.2011. Essas alterações ocorreram devido a: criação de Reserva Biológica na Serra da Moeda (após a realização do leilão da Aneel) e necessidade de sua desafetação pela Prefeitura e Câmara Municipal de Moeda; e solicitação do Ministério Público ao Instituto Estadual de Florestas (IEF) para criação de duas Áreas de Proteção Integral (API). Considerando o atraso na obtenção da LI, acatado pela Aneel, o modelo de negócio não terá alteração significativa.
- \*\*\*\* Empreendimento referente ao Lote E do Leilão Aneel 005, de 27.11.2009. Contrato de Concessão ainda não assinado.

### Empréstimos e financiamentos (moeda nacional e estrangeira)

#### Moeda nacional (R\$ Milhões)

Credor	Saldo em 30.06.2010	Vencimento
Eletrobrás - ECF 1713	89,68	30.03. 2018
Eletrobrás - ECF 2506	113,23	30.12. 2018
Eletrobrás - ECF 2309	4,06	30.12. 2010
Eletrobrás - ECF 2624	279,23	15.05.2012
Eletrobrás - ECF 2676	105,11	15.05.2012
Eletrobrás - ECF 2717	13,41	30.12.2015
Eletrobrás - ECF 2695	3,07	30.10.2014
Eletrobrás - ECF 2752	152,87	30.05.2015
Eletrobrás - ECF 2776	318,90	23.06.2030
Fundação Real Grandeza	424,90	29.12. 2012
Fundação Real Grandeza - Plano	263,11	01.12. 2015
Banco do Brasil S.A. - CCB 01/02/03/04	27,00	14.10. 2011
Banco do Brasil S.A. - CCB 05/06/08	31,97	04.11. 2011
Banco UBS Pactual S.A. - CCB 07/09	16,15	04.11. 2011
Banco UBS Pactual S.A. - CCB 10/11/13	26,75	05.12. 2011
Banco do Brasil S.A. - CCB 12	12,31	05.12. 2011
FURNAS II - FIDC	0,00	31.05. 2010
Banco do Brasil S.A. - Contrato 093	110,36	25.10. 2012
Caixa Econômica Federal	208,10	25.07. 2012
Banco do Brasil S.A. - Contrato 099	83,99	15.10. 2012
Banco da Amazônia S.A.	199,35	15.02. 2013
BNDES	849,37	15.07. 2026

#### Moeda Estrangeira (\$ Milhões)

Credor	Saldo em 30.06.2010	Vencimento	Moeda
Eletrobrás - ECR 258/98	51,19	04.04.2018	US\$
Eletrobrás - ECR 261/98	246,81	04.04.2018	Yen

#### Obrigações Contratuais (R\$ Milhões)

Empréstimos e Financiamentos	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	3.631	2.839	2.210	1.212	1.017	820	706

#### Obrigações Contratuais em 30.06.2010

Contratos de Compra de Energia			2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
			2º Tri/10	GWh	3.983	4.179	3.983	3.983	3.229
	R\$ Milhões	524	553	524	524	438	1	1	
1º Sem/10	GWh	7.924	8.120	7.968	7.924	7.170	16	16	
	R\$ Milhões	1.043	1.072	1.049	1.043	957	2	2	

Notas: Inclui os contratos de compra de energia da Eletronuclear e da UHE Serra da Mesa, que terminam em 2014, e da UHE Manso, em 2035. Não foram consideradas as compras da energia da Cien e da UTE Mário Covas porque estes agentes não estão cumprindo a obrigação de entrega de energia prevista nos respectivos contratos.

#### Parcerias

##### Geração

SPE / Consórcio	Empreendimentos de Geração	Participação de FURNAS (%)	Valor do Investimento (R\$ Milhões)	Outros Acionistas (%)	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW Médios)	Energia Gerada (MWh)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
SPE	UHE Peixe Angical e LT	40	1.907,8	Energias do Brasil - 60	452	271,0	-	27.06.2006	03.2002	06.11.2036

**Informe aos Investidores – Junho 2010**

SPE / Consórcio	Empreendimentos de Geração	Participação de FURNAS (%)	Valor do Investimento (R\$ Milhões)	Outros Acionistas (%)	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW Médios)	Energia Gerada (MWh)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
Enerpeixe S.A.	Associada									
SPE Baguari Geração de Energia S.A.	UHE Baguari	*	535,3	Neoenergia - 51	140	80,2	-	09.09.2009	04.2007	14.08.2041
SPE Retiro Baixo Energética S.A.	UHE Retiro Baixo	49	389,0	Orteng - 25,5 Logos - 15,5 Arcadis - 10	82	38,5	-	03.03.2010	03.2007	14.08.2041
SPE Foz de Chapecó Energia S.A.	UHE Foz de Chapecó	40	2.642,7 Base: Dez/08	CPFL - 51 CEEE - 9	855	432,0	-	31.08.2010	03.2007	06.11.2036
SPE Serra do Facão Energia S.A.	UHE Serra do Facão	49,5	944,4 Base: Out/05	Alcoa - 35 DME - 10 Camargo Correa - 5,5	213	182,4	-	13.07.2010	02.2007	06.11.2036
SPE Santo Antônio Energia S.A.	UHE Santo Antônio	39	13.795,5 Base: Dez/08	Fundo de Invest. e Part. Amazônia Energia - 20 Odebrecht Invest. Infra-Estrutura -17,6 Andrade Gutierrez Part. - 12,4 Cemig Geração e Transmissão - 10 Norberto Odebrecht - 1	3.150,4	2.218	-			
SPE Inambari Geração de Energia S.A.	UHE Inambari (Peru)	19,6	37,0 Base: Out/08 **	Construtora OAS - 51 Eletrobrás - 29,4	2.000	-	-			
SPE Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.***	UEE Rei dos Ventos 1	24,5	229,4 Base: Dez/09	Eletronorte - 24,5 Bioenergy - 10 J. Malucelli - 10 Eolo - 31	48,6					
SPE Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.***	UEE Rei dos Ventos 3	24,5	233,7 Base: Dez/09	Eletronorte - 24,5 Bioenergy - 10 J.Malucelli - 10 Eolo - 31	48,6					
SPE Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.***	UEE Miassaba 3	24,5	245,07 Base: Dez/09	Eletronorte - 24,5 Bioenergy - 10 J.Malucelli - 10 Miassaba - 31	50,4					

Nota: Energia Gerada (MWh) – no caso das UHE Peixe Angical, Baguari e Retiro Baixo, embora FURNAS detenha 40, 15 e 49%, respectivamente, da propriedade da instalação, a energia gerada pertence, integralmente, às SPE Enerpeixe S.A., Baguari Geração de Energia S.A. e Retiro Baixo Energética S.A.

Para os projetos em operação: valor do investimento com base na posição do Balanço Patrimonial da SPE, em 30.06.2010 (soma do ativo imobilizado líquido à depreciação acumulada).

Para os projetos em construção: valor do investimento estimado na SPE.

Participação de FURNAS no empreendimento UEE Aratuá 1 em fase de definição.

\* FURNAS possui 30,6% da SPE Baguari Energia S.A. (parceira: Cemig – 69,4%), que detém 49% de participação no empreendimento SPE Baguari Geração de Energia S.A.

\*\* Valor referente apenas ao desenvolvimento dos estudos de viabilidade do empreendimento.

\*\*\* Usinas eólicas elétricas obtidas no Segundo Leilão de Energia de Reserva – LER 003/2009. Outorga de Autorização não publicada pelo MME.

**Transmissão**

SPE / Consórcio	Empreendimentos de Transmissão	Participação de FURNAS (%)	Valor do Investimento (R\$ Milhões)	Status	Outros Acionistas (%)
Companhia Transleste de Transmissão S.A.	LT Montes Claros - Irapé 345 kV - 139 km	24	127,2	em operação	Transminas - 41 Cemig - 25 Orteng - 10
Companhia Transudeste de Transmissão S.A.	LT Itutinga - Juiz de Fora 345 kV - 144 km	25	85,7	em operação	Transminas - 41 Cemig - 24 Orteng - 10
Companhia Transirapé de Transmissão S.A.	LT Irapé - Araçuaí 230 kV - 61 km	24,5	71,4	em operação	Transminas - 41 Cemig - 24,5 Orteng - 10
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas S.A.	LT Furnas - Pimenta 2 345 kV - 62,7 km	49	52,7	em operação	Cemig - 51
Interligação Elétrica Madeira S.A. (IE Madeira)	LT Porto Velho - Araraquara 2 600 kV - 2.375 km	24,5	1.734,3 Base: Nov/08	Previsão: LO Fev/2012	CTEEP - 51 CHESF - 24,5
Interligação Elétrica Madeira S.A. (IE Madeira)	Estação Retificadora CA/CC, 500/±600 kV, e Estação Inversora CC/CA, ±600/500 kV	24,5	1.240,8 Base: Nov/08	Previsão: LO Abr/2013	CTEEP - 51 CHESF - 24,5
Transenergia Renovável S.A.	Conexão de Usinas de Biomassa e Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH) ao SIN (3 LT e 3 SE 230 kV / 10 LT e 5 SE 138 kV)	49	279,1 Base: Nov/08	Previsão: LO Out/2010	Delta - 25,5 Fuad Rassi - 25,5
Transenergia São Paulo S.A.	SE Itatiba, 500 kV	49	73,2 Base: Abr/09	Previsão: LO Set/2011	J. Malucelli - 25,5 Delta - 25,5
Transenergia Goiás S.A.	LT 230 kV Serra da Mesa - Niquelândia e Niquelândia - Barro Alto	49	70,3 Base: Abr/09	Previsão: LO Jul/2011	J. Malucelli - 25,5 Delta - 25,5
Consórcio Goiás Transmissão *	LT 500 kV Rio Verde Norte - Trindade (193 km); 230 kV Xavantes - Trindade - Carajás (66 km); SE Trindade (500/230 kV - 400 MVA)	49	356,7 Base: Nov/09	24 meses após assinatura do Contrato de Concessão	J. Malucelli - 31 Engevix - 20
Consórcio MGE Transmissão **	LT 500 kV Mesquita - Viana 2 (248 km); 345 kV Viana - Viana 2 (10 km); SE Viana 2 (500/345 kV - 900 MVA)	49	251,3 Base: Nov/09	24 meses após assinatura do Contrato de Concessão	J. Malucelli - 20 Engevix - 31

Nota: Para os projetos em operação: valor do investimento com base na posição do Balanço Patrimonial da SPE, em 30.06.2010 (soma do ativo imobilizado líquido à depreciação acumulada).

Para os projetos em construção: valor do investimento estimado na SPE.

ICG – instalações de transmissão de centrais de geração para conexão compartilhada.

IEG – instalações de interesse exclusivo e de caráter individual das centrais de geração.

LI: Licença de Instalação.

LO: Licença de Operação.

Quando em construção, km de extensão previsto no contrato de concessão da Aneel. Quando da entrada em operação do empreendimento, a extensão é ajustada à quantidade efetiva de km.

\* Empreendimento referente ao Lote A do Leilão Aneel 005, de 27.11.2009. Contrato de Concessão ainda não assinado.

\*\* Empreendimento referente ao Lote G do Leilão Aneel 005, de 27.11.2009. Contrato de Concessão ainda não assinado.

#### Nº de empregados

#### Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
1.151	831	247	452	450	1.639	<b>4.770</b>

Lotação	Nº de Empregados em 30.06.2010
Campo Administrativo	1.324
Campo Operacional	3.446

*Informe aos Investidores – Junho 2010*

---

<b>Total</b>	<b>4.770</b>
--------------	--------------

**Mão-de-obra complementar**

<b>Contratados</b>	<b>Requisitados</b>
1.649	8

**Balço Patrimonial em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>ATIVO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
<b>Disponibilidades</b>		
Numerário disponível	3.597	3.667
Aplicações no mercado aberto	565.837	558.331
	<b>569.434</b>	<b>561.998</b>
<b>Créditos, valores e bens realizáveis</b>		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	848.409	704.542
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(91.783)	(58.000)
Tributos e contribuições a recuperar	79.300	131.667
Adiantamentos a empregados	25.167	17.153
Estoques	79.826	72.830
Créditos fiscais - contribuição social diferida	32.067	14.133
Créditos fiscais - imposto de renda diferido	90.441	15.869
Serviços em curso	148.883	119.472
Cauções e depósitos vinculados	12.003	3
Outros	63.136	43.473
	<b>1.856.883</b>	<b>1.623.140</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>Realizável a Longo Prazo</b>		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	18.037	53.820
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	(5.231)
Créditos fiscais - contribuição social diferida	39.005	26.859
Créditos fiscais - imposto de renda diferido	128.301	95.929
Bens e direitos destinados à alienação	11.491	11.559
Cauções e depósitos vinculados	22.718	20.919
Outros	24.287	15.880
	<b>243.839</b>	<b>219.735</b>
<b>Investimentos</b>	<b>539.982</b>	<b>396.701</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>16.415.233</b>	<b>16.198.037</b>
<b>Intangível</b>	<b>29.558</b>	<b>29.298</b>
	<b>17.228.612</b>	<b>16.843.771</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>19.085.495</b>	<b>18.466.911</b>

<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	192.623	163.188
Folha de pagamento	8.191	7.484
Tributos e contribuições sociais	217.589	177.852
Empréstimos e financiamentos	69.851	441.674
Encargos de dívidas	6.139	6.979
Obrigações estimadas	115.630	97.280
Entidade de previdência privada	35.269	321.307
Incentivo ao desligamento - PDVP	264.506	-
Encargos do consumidor a recolher	39.660	46.038
Passivos regulatórios	76.941	1.401
Pesquisa e Desenvolvimento	54.496	40.562
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	29.480	42.437
Outras	23.052	24.806
	<b>1.133.427</b>	<b>1.371.008</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Tributos e contribuições sociais	9.211	47.795
Empréstimos e financiamentos	642.771	3.122.945
Entidade de previdência privada	42.539	2.766
Seguro de vida - Aplicação da Delib. CVM nº 371/2000	81.922	-
Encargos do consumidor a recolher	15.959	28.014
Passivos regulatórios	9.618	-
Pesquisa e Desenvolvimento	134.165	120.722
Provisões para contingências	560.229	423.511
Outras	7.752	7.638
	<b>1.504.166</b>	<b>3.753.391</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	4.539.557	4.539.557
Reservas de capital	4.916.199	4.916.199
Reservas de lucros	3.195.703	3.022.998
Ajustes de avaliação patrimonial - Coligadas	1.197	-
Lucros acumulados	777.196	569.362
	<b>13.429.852</b>	<b>13.048.116</b>
Recursos destinados a aumento de capital	3.018.050	294.396
	<b>16.447.902</b>	<b>13.342.512</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>19.085.495</b>	<b>18.466.911</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 30 de Junho por Atividade**

(Em milhares de Reais)

	2010		2009	
	Geração	Transmissão	Total	(Reclassificado)
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>				
Fornecimento de energia elétrica	371.662	-	371.662	378.293
Suprimento de energia elétrica	1.625.886	-	1.625.886	1.312.008
Disponibilização do sistema de transmissão	-	588.648	588.648	625.736
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	15.174	-	15.174	173.993
Outras receitas operacionais	1.871	4.538	6.409	4.371
	<b>2.014.593</b>	<b>593.186</b>	<b>2.607.779</b>	<b>2.494.401</b>
<b>Deduções da Receita Operacional</b>				
Reserva Global de Reversão - RGR	(31.106)	(15.232)	(46.338)	(58.158)
ICMS sobre energia elétrica	(41.209)	-	(41.209)	(44.260)
ISS	(90)	(224)	(314)	(213)
Pesquisa e Desenvolvimento	(17.455)	(5.030)	(22.485)	(21.261)
Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC	-	(37.453)	(37.453)	(34.218)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-	(9.739)	(9.739)	(8.165)
Proinfa	-	(27.245)	(27.245)	(22.488)
Pis/Pasep	(33.324)	(3.805)	(37.129)	(33.902)
Cofins	(153.518)	(17.525)	(171.043)	(156.189)
	<b>(276.702)</b>	<b>(116.253)</b>	<b>(392.955)</b>	<b>(378.854)</b>
	<b>1.737.891</b>	<b>476.933</b>	<b>2.214.824</b>	<b>2.115.547</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>				
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>				
<b>Custo com energia elétrica</b>				
Energia elétrica comprada para revenda	(23.899)	-	(23.899)	-
Encargos de uso da rede elétrica	(392.062)	-	(392.062)	(355.674)
<b>Custo de operação</b>				
Pessoal	(32.917)	(81.130)	(114.047)	(103.920)
Material	(1.126)	(2.531)	(3.657)	(3.555)
Combustíveis para a produção de energia	(1.861)	-	(1.861)	(6.774)
Serviço de terceiros	(6.533)	(16.648)	(23.181)	(21.316)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(96.907)	-	(96.907)	(102.025)
Depreciação e amortização	(173.910)	(104.851)	(278.761)	(277.684)
Taxa de fiscalização da Aneel	(1.472)	(4.283)	(5.755)	(15.215)
Reversão da provisão Fachesf s/PLR	639	1.550	2.189	1.708
Outras	23.286	(1.037)	22.249	21.649
	<b>(706.762)</b>	<b>(208.930)</b>	<b>(915.692)</b>	<b>(862.806)</b>
	<b>(3.267)</b>	<b>-</b>	<b>(3.267)</b>	<b>(14)</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO PRESTADO A TERCEIROS</b>				
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>1.027.862</b>	<b>268.003</b>	<b>1.295.865</b>	<b>1.252.727</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>				
<b>Despesas com vendas</b>				
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(5.799)	(1.387)	(7.186)	(58.000)
Reversão de provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	-	499
Perdas - Consumidores/Concessionárias	(7.775)	(873)	(8.648)	(94.669)
Perdas - Energia Livre	1.333	-	1.333	(219)
Outras	(59)	(145)	(204)	253
<b>Despesas gerais e administrativas</b>				
Pessoal	(55.024)	(152.707)	(207.731)	(175.074)
Material	(1.609)	(3.748)	(5.357)	(6.886)
Serviço de terceiros	(19.214)	(29.824)	(49.038)	(39.494)
Depreciação e amortização	(22.323)	(11.818)	(34.141)	(33.307)
Provisões para contingências	(17.389)	(42.941)	(60.330)	(21.931)
Outras	(9.832)	(20.288)	(30.120)	(25.424)
	<b>(137.691)</b>	<b>(263.731)</b>	<b>(401.422)</b>	<b>(454.252)</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>890.171</b>	<b>4.272</b>	<b>894.443</b>	<b>798.475</b>
<b>RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA</b>				
Renda de aplicações financeiras	24.859	6.867	31.726	45.868
Variação monetária e acréscimos moratórios-energia vendida	29.216	2.482	31.698	14.991
Outras variações monetárias ativas	168	406	574	431
Outras receitas financeiras	21.287	10.278	31.565	16.466
Pis/Pasep e Cofins	(3)	(1)	(4)	(2)
Encargos de dívidas	(14.132)	(21.312)	(35.444)	(223.385)
Variações monetárias sobre empréstimos e financiamentos	(738)	(318)	(1.056)	37.561
Outras variações monetárias passivas	(3.921)	(9.887)	(13.808)	10.107
Outras despesas financeiras	(23.051)	(4.548)	(27.599)	(29.857)
	<b>33.685</b>	<b>(16.033)</b>	<b>17.652</b>	<b>(127.820)</b>
<b>OUTRAS RECEITAS (DESPESAS)</b>				
Receita	(3)	167	164	69
Despesa	(7)	(2)	(9)	(1.299)
	<b>(10)</b>	<b>165</b>	<b>155</b>	<b>(1.230)</b>
<b>Resultado Operacional</b>	<b>923.846</b>	<b>(11.596)</b>	<b>912.250</b>	<b>669.425</b>
Contribuição social sobre o lucro líquido	(82.346)	930	(81.416)	(59.757)

*Informe aos Investidores – Junho 2010*

Imposto de renda	(225.681)	8.855	(216.826)	(163.933)
Incentivos fiscais	165.054	(1.866)	163.188	123.627
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>780.873</b>	<b>(3.677)</b>	<b>777.196</b>	<b>569.362</b>
Lucro líquido por ação (R\$)	18,72	(0,09)	18,63	13,65

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
		(Reclassificado)
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	<b>912.250</b>	<b>669.425</b>
Despesas (Receitas) que não afetam o caixa:		
Depreciação e amortização	312.902	310.991
Variações monetária e cambial (líquidas)	6.750	(47.296)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(12.313)	(6.740)
Equivalência patrimonial	(11.199)	(8.704)
Energia livre	(780)	(1.405)
Provisão para contingências	60.330	21.931
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	10.453	58.000
Atualização depósitos judiciais	(5.480)	-
Passivo regulatório da transmissão	86.559	(302)
Atualização títulos da dívida agrária (TDA)	(1.764)	-
Encargos financeiros	35.444	223.385
Incentivo ao desligamento - PDVP	(9.612)	-
ICMS diferido prescrito	(3.173)	-
Outros	(8)	(19)
	<b>1.380.359</b>	<b>1.219.266</b>
Encargos financeiros pagos a acionistas e partes relacionadas	(9.949)	(187.769)
Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	(19.774)	(21.259)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(190.086)	(85.289)
Pagamento de participações nos lucros e resultados	(72.145)	(61.143)
Depósitos vinculados a litígios	1.997	(29.201)
Variações nos Ativos e Passivos		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(106.507)	96.909
Estoques	(4.501)	1.562
Tributos e contribuições sociais	(56.661)	(1.461)
Adiantamentos a empregados	(8.429)	8.925
Cauções e depósitos vinculados	(3.171)	8.270
Créditos fiscais	22.917	1.682
Serviços em curso	(3.835)	(14.535)
Fornecedores	(66.935)	(35.058)
Obrigações estimadas	19.737	18.331
Encargos do consumidor a recolher	(17.292)	464
Pesquisa e Desenvolvimento	13.906	(14.668)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	(8.091)	9.325
Provisão para contingências	92.269	15.347
Outros ativos e passivos operacionais	(871)	4.572
	<b>(417.421)</b>	<b>(284.996)</b>
<b>Total das atividades operacionais</b>	<b>962.938</b>	<b>934.270</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>		
Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	(402.960)	(293.478)
Participações societárias permanentes	(96.351)	(137.033)
Bens e direitos para uso futuro	-	(600)
Baixas de Ativos Imobilizado e Intangível	5.314	9.004
Outros	(114)	-
	<b>(494.111)</b>	<b>(422.107)</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo	106.617	52.421
Pagamentos de parcelas de C.P. de emp. e financiamentos de natureza de L.P.	(51.896)	(224.702)
Remuneração paga a acionistas	(607.867)	(565.178)
Pagamentos à entidade de previdência privada	(142.405)	(87.807)
	<b>(695.551)</b>	<b>(825.266)</b>
<b>TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA</b>	<b>(226.724)</b>	<b>(313.103)</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	796.158	875.101
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	569.434	561.998
<b>VARIAÇÃO NO CAIXA</b>	<b>(226.724)</b>	<b>(313.103)</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
1º Sem/10	1º Sem/09	1º Sem/10	1º Sem/09
1.207,3	1.109,5	54,5%	52,4%

**Dados de Mercado**
**Energia Gerada**

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MWméd	Energia Gerada - MWh		Início da operação	Fim da concessão
			2º trim/2010	1º sem/2010		
Funil	30,00	15,50	13.299,37	25.118,55	03/1962	07/07/2015
Pedra	20,00	7,20	3.609,28	7.958,67	04/1978	07/07/2015
Araras	4,00	2,00	0,01	0,01	02/1967	07/07/2015
Curemas	3,52	2,00	1.834,17	4.558,49	06/1957	25/11/2024
Complexo de Paulo Afonso e Moxotó	4.279,60	2.225,00	3.292.298,93	7.449.970,44	01/1955	02/10/2015
Sobradinho	1.050,30	531,00	943.058,54	2.006.324,49	04/1979	09/02/2022
Luiz Gonzaga (Itaparica)	1.479,60	959,00	1.504.920,39	3.364.624,38	02/1988	03/10/2015
Boa Esperança (Castelo Branco)	237,30	143,00	331.017,76	708.928,17	01/1970	10/10/2015
Xingó	3.162,00	2.139,00	3.650.974,75	8.253.872,93	04/1994	02/10/2015
Piloto	2,00	-	-	-	02/1949	07/07/2015
Camaçari	346,80	229,80	561,04	4.610,95	02/1979	10/09/20

**Energia comprada para revenda**

	2º trim/2010	1º sem/2010
MWh	-	-
R\$ milhões	17,03	23,90

**Energia Vendida**

Tipo de venda	2º tri/2010		1º sem/2010	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Fornecimento industrial	194,96	2.039.266,55	371,66	4.021.899,94
Suprimento de energia	824,62	11.390.844,47	1.625,89	23.576.488,74
<b>Total</b>	<b>1.019,58</b>	<b>13.430.111,02</b>	<b>1.997,55</b>	<b>27.598.388,68</b>

**Energia Liquidada na CCEE**

	2º trim/2010	1º sem/2010
MWh	642.345,40	1.483.017,49
R\$ milhões	9,74	15,17

**Combustível usado para produção de energia elétrica**

Tipo	Unidade métrica	2º trim/2010		1º sem/2010	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
Gás Natural	m³	238.192	0,62	1.743.476	1,72
Diesel	l	-	-	73.677	0,13

**Perdas na geração - %**

2º trim/10	1º sem/10
2,9	2,85

**Extensão da linha de transmissão (km)**

Área de Concessão	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
ANGELIM II-RECIFE II	169,00	500	ago/77	7/7/2015
ANGELIM II-RECIFE II	170,70	500	mar/80	7/7/2015
JARDIM II-CAMAÇARI II	249,40	500	mai/00	7/7/2015
GONZAGA-ANGELIM II	248,40	500	fev/77	7/7/2015
GONZAGA-MILAGRES	231,20	500	abr/87	7/7/2015
GONZAGA-OLINDINA	248,60	500	mai/76	7/7/2015
LUIZ GONZAGA-SOBRADINHO	290,60	500	out/79	7/7/2015
MESSIAS-RECIFE II	175,90	500	dez/98	7/7/2015
MILAGRES-QUIXADA	268,70	500	jan/88	7/7/2015
OLINDINA-CAMAÇARI II	147,20	500	out/76	7/7/2015
OLINDINA-CAMAÇARI II	146,90	500	set/78	7/7/2015

**Informe aos Investidores – Junho 2010**

P.AFONSO IV-ANGEL.II	221,50	500	jul/79	7/7/2015
P.AFONSO IV-OLINDINA	212,80	500	jun/78	7/7/2015
P.AFONSO IV-L. GONZAGA	37,40	500	out/79	7/7/2015
P.AFONSO IV-XINGO	53,80	500	fev/93	7/7/2015
PRES.DUTRA-TERESINA II	207,80	500	mai/00	7/7/2015
PRES.DUTRA-TERESINA II	208,00	500	abr/03	7/7/2015
QUIXADA-FORTALEZAI	137,80	500	ago/96	7/7/2015
SOBRAL III-FORTALEZAI	210,80	500	mai/00	7/7/2015
S.J.PIAUI-B.ESPERANCA	233,80	500	dez/80	7/7/2015
SOBRADINHO-S.J.PIAUI	211,00	500	out/80	7/7/2015
SOBRADINHO-LUIZ GONZAGA	316,00	500	jun/88	7/7/2015
TERESINA II-SOBRAL III	334,00	500	mai/00	7/7/2015
ULUIZ GONZAGA-L.GONZAGA,	0,60	500	mai/79	7/7/2015
ULUIZ GONZAGA-L.GONZAGA,	0,60	500	mai/79	7/7/2015
ULUIZ GONZAGA-L.GONZAGA,	0,60	500	mai/79	7/7/2015
U.SOBRADINHO-SOBRADINHO,	0,30	500	out/79	7/7/2015
U.SOBRADINHO-SOBRADINHO,	0,30	500	out/79	7/7/2015
U.SOBRADINHO-SOBRADINHO,	0,40	500	out/79	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	dez/79	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	mai/80	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	out/80	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	jul/81	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	dez/81	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	mai/83	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,90	500	out/95	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,90	500	out/95	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,90	500	out/95	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,90	500	out/95	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,80	500	mar/94	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,80	500	nov/94	7/7/2015
XINGO-JARDIM	159,70	500	mai/00	7/7/2015
XINGO-MESSIAS	218,90	500	fev/93	7/7/2015
<b>Sub-total - 500 kV</b>	<b>5.121,50</b>			
ANGELIM-MESSIAS	78,80	230	abr/77	7/7/2015
ANGELIM-MESSIAS	78,80	230	out/76	7/7/2015
ANGELIM-MESSIAS	79,10	230	ago/86	7/7/2015
ANGELIM-RIBEIRAO	115,60	230	jan/53	7/7/2015
ANGELIM-RECIFE II	171,70	230	jan/67	7/7/2015
ANGELIM-RECIFE II	171,70	230	jan/61	7/7/2015
ANGELIM-TACAIMBO,	64,00	230	mar/63	7/7/2015
ANGELIM-TACAIMBO	64,00	230	mar/73	7/7/2015
ANGELIM-TACAIMBO	65,70	230	jun/98	7/7/2015
B.ESPERANCA-TERESINA	198,00	230	mar/70	7/7/2015
B.ESPERANCA-TERESINA	198,00	230	dez/81	7/7/2015
BONGI-ACONORTE	6,00	230	ago/76	7/7/2015
B.J.DA LAPA-BARREIRAS	233,50	230	dez/90	7/7/2015
BANABUIU-FORTALEZA	177,20	230	out/65	7/7/2015
BANABUIU-FORTALEZA	176,00	230	jul/78	7/7/2015
BANABUIU-FORTALEZA	176,00	230	ago/78	7/7/2015
BANABUIU-MOSSORO II	177,20	230	jul/03	7/7/2015
BANABUIU-RUSSAS II	110,40	230	mai/71	7/7/2015
BOM NOME-MILAGRES	83,70	230	set/61	7/7/2015
BOM NOME-MILAGRES	84,10	230	dez/74	7/7/2015
BOM NOME-MILAGRES	83,80	230	set/79	7/7/2015
CAUIPE-SOBRAL	177,50	230	nov/73	7/7/2015
CICERO DANTAS-CATU	200,70	230	mar/68	7/7/2015
CICERO DANTAS-CATU	201,20	230	abr/72	7/7/2015
C.GRANDE-GOIANINHA	99,20	230	fev/70	7/7/2015
C.GRANDE-NATAL II	188,10	230	out/99	7/7/2015
C.GRANDE-NATAL II	188,10	230	out/02	7/7/2015
C.GRANDE II-S.CRUZ II	113,40	230	mai/79	7/7/2015
C.GRANDE II-PARAISO	118,50	230	out/78	7/7/2015
CAMACARI-C.METAIS	3,20	230	fev/82	7/7/2015
CAMACARI-CQR	7,20	230	mai/92	7/7/2015
CAMACARI-COTEGIPE	22,90	230	jun/70	7/7/2015
CAMACARI-COTEGIPE	23,50	230	out/76	7/7/2015
CAMACARI-GOV.MANGAB.	83,70	230	set/82	7/7/2015
CAMACARI-GOV.MANGAB	83,70	230	set/82	7/7/2015
CAMACARI-JACARACANGA	19,20	230	jul/77	7/7/2015
CAMACARI-JACARACANGA	19,20	230	mar/77	7/7/2015
CAMACARI-MATATU	47,00	230	ago/53	7/7/2015
CAMACARI-PITUACU	39,20	230	out/84	7/7/2015
CAMACARI-PITUACU	39,20	230	jan/02	7/7/2015
COTEGIPE-JACARACANGA	15,20	230	dez/71	7/7/2015
COTEGIPE-MATATU	30,00	230	mai/77	7/7/2015
CATU-CAMACARI	25,00	230	jun/70	7/7/2015

**Informe aos Investidores – Junho 2010**

CATU-CAMACARI	25,00	230	ago/53	7/7/2015
CATU-GOV.MANGABEIRA	77,20	230	ago/67	7/7/2015
CATU-ITABAIANINHA	144,60	230	ago/53	7/7/2015
FUNIL-ITAPEBI	197,80	230	jul/90	7/7/2015
FUNIL-ITAPEBI	197,80	230	jul/90	7/7/2015
FORTALEZA-CAUIPE	58,80	230	nov/73	7/7/2015
FORTALEZAII-D.GOUVEIA	7,10	230	jun/89	7/7/2015
FORTALEZAII-D.GOUVEIA	7,10	230	jun/89	7/7/2015
FORTALEZA-FORTALEZA II	0,30	230	fev/00	7/7/2015
FORTALEZA-FORTALEZA II	0,30	230	abr/00	7/7/2015
FORTALEZA-FORTALEZA II	0,30	230	out/05	7/7/2015
FORTALEZA II-CAUÍPE	57,40	230	nov/03	7/7/2015
FORTALEZA II-CAUÍPE	57,40	230	nov/03	7/7/2015
FORTALEZA II-PICI	27,70	230	mai/05	7/7/2015
FORTALEZA II-PICI	27,70	230	mai/05	7/7/2015
GOIANINHA-MUSSURE	50,60	230	out/77	7/7/2015
GOIANINHA-MUSSURE	50,60	230	out/77	7/7/2015
GOV.MANGABEIRA-SAPEAÇU	24,60	230	dez/68	7/7/2015
GOV.MANGABEIRA-SAPEAÇU	24,60	230	fev/84	7/7/2015
GOV.MANGABEIRA-SAPEAÇU	24,60	230	fev/84	7/7/2015
ICO - ICO U1	1,50	230	mar/97	7/7/2015
ITAPEBI-EUNAPOLIS	47,00	230	jul/90	7/7/2015
ITAPEBI-EUNAPOLIS	47,00	230	jul/90	7/7/2015
IRECE-B.JESUS DA LAPA	285,70	230	set/81	7/7/2015
ITABAIANINHA-ITABAIANA	77,00	230	ago/53	7/7/2015
ITABAIANA-JARDIM	44,00	230	ago/79	7/7/2015
ITABAIANA-JARDIM	44,00	230	ago/79	7/7/2015
JACAR.-ALUNORDESTE	1,80	230	mai/83	7/7/2015
JACARACANGA-DOW	7,90	230	jul/77	7/7/2015
JACARACANGA-DOW	7,80	230	mar/77	7/7/2015
JARDIM-FAFEN	12,50	230	ago/81	7/7/2015
JAGUARARI-JAGUARARI	9,70	230	jan/80	7/7/2015
JAGUARARI-JAGUARARI	9,70	230	abr/81	7/7/2015
JUAZEIROII-S.BONFIMII	148,50	230	jan/80	7/7/2015
JUAZEIROII-S.BONFIMII	148,50	230	abr/81	7/7/2015
LIBRA-LIBRA	1,50	230	dez/91	7/7/2015
MILAGRES-BANABUIU	225,90	230	fev/65	7/7/2015
MILAGRES-BANABUIU	225,10	230	dez/77	7/7/2015
MILAGRES-BANABUIU	225,10	230	dez/77	7/7/2015
MILAGRES-COREMAS	119,40	230	nov/86	7/7/2015
MILAGRES-COREMAS	120,00	230	jul/06	4/3/2035
MILAGRES-TAUÁ	207,00	230	nov/06	4/3/2035
MIRUEIRA-PAU FERRO	22,60	230	out/99	7/7/2015
MIRUEIRA-GOIANINHA	50,30	230	dez/89	7/7/2015
MESSIAS-MACEIO	26,50	230	nov/02	7/7/2015
MESSIAS-MACEIO	26,50	230	dez/02	7/7/2015
MOSSORO-ACU	71,30	230	jul/87	7/7/2015
MESSIAS-RIO LARGO	11,90	230	ago/86	7/7/2015
MESSIAS-RIO LARGO	11,60	230	out/76	7/7/2015
MESSIAS-RIO LARGO	11,60	230	abr/77	7/7/2015
OLINDINA-OLINDINA	0,20	230	mai/80	7/7/2015
OLINDINA-OLINDINA	0,20	230	mai/80	7/7/2015
P.AFONSO-ANGELIM	221,30	230	jan/53	7/7/2015
P.AFONSO-ANGELIM	220,20	230	jan/67	7/7/2015
P.AFONSO-ANGELIM	220,20	230	jan/61	7/7/2015
P.AFONSO-ANGELIM	221,00	230	dez/73	7/7/2015
P.AFONSO-BOM NOME	170,10	230	out/61	7/7/2015
P.AFONSO-BOM NOME	170,70	230	dez/74	7/7/2015
P.AFONSO-BOM NOME	170,80	230	nov/78	7/7/2015
P.AFONSO-C.DANTAS	134,20	230	mar/68	7/7/2015
P.AFONSO-C.DANTAS	133,80	230	jun/72	7/7/2015
P.AFONSO-ITABAIANA	162,50	230	abr/87	7/7/2015
P.AFONSO-ITABAIANA	162,50	230	set/85	7/7/2015
P.AFONSO IV-P.AFONSO	1,10	230	out/79	7/7/2015
P.AFONSO IV-P.AFONSO	1,40	230	fev/81	7/7/2015
PAU FERRO-C.GRANDE	126,00	230	mar/03	7/7/2015
PAU FERRO-C.GRANDE	126,00	230	out/99	7/7/2015
PIRIPIRI-SOBRAL	167,40	230	ago/73	7/7/2015
PARAISO - NATAL II	97,90	230	abr/79	7/7/2015
PITUACU-NARANDIBA	3,60	230	nov/83	7/7/2015
PITUACU-PITUACU	0,40	230	ago/83	7/7/2015
RECIFE II-JOAIRAM	7,60	230	jan/53	7/7/2015
RECIFE II-JOAIRAM	7,31	230	jan/67	7/7/2015
RECIFE II-JOAIRAM	7,31	230	jan/61	7/7/2015
JOAIRAM-BONGI	6,26	230	jan/53	7/7/2015
JOAIRAM-BONGI	6,37	230	jan/67	7/7/2015

## Informe aos Investidores – Junho 2010

JOAIRAM-BONGI	6,37	230	jan/61	7/7/2015
RECIFE II-GOIANINHA	71,30	230	fev/72	7/7/2015
RECIFE II-GOIANINHA	71,40	230	fev/72	7/7/2015
RECIFE II-MIRUEIRA	31,00	230	jun/80	7/7/2015
RECIFE II-MIRUEIRA	31,40	230	jun/80	7/7/2015
RECIFE II-MIRUEIRA	31,40	230	jun/86	7/7/2015
RECIFE II-PAU FERRO	32,00	230	set/04	7/7/2015
RECIFE II-PAU FERRO	32,00	230	set/04	7/7/2015
RECIFE II-PIRAPAMA II	27,60	230	jun/80	7/7/2015
RECIFE II-PIRAPAMA II	27,60	230	jun/80	7/7/2015
RIBEIRAO-RECIFE II	56,70	230	set/94	7/7/2015
RIO LARGO-PENEDO	122,70	230	jan/98	7/7/2015
RIO LARGO-TRIKEM	23,20	230	jun/76	7/7/2015
RUSSAS II-MOSSORO II	75,00	230	abr/81	7/7/2015
SOBRAL III-SOBRAL II	13,90	230	jul/05	7/7/2015
SOBRAL III-SOBRAL II	13,90	230	jul/05	7/7/2015
S.MENDES-PICOS	99,60	230	mar/86	7/7/2015
S.J.PIAUI-E.MARTINS	172,90	230	fev/98	7/7/2015
S.J.PIAUI-S.MENDES	68,20	230	jul/85	7/7/2015
SR. DO BONFIM-IRECE	214,00	230	set/81	7/7/2015
S.CRUZ II-NATAL II	101,30	230	mai/79	7/7/2015
SAPEAÇU-FUNIL	193,80	230	dez/68	7/7/2015
SAPEAÇU-FUNIL	192,10	230	fev/84	7/7/2015
SAPEAÇU-S.ANTO.JESUS	31,00	230	abr/97	7/7/2015
S.ANTO.JESUS-FUNIL	161,90	230	abr/97	7/7/2015
TACAIMBO-C.GRANDE II,	124,70	230	jun/85	7/7/2015
TACAIMBO-C.GRANDE II	124,70	230	jun/85	7/7/2015
TERESINA I-TERESINAI	25,00	230	set/02	7/7/2015
TERESINA I-TERESINAI	25,00	230	set/02	7/7/2015
TERESINA-PIRIPIRI	154,70	230	nov/71	7/7/2015
U.APO.SALES-P.AFONSO	5,80	230	out/77	7/7/2015
U.APO.SALES-P.AFONSO	5,70	230	mar/77	7/7/2015
U.B.ESPER.-B.ESPER.	2,80	230	dez/80	7/7/2015
SOBRADINHO-JUAZEIROII	42,50	230	jan/80	7/7/2015
SOBRADINHO-JUAZEIROII	42,50	230	abr/81	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,60	230	out/61	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,70	230	dez/64	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,60	230	mai/67	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,70	230	mai/67	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,70	230	dez/67	7/7/2015
USINA III-P.AFONSO	0,60	230	out/71	7/7/2015
USINA III-P.AFONSO	0,60	230	abr/72	7/7/2015
USINA III-P.AFONSO	0,60	230	abr/74	7/7/2015
USINA III-P.AFONSO	0,60	230	ago/74	7/7/2015
USINA I-P.AFONSO	0,60	230	jan/55	7/7/2015
USINA I-P.AFONSO	0,60	230	jan/55	7/7/2015
<b>Sub-total - 230 kV</b>	<b>12.657,52</b>			
C.GRANDE II-S.CRUZ II	117,30	138	abr/63	7/7/2015
C.GRANDE II-S.CRUZ II	117,30	138	jan/68	7/7/2015
C.NOVOS-S.DO MATOS	38,80	138	dez/67	7/7/2015
SANTANA DO MATOS-ACU	49,50	138	dez/67	7/7/2015
S.CRUZ II-C.NOVOS II	55,00	138	out/65	7/7/2015
USINA II-ZEBU	6,00	138	dez/64	7/7/2015
<b>Sub-total - 138 kV</b>	<b>383,90</b>			
ABAIXADORA-MULUNGU	6,50	69	mai/75	7/7/2015
ABAIXADORA-MOXOTO	5,30	69	fev/70	7/7/2015
ABAIXADORA-ZEBU	5,40	69	out/72	7/7/2015
C.GRANDE I-BELA VISTA	9,20	69	set/93	7/7/2015
C.GRANDE II-BELA VISTA	7,20	69	out/89	7/7/2015
C.GRANDE II-C.GRANDE I	9,30	69	mai/64	7/7/2015
CAMACARI-CAMACARI	1,40	69	jun/60	7/7/2015
COTEGIPE-CATU	48,70	69	jun/60	7/7/2015
COTEGIPE-CATU	48,70	69	jun/60	7/7/2015
JABOATAO-RECIFE.II	3,10	69	jan/65	7/7/2015
M.REDUZIDO-M.REDUZIDO	0,50	69	abr/73	7/7/2015
MATATU-PITUACU	7,40	69	jun/60	7/7/2015
MATATU-PITUACU	7,30	69	jun/60	7/7/2015
PIRAPAMA II-RECIFE II	21,00	69	jan/65	7/7/2015
PITUACU-COTEGIPE	22,10	69	jun/60	7/7/2015
PITUACU-COTEGIPE	21,90	69	jun/60	7/7/2015
S.CRUZ II-NATAL II	89,30	69	jan/64	7/7/2015
USINA DE PEDRA-JEQUIE	20,50	69	nov/78	7/7/2015
VILA ZEBU-ITAPARICA	27,00	69	jul/77	7/7/2015
ZEBU-MOXOTO	7,20	69	abr/83	7/7/2015
ZEBU-XINGO	56,50	69	ago/81	7/7/2015
<b>Sub-total 69 kV</b>	<b>425,50</b>			

## Informe aos Investidores – Junho 2010

<b>Total</b>	<b>18.588,42</b>			
--------------	------------------	--	--	--

### Tarifa Média – R\$/MWh

<b>2º tri/10</b>	<b>1º sem/10</b>
77,93	74,37

### Principais Investimentos – R\$ milhões

Projeto	2º tri/2010	1º sem/2010
<b>Transmissão</b>	<b>193,78</b>	<b>279,80</b>
Ampliação do Sistema de Transmissão do Nordeste	81,09	111,13
Reforço e Melhorias do Sistema de Transmissão	59,26	87,48
Manutenção do Sistema de Transmissão	33,60	55,08
Empreendimento Suape II/Suape III	19,83	26,11
<b>Geração</b>	<b>54,30</b>	<b>87,41</b>
Manutenção do Sistema de Geração de Energia	22,73	32,95
Irrigação Áreas do Reassentamento-Itaparica	31,57	54,46
<b>Infra-estrutura</b>	<b>21,57</b>	<b>35,75</b>
Manutenção de Bens Imóveis	2,95	5,29
Manutenção de Bens Móveis (Veículos e Equipamentos)	5,14	10,24
Manut. Informática e Teleprocessamento	13,48	20,22
<b>Total</b>	<b>269,65</b>	<b>402,96</b>

### Investimentos Novos Próprios

#### Transmissão

Empreendimento	Estado localização	Total do Investimento – R\$ milhões	Extensão das linhas - Km	Início da Operação	Término da Concessão
LT 230 kV Eunápolis/Teixeira de Freitas II C1	BA	58,7	152	28/02/2013	16/10/2038
LT 230 kV Funil/Itapebi C3	BA	49,3	198	30/11/2011	20/04/2037
LT 230 kV Ibicoara/Brumado C1	BA	82,0	95	25/11/2010	14/06/2037
LT 230 kV Jardim/Penedo C1	SE / AL	30,5	110	25/09/2011	17/03/2038
LT 230 kV Milagres/Coremas C2	CE / PB	20,9	120	25/09/2009	04/03/2035
LT 230 kV Paraíso/Açu II C2	RN	Incluído na LT 230 kV Picos / Tauá C1	135	30/09/2010	14/06/2037
LT 230 kV Picos/Tauá II C1	PI / CE	97,8	183,2	30/03/2011	14/06/2037
SE Suape II 500/230 kV e SE Suape III 230/69 kV, com seccionamento da LT 500 kV Messias/Recife II C1 e 230 kV Pirapama/Termopernambuco C1/C2	PE	175,2	45 km CS 500 Kv 10,8 km CD 230 kV	13/09/2011	28/01/2039
LT 230 kV Eunápolis/Teixeira de Freitas II C2	BA	36,6	152	28/02/2013	03/08/2039
LT 230 kV Pau Ferro – Santa Rita II	PE, PB, AL, RN	148,28	116,3	03/05/2012	03/08/2039
LT 230 kV Paulo Afonso III – Zebu					
SE 230/69 kV – 300 MVA – Santa Rita II					
SE 230/69 kV – 200 MVA – Zebu					
SE 230/69 kV – 300 MVA – Natal III					

### Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

CREDOR	SALDO EM 30/06/2010	VENCIMENTO	MOEDA
<b>ELETOBRAS</b>			
ECF-1761/98	22,17	28/02/2011	R\$
ECF-1762/98	28,83	30/12/2010	R\$
ECF-2561-B/2009	143,1	30/09/2018	R\$
ECF-2684/2008	0,53	30/05/2015	R\$
ECF-2685/2008	0,35	30/05/2016	R\$
ECF-2619/2007	1,16	28/02/2017	R\$
ECF-2648/2007	13,26	30/12/2018	R\$
<b>INSTITUIÇÕES FINANCEIRAS</b>			

## Informe aos Investidores – Junho 2010

Banco do Brasil - 343.400.336	14,55	16/02/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.338	150,72	16/02/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.342	15,21	26/02/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.348	15,55	26/03/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.353	15,87	26/04/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.359	15,75	26/05/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.363	16,39	26/06/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.367	12,06	26/07/2012	R\$
Banco do Nordeste	253,26	30/08/2020	R\$
<b>TOTAL GERAL</b>	<b>718,76</b>		

### Obrigações contratuais – R\$ milhões em 30/06/2010

Empréstimos e Financiamentos	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015	TOTAL
<b>Geração</b>	6,88	1,58	251,79	1,84	1,84	1,78	4,87	<b>270,58</b>
<b>Transmissão</b>	54,00	35,79	42,77	42,77	42,77	42,77	187,31	<b>448,18</b>
<b>TOTAL</b>	<b>60,88</b>	<b>37,37</b>	<b>294,56</b>	<b>44,61</b>	<b>44,61</b>	<b>44,55</b>	<b>192,18</b>	<b>718,76</b>

### Parcerias

#### Geração

SPE/ Consórcio	Objeto	Capacidade Instalada	Energia Assegurada	Participação %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parceria		Início da operação	Início da construção	Término da concessão
						Sócios	%			
Energética Águas da Pedra S.A.	UHE Dardanelos	261 MW	154,9	24,5	760,80	Neoenergia	51,00	2011	2007	2042
						Eletronorte	24,50			
Energia Sustentável do Brasil	UHE Jirau	3.300 MW	1.975,40	20	10.000,00	Suez Energy Ltda	50,10	2013	2008	2043
						Camargo Correa	9,90			
						Eletrorsul	20,00			

#### Transmissão

SPE/Consórcio	Objeto	Extensão LT	Participação %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parceria		Em operação	
					Sócios	%	Sim	Não
STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	LT (Teresina/Sobral/ Fortaleza), 500 kV	546 km	49	516,2	Alusa	51	X	
Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA	LT (Colinas/Miracema/ urupi/Peixe 2/ Serra da Mesa 2), 500 kV	695 km	12	500	Fundo de Investimentos em Participações Brasil Energia – FIP	51	X	
					Eletronorte			
Manaus Transmissora de Energia S.A.	LT - Oriximiná/Itacoatiara, CD, 500 kV	375 km	19,5	1.289,49	Eletronorte	30		X
	LT- Itacoatiara / Cariri CD, 500 kV,	212 km			Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	50,5		
	SE-Itacoatiara 500/138 kV e SE - Cariri 500/230 kV							
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	LT - Coletora Porto Velho (RO) - Araraquara 2 (SP), Nº 01, em CC, +/- 600kV	2.375 km	24,5	2.975,90	Furnas	24,5		X
	Estação Retificadora Nº 02 CA/CC, 500KV/ +/- 600KV - 3.150MW				CTEEP	51		
	Estação Inversora Nº 02 CC/CA, +/- 600KV/500KV - 2.950MW							
TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	LT - São Luiz II / São Luiz III (MA), 230 kv SE - Pecém II (CE), 500 kv	96	49	240,0	ATP Engenharia Ltda	51		X

**Informe aos Investidores – Junho 2010**

	SE - Aquiraz II (CE), 230 kv						
--	---------------------------------	--	--	--	--	--	--

**Construção**

SPE/Consórcio	Objeto	Participação	Parceria	Em operação		
		%		Sócios	%	Sim
Manaus Construtora Ltda	Construção e Manutenção das Linhas de Transmissão e Subestações da Manaus Transmissora S/A	19,5	Eletronorte	30,0	X	
			Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	50,5		

**Nº de empregados por tempo de trabalho na empresa (anos) em 30/06/2010**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
657	759	111	4	1.480	2.535	5.546

**Lotação**

Área	Quantidade
Campo	3.426
Administrativo	2.120
Total	5.546

**Mão-de-obra complementar em 30/06/2010**

Requisitados
15

**Balço Patrimonial em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

<b>ATIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Numerário disponível	311	2.947
Aplicações financeiras	493.711	1.039.372
Consumidores, concessionárias e permissionárias	1.584.187	1.129.340
Empréstimos e financiamentos concedidos	6.463	5.945
Coligadas e controlada	24.885	-
Dispêndios a reembolsar	214.493	82.679
Devedores diversos	150.132	118.764
Outros créditos	580.762	30.284
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(929.467)	(717.641)
Estoque	74.987	74.814
Despesas pagas antecipadamente	8.954	10.672
	<b>2.209.418</b>	<b>1.777.176</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>		
Concessionárias e permissionárias	4.276	53.001
Empréstimos e financiamentos concedidos	18.553	25.421
Controladora	57.244	44.075
ICMS a recuperar	743.731	706.151
Depósitos judiciais	394.194	342.156
Devedores diversos	19.639	22.380
Outros créditos	993	940
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(753.465)	(767.604)
Despesas pagas antecipadamente	38.029	32.427
Bens destinados a alienação	759	419
	<b>523.953</b>	<b>459.366</b>
<b>INVESTIMENTOS</b>		
<b>IMOBILIZADO</b>	847.820	422.758
<b>INTANGÍVEL</b>	14.536.817	14.437.604
	9.530	15.178
	<b>15.918.120</b>	<b>15.334.906</b>
<b>TOTAL</b>	<b>18.127.538</b>	<b>17.112.082</b>

<b>PASSIVO, PATRIMÔNIO LÍQUIDO E RECURSOS DESTINADOS A AUMENTO DE CAPITAL</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	228.879	184.948
Folha de pagamento	12.626	10.518
Empréstimos e financiamentos	426.497	406.569
Encargos de empréstimos e financiamentos	12.422	14.917
Taxas regulamentares	73.454	105.495
Entidade de previdência complementar	3.552	2.970
Tributos e contribuições sociais	106.304	68.001
Remuneração aos acionistas	301.806	-
Participação nos lucros	72.185	-
Pesquisa e desenvolvimento	79.383	74.993
Pré-venda de energia elétrica	40.028	37.611
Obrigações estimadas	99.457	61.307
Convênios	58.520	150.463
Provisões	22.832	924.949
Outras contas a pagar	66.048	63.455
	<b>1.603.993</b>	<b>2.106.196</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	3.819.811	7.717.688
Tributos e contribuições sociais	-	28.308
Pesquisa e desenvolvimento	22.286	6.988
Pré-venda de energia elétrica	958.894	1.000.141
Compensações sócioambientais - UHE Tucuruí	281.646	316.152
Provisões	745.086	-
Adiantamento para provável aumento de capital	279.861	-
Outras contas a pagar	1.489	1.443
	<b>6.109.073</b>	<b>9.070.720</b>
	<b>7.713.066</b>	<b>11.176.916</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	4.177.205	4.177.205
Reservas de capital	2.011.460	2.011.460
Reservas de lucros	15.197	-
Lucro (Prejuízo) no período	187.409	(253.499)
	<b>6.391.271</b>	<b>5.935.166</b>
<b>RECURSOS DESTINADOS A AUMENTO DE CAPITAL</b>	4.023.201	-
	<b>10.414.472</b>	<b>5.935.166</b>
<b>TOTAL</b>	<b>18.127.538</b>	<b>17.112.082</b>

## Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 30 de Junho por Atividade

(Em milhares de Reais)

	2010				
	Geração	Transmissão	Comercialização	Ativid. Não Vinculada	Total
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>					
Fornecimento de energia elétrica	663.527	-	-	-	663.527
Suprimento de energia elétrica	855.954	-	42.808	-	898.762
Energia elétrica de curto prazo	124.240	-	-	-	124.240
Disponibilização do sistema de transmissão	-	456.824	-	-	456.824
Outras receitas operacionais	90.488	16.279	57	-	106.824
	<b>1.734.209</b>	<b>473.103</b>	<b>42.865</b>	<b>-</b>	<b>2.250.177</b>
<b>DEDUÇÕES A RECEITA OPERACIONAL</b>					
ICMS	(12.790)	-	(10.057)	-	(22.847)
PASEP	(23.712)	(4.712)	(693)	-	(29.117)
COFINS	(109.233)	(21.719)	(3.193)	-	(134.145)
ISS	(15)	(579)	(1)	-	(595)
RGR	(41.390)	(12.124)	(857)	-	(54.371)
CDE	(18.925)	-	-	-	(18.925)
CCC	(70.686)	-	-	-	(70.686)
P & D	(13.925)	(4.287)	(278)	-	(18.490)
PROINFA	(50.998)	-	-	-	(50.998)
	<b>(341.674)</b>	<b>(43.421)</b>	<b>(15.079)</b>	<b>-</b>	<b>(400.174)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>1.392.535</b>	<b>429.682</b>	<b>27.786</b>	<b>-</b>	<b>1.850.003</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>					
<b>Custo com energia elétrica</b>					
Energia elétrica comprada para revenda	(629)	-	(21.285)	-	(21.914)
Encargos de uso do sistema de transmissão	(274.149)	-	-	-	(274.149)
	<b>(274.778)</b>	<b>-</b>	<b>(21.285)</b>	<b>-</b>	<b>(296.063)</b>
<b>Custo de operação</b>					
Pessoal	(75.379)	(129.484)	-	-	(204.863)
Material	(7.808)	(6.815)	-	-	(14.623)
Serviços de terceiros	(31.603)	(20.534)	-	-	(52.137)
Combustível para produção de energia elétrica	(140.782)	-	(26.033)	-	(166.815)
Parcela de combustível subsidiada pela CCC	140.782	-	26.033	-	166.815
Compensação financ. pela utilização recursos hídricos	(118.686)	-	-	-	(118.686)
Depreciação e amortização	(208.655)	(104.514)	-	-	(313.169)
Provisões e reversões	(97.178)	4.402	(1.902)	-	(94.678)
Outros custos	4.629	(7.325)	-	-	(2.696)
	<b>(534.680)</b>	<b>(264.270)</b>	<b>(1.902)</b>	<b>-</b>	<b>(800.852)</b>
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>(398)</b>	<b>(2.819)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3.217)</b>
	<b>(809.856)</b>	<b>(267.089)</b>	<b>(23.187)</b>	<b>-</b>	<b>(1.100.132)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>582.679</b>	<b>162.593</b>	<b>4.599</b>	<b>-</b>	<b>749.871</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>					
Despesas com vendas	(519)	(3.303)	(7.163)	-	(10.985)
Despesas gerais e administrativas	(94.345)	(131.921)	(6.168)	-	(232.434)
Outras despesas operacionais	(21.831)	(27.894)	(1.164)	-	(50.889)
	<b>(116.695)</b>	<b>(163.118)</b>	<b>(14.495)</b>	<b>-</b>	<b>(294.308)</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>465.984</b>	<b>(525)</b>	<b>(9.896)</b>	<b>-</b>	<b>455.563</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO DE COMUNICAÇÃO MULTIMÍDIA</b>	-	-	-	<b>7.391</b>	<b>7.391</b>
<b>RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS</b>	-	-	-	<b>2.935</b>	<b>2.935</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>					
Rendas	16.890	912	43	-	17.845
Acréscimos moratórios	51.710	-	-	-	51.710
Variação monetária ativa	5.720	184	3.719	-	9.623
Variação monetária passiva	(50.018)	(28.867)	(3.078)	-	(81.963)
Encargos de empréstimos e financiamentos	(150.557)	(26.724)	(1.154)	-	(178.435)
Outras receitas e despesas financeiras	1.230	5.117	7.033	-	13.380
	<b>(125.025)</b>	<b>(49.378)</b>	<b>6.563</b>	<b>-</b>	<b>(167.840)</b>
<b>OUTRAS (DESPESAS) RECEITAS</b>	<b>(11.146)</b>	<b>(17.273)</b>	<b>(434)</b>	<b>-</b>	<b>(28.853)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IR E CSLL</b>	<b>329.813</b>	<b>(67.176)</b>	<b>(3.767)</b>	<b>10.326</b>	<b>269.196</b>
<b>Imposto de Renda e Contribuição Social</b>	<b>(79.304)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2.483)</b>	<b>(81.787)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	<b>250.509</b>	<b>(67.176)</b>	<b>(3.767)</b>	<b>7.843</b>	<b>187.409</b>
<b>Participação nos lucros</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO</b>	<b>250.509</b>	<b>(67.176)</b>	<b>(3.767)</b>	<b>7.843</b>	<b>187.409</b>
<b>Lucro (prejuízo) por ação - R\$</b>	<b>3,04</b>	<b>(0,82)</b>	<b>(0,05)</b>	<b>0,10</b>	<b>2,28</b>

	2009				TOTAL
	GERAÇÃO	TRANS- MISSÃO	COMERCIA- LIZAÇÃO	ATIVID. NÃO VINCULADA	
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>					
Fornecimento de energia elétrica	492.007	-	-	-	492.007
Suprimento de energia elétrica	788.436	-	172.373	-	960.809
Energia elétrica de curto prazo	114.652	-	-	-	114.652
Disponibilização do sistema de transmissão	-	380.688	-	-	380.688
Outras receitas operacionais	133.233	12.557	54	-	145.844
	<b>1.528.328</b>	<b>393.245</b>	<b>172.427</b>	-	<b>2.094.000</b>
<b>DEDUÇÕES A RECEITA OPERACIONAL</b>					
ICMS	(11.552)	-	(16.701)	-	(28.253)
PASEP	(20.950)	(2.920)	(1.712)	-	(25.582)
COFINS	(96.509)	(13.473)	(7.889)	-	(117.871)
ISS	(18)	(474)	-	-	(492)
RGR	(34.856)	(9.461)	(3.870)	-	(48.187)
CDE	(16.669)	-	-	-	(16.669)
CCC	(69.857)	-	-	-	(69.857)
P & D	(12.212)	(3.614)	(1.408)	-	(17.234)
PROINFA	(45.473)	-	-	-	(45.473)
	<b>(308.096)</b>	<b>(29.942)</b>	<b>(31.580)</b>	-	<b>(369.618)</b>
	<b>1.220.232</b>	<b>363.303</b>	<b>140.847</b>	-	<b>1.724.382</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>					
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>					
<b>Custo com energia elétrica</b>					
Energia elétrica comprada para revenda	(174)	-	(172.869)	-	(173.043)
Encargos de uso do sistema de transmissão	(245.468)	-	-	-	(245.468)
	<b>(245.642)</b>	-	<b>(172.869)</b>	-	<b>(418.511)</b>
<b>Custo de operação</b>					
Pessoal	(90.037)	(110.721)	-	-	(200.758)
Material	(22.082)	(7.824)	-	-	(29.906)
Serviços de terceiros	(38.556)	(16.582)	-	-	(55.138)
Combustível para produção de energia elétrica	(103.575)	-	(328.309)	-	(431.884)
Parcela de combustível subsidiada pela CCC	86.628	-	288.659	-	375.287
Compensação financ. pela utilização recursos hídricos	(115.956)	-	-	-	(115.956)
Depreciação e amortização	(209.013)	(96.968)	-	-	(305.981)
Provisões e reversões	(100.033)	(43.338)	(45.283)	-	(188.654)
Outros custos	(14.182)	(4.740)	-	-	(18.922)
	<b>(606.806)</b>	<b>(280.173)</b>	<b>(84.933)</b>	-	<b>(971.912)</b>
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>(755)</b>	<b>(1.802)</b>	-	-	<b>(2.557)</b>
	<b>(853.203)</b>	<b>(281.975)</b>	<b>(257.802)</b>	-	<b>(1.392.980)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>367.029</b>	<b>81.328</b>	<b>(116.955)</b>	-	<b>331.402</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>					
Despesas com vendas	(3.560)	(4.309)	(73.604)	-	(81.473)
Despesas gerais e administrativas	(108.237)	(107.532)	(4.971)	-	(220.740)
Outras despesas operacionais	21.935	26.450	1.996	-	50.381
	<b>(89.862)</b>	<b>(85.391)</b>	<b>(76.579)</b>	-	<b>(251.832)</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>277.167</b>	<b>(4.063)</b>	<b>(193.534)</b>	-	<b>79.570</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO DE COMUNICAÇÃO MULTIMÍDIA</b>	-	-	-	5.042	5.042
<b>RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS</b>	-	-	-	(11.504)	(11.504)
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>					
Rendas	58.756	958	43	-	59.757
Acréscimos moratórios	31.041	-	-	-	31.041
Variação monetária ativa	3.519	3.023	1.996	-	8.538
Variação monetária passiva	57.312	125.569	11.726	-	194.607
Encargos de empréstimos e financiamentos	(620.203)	(15.839)	(3.421)	-	(639.463)
Outras receitas e despesas financeiras	9.488	13.798	4.049	8	27.343
	<b>(460.087)</b>	<b>127.509</b>	<b>14.393</b>	<b>8</b>	<b>(318.177)</b>
<b>OUTRAS (DESPESAS) RECEITAS</b>	<b>(3.527)</b>	<b>(4.774)</b>	<b>(129)</b>	-	<b>(8.430)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IR E CSLL</b>	<b>(186.447)</b>	<b>118.672</b>	<b>(179.270)</b>	<b>(6.454)</b>	<b>(253.499)</b>
<b>Imposto de Renda e Contribuição Social</b>	-	-	-	-	-
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	<b>(186.447)</b>	<b>118.672</b>	<b>(179.270)</b>	<b>(6.454)</b>	<b>(253.499)</b>
<b>Participação nos lucros</b>	-	-	-	-	-
<b>LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO</b>	<b>(186.447)</b>	<b>118.672</b>	<b>(179.270)</b>	<b>(6.454)</b>	<b>(253.499)</b>
<b>Lucro (prejuízo) por ação - R\$</b>	<b>(2,26)</b>	<b>1,44</b>	<b>(2,18)</b>	<b>(0,08)</b>	<b>(3,08)</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Lucro(Prejuízo) antes do Imposto de Renda</b>	<b>187.409</b>	<b>(253.499)</b>
<b>Ajustes para reconciliar o lucro (prejuízo) com o caixa gerado pelas operações</b>		
Depreciação e amortização	320.690	313.495
Variações monetárias e cambiais líquidas	72.340	(203.145)
Acréscimos moratório s/energia vendida	(51.710)	(31.040)
Outras receitas financeiras	(319)	(27.343)
Encargos de empréstimos e financiamentos	178.435	639.463
Remuneração aos acionistas	13.062	-
Encargos de empréstimos e financiamentos concedidos	(1.892)	(1.979)
Resultado de participações societárias	(2.935)	11.504
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	98.404	169.955
Provisões passivas	38.032	19.910
Baixa de ativo imobilizado	14.709	14.919
	<b>866.225</b>	<b>652.240</b>
<b>(Acréscimos) decréscimos nos ativos operacionais</b>		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(233.748)	7.111
Coligadas, controlada e controladora	(45.067)	-
Créditos tributários	2.349	(94.322)
Devedores diversos	(81.290)	(22.918)
Estoque	5.726	7.948
Despesas pagas antecipadamente	22	235
Outros	(162.348)	(10.182)
	<b>(514.356)</b>	<b>(112.128)</b>
<b>Acréscimos (decréscimos) nos passivos operacionais</b>		
Fornecedores	(251.853)	(160.974)
Folha de pagamento	(5.986)	(6.868)
Taxas regulamentares	2.033	15.536
Entidade de previdência complementar	(712)	(932)
Tributos e contribuições sociais	17.900	(14.589)
Pesquisa e desenvolvimento	9.670	(16.515)
Pré-venda de energia elétrica	(19.350)	(18.514)
Obrigações estimadas	42.404	14.856
Outros	(100.140)	90.638
	<b>(306.034)</b>	<b>(97.362)</b>
<b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>	<b>45.835</b>	<b>442.750</b>
Pagamento de encargos de empréstimos e financiamentos	(165.974)	(236.909)
Recebimento de encargos de empréstimos e financiamentos	1.892	1.414
Depósitos judiciais	(15.800)	(208.544)
	<b>(179.882)</b>	<b>(444.039)</b>
<b>Caixa líquido das atividades operacionais</b>	<b>(134.047)</b>	<b>(1.289)</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos	82.178	11.083
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(205.544)	(692.508)
Recursos destinados a aumento de capital	279.861	-
<b>Caixa líquido das atividades de financiamento</b>	<b>156.495</b>	<b>(681.425)</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	2.998	650.900
Aquisição de ativo imobilizado	(104.266)	(169.859)
Participações societárias	(235.170)	(45.131)
Recebimento remuneração de participações societárias	5.678	2.629
<b>Caixa líquido das atividades de investimento</b>	<b>(330.760)</b>	<b>438.539</b>
<b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(308.312)</b>	<b>(244.175)</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>	<b>802.333</b>	<b>1.286.494</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício</b>	<b>494.021</b>	<b>1.042.319</b>
<b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>308.312</b>	<b>244.175</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
1º Sem/10	1º Sem/09	1º Sem/10	1º Sem/09
771,7	374,0	41,7%	21,7%

## Dados de Mercado

## Energia Gerada

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW	Energia Gerada - MWh		Início da Operação	Fim da Concessão	Início da Concessão/Autorização (EletroNorte)
			2º tri/10	1º sem/10			
UHE Coaracy Nunes	76,95		163.856	303.949	1/10/1975	8/7/2015	Portaria nº 038, de 13.02.92 (Decreto nº 35.701 de 23.06.1954)
Complexo de Tucuruí	8.370,00	4.140	12.492.435	26.242.819	10/11/1984	11/7/2024	Concessão Decreto 74.279 de 11/07/1974 - 1ª Unidade - 30/12/1984 - Portaria DNAEE 58 de 18/05/1983
UHE Samuel	216,75	85,21	212.390	504.896	26/7/1989	14/9/2029	Concessão: Decreto nº 83.975 de 14.09.1979 Prorrogação da Concessão: Portaria nº 89-MME de 11.03.2010
UHE Curuá-Una	30,30	24	66.413	129.012	21/7/1977	27/7/2028	Transferência da concessão da UHE Curuá-Una da CELPA para a ELETRONORTE conforme Resolução Autorizativa Nº 345, de 18 de outubro de 2005.
UTE Electron	120,00		0	0	06/2005	Indefinida	Portaria 156 de 06/07/1990, autoriza a ELETRONORTE a estabelecer, para fins de regularização.
UTE Rio Madeira	119,35		0	0	04/1968	Indefinida	Portaria MME 1.130 de 08/09/1988 autoriza a ELETRONORTE a estabelecer a usina Rio Madeira.
UTE Santana	178,10		140.130	286.972	01/1993	Indefinida	Portaria 414 de 2/12/1994 autoriza a ELETRONORTE a estabelecer a UTE Santana.
UTE Rio Branco I	18,60		0	0	02/1998	Indefinida	Portaria 156 de 06/07/1990, autoriza a ELETRONORTE a estabelecer, para fins de regularização.
UTE Rio Branco II	31,80		0	0	04/1981	Indefinida	Portaria 156 de 06/07/1990, autoriza a ELETRONORTE a estabelecer, para fins de regularização.
UTE Rio Acre	45,49		248	396	04/1994	Indefinida	Portaria DNAEE 235 de 21/10/1988 e Portaria MME 343 de 19/05/1989, autoriza ELETRONORTE estabelecer a UTE Rio Acre (3 x 10.000 kW); Portaria DNAEE 606 de 31/08/1994 revoga portaria DNAEE 235 e autoriza instalação de 2 geradores de 21.500 kW.

Obs.: A UTE Senador Arnon Afonso Farias de Mello foi cedida em comodato para a Boa Vista Energia a partir do dia 10 de fevereiro de 2010

## Energia comprada para revenda

	2º tri/10	1º sem/10
MWh	58.300	190.848
R\$ milhões	9,0	22,0

## Energia Vendida

Tipo de venda	2º tri/10		1º sem/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Através de leilões	333,46	3.782.453,59	666,30	7.678.404,76
Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais	466,19	5.367.576,15	895,96	10.779.821,74
<b>Total</b>	<b>799,65</b>	<b>9.150.029,74</b>	<b>1.562,26</b>	<b>18.458.226,50</b>

## Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	2º tri/10		1º sem/10	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
Óleo diesel	Litro	37.680.000	16,790	40.178.000	21,901
Óleo leve pte	Litro	103.133.643	45,955	232.277.143	144,914
<b>Total:</b>		<b>140.813.643</b>	<b>62,745</b>	<b>272.455.143</b>	<b>166,815</b>

## Liquidação CCEE

## Liquidação CCEE - Venda

Tipo de Contrato	UNIDADE	2º TRIM/10	1º SEM/10
CCEE	R\$ milhões	84,53	155,03
	Mwh	4.270.258,24	9.704.222,50
	Mwmédio	1.955,25	4.469,81

## Liquidação CCEE - compra

Tipo de Contrato	UNIDADE	2º TRIM/10	1º SEM/10
CCEE	R\$ milhões	21,98	30,78
	Mwh	717.824,53	1.456.659,51
	Mwmédio	328,67	670,56

## Liquidação CCEE - líquido

Tipo de Contrato	UNIDADE	2º TRIM/10	1º SEM/10
CCEE	R\$ milhões	62,54	124,24
	Mwh	3.552.433,71	8.247.562,99
	Mwmédio	1.626,57	3.799,24

## Perdas na geração - %

2º tri/10	1ºSem/10
0,09	0,09

## Perdas na transmissão - %

2º tri/10	1ºSem/10
2,92	2,29

## Extensão da linha de transmissão (km)

Área de Concessão		Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão
<b>Sistema Isolado</b>					
BOA VISTA	SANTA ELENA	190,2	230	JULHO	2001 JULHO de 2015
<b>Sub-total 230 kV</b>		<b>190,20</b>			
COARACY NUNES	SANTANA	108	138	OUTUBRO	1975 JULHO de 2015
COARACY NUNES	SANTANA	109	138	FEVEREIRO	2005 JULHO de 2015
SANTANA	PORTUÁRIA	4	138	ABRIL	1996 JULHO de 2015
COARACY NUNES	TARTARUGALZINHO	87	138	JUNHO	2000 JULHO de 2015
<b>Sub-total 138 kV</b>		<b>308,00</b>			
SANTANA	MACAPÁ II	20	69	NOVEMBRO	1996 JULHO de 2015
SANTANA	EQUATORIAL	13	69	AGOSTO	2000 JULHO de 2015

## Informe aos Investidores – Junho 2010

TARTARUGALZINHO	CALÇOENE	130	69	DEZEMBRO	2001	JULHO de 2015
TARTARUGALZINHO	AMAPÁ	17	69	FEVEREIRO	2002	JULHO de 2015
EQUATORIAL	MACAPÁ	0	69	NOVEMBRO	2005	JULHO de 2015
SANTANA	SANTA RITA	12,6	69	DEZEMBRO	2007	JULHO de 2015
EQUATORIAL	SANTA RITA	5,09	69	SETEMBRO	2008	JULHO de 2015
<b>Sub-total 69 kV</b>		<b>197,69</b>				
<b>Total Sistema Isolado</b>		<b>695,89</b>				
<b>Sistema Interligado</b>						
COLINAS	MIRACEMA	173,97	500	MARÇO	1999	JULHO de 2015
IMPERATRIZ	COLINAS	342,6	500	MARÇO	1999	JULHO de 2015
IMPERATRIZ	MARABÁ	181,09	500	ABRIL	1981	JULHO de 2015
IMPERATRIZ	MARABÁ	181,82	500	MARÇO	1988	JULHO de 2015
IMPERATRIZ	PRES. DUTRA	386,6	500	OUTUBRO	1982	JULHO de 2015
IMPERATRIZ	PRES. DUTRA	385,3	500	FEVEREIRO	1988	JULHO de 2015
TUCURUÍ	MARABÁ	222,14	500	OUTUBRO	1981	JULHO de 2015
TUCURUÍ	MARABÁ	221,7	500	FEVEREIRO	1988	JULHO de 2015
PRES. DUTRA	BOA ESPERANÇA	205,39	500	OUTUBRO	1982	JULHO de 2015
SÃO LUIZ II	PRES. DUTRA	299,83	500	JULHO	1984	JULHO de 2015
SÃO LUIZ II	PRES. DUTRA	297,85	500	MARÇO	1986	JULHO de 2015
TUCURUÍ	VILA DO CONDE	327,1	500	DEZEMBRO	1981	JULHO de 2015
TUCURUÍ ( USINA )	TUCURUÍ ( SE )	10,71	500	NOVEMBRO 1984 a MAIO 2005		
<b>Sub-total 500 kV</b>		<b>3.236,10</b>				
ALTAMIRA	RURÓPOLIS	330,02	230	OUTUBRO	1988	JULHO de 2015
BARRA PEIXE	RONDONÓPOLIS	216,79	230	OUTUBRO	1997	JULHO de 2015
RONDONÓPOLIS	COXIPÓ	187,80	230	SETEMBRO	1988	JULHO de 2015
RONDONÓPOLIS	COXIPÓ	187,80	230	JULHO	1984	JULHO de 2015
COXIPÓ	NOBRES	105,00	230	ABRIL	2001	JULHO de 2015
NOBRES	SINOP *	346,00	230	AGOSTO	2008	JULHO de 2015
GUAMÁ	UTINGA	19,40	230	DEZEMBRO	1981	JULHO de 2015
GUAMÁ	UTINGA	19,40	230	DEZEMBRO	1981	JULHO de 2015
IMPERATRIZ	PORTO FRANCO	110,10	230	OUTUBRO	1994	JULHO de 2015
JAURU	COXIPÓ	366,00	230	JUNHO	2003	JULHO de 2015
JAURU	COXIPÓ	366,00	230	JUNHO	2003	JULHO de 2015
MIRANDA II	PERITORÓ	94,20	230	DEZEMBRO	2002	JULHO de 2015
PRES. DUTRA	PERITORÓ	115,00	230	MARÇO	2003	JULHO de 2015
PERITORÓ	COELHO NETO	223,00	230	JULHO	2006	JULHO de 2015
COELHO NETO	TERESINA	127,10	230	SETEMBRO	2006	JULHO de 2015
SÃO LUIZ II	MIRANDA II	105,30	230	NOVEMBRO	2002	JULHO de 2015
SÃO LUIZ II	SÃO LUIZ I	18,60	230	JANEIRO	1983	JULHO de 2015
SÃO LUIZ II	SÃO LUIZ I	19,00	230	SETEMBRO	1988	JULHO de 2015
TUCURUÍ	ALTAMIRA	317,60	230	JUNHO	1998	JULHO de 2015
UTINGA	SANTA MARIA	93,02	230	DEZEMBRO	1994	JULHO de 2015
VILA DO CONDE	GUAMÁ	49,30	230	ABRIL	1981	JULHO de 2015
VILA DO CONDE	GUAMÁ	49,30	230	DEZEMBRO	1982	JULHO de 2015
MARABÁ	CARAJÁS	145,00	230	OUTUBRO	2004	JULHO de 2015
BARRA PEIXE	RONDONÓPOLIS	217,00	230	MAIO	2008	JULHO de 2015
RIO VERDE (Couto Magalhães)	RONDONÓPOLIS	177,83	230	JULHO	1983	JULHO de 2015
SÃO LUIZ II	UTE SÃO LUIZ	0,05	230	JANEIRO	1982	JULHO de 2015
CARAJÁS	INTEGRADORA	83,00	230	AGOSTO	2008	JULHO de 2015
ABUNÃ	RIO BRANCO	302,00	230	NOVEMBRO	2002	JULHO de 2015
ARIQUEMES	JARÚ	83,82	230	SETEMBRO	1997	JULHO de 2015
JARÚ	JI-PARANÁ	80,69	230	SETEMBRO	1997	JULHO de 2015
SAMUEL	ARIQUEMES	151,60	230	AGOSTO	1994	JULHO de 2015
SAMUEL	PORTO VELHO	40,55	230	JULHO	1989	JULHO de 2015
SAMUEL	PORTO VELHO	40,55	230	JULHO	1989	JULHO de 2015
SAMUEL ( USINA )	SAMUEL ( SE )	2,85	230	JULHO	1989	JULHO de 2015
PORTO VELHO	ABUNÃ	188,00	230	MAIO	2002	JULHO de 2015
JI-PARANÁ	PIMENTA BUENO	117,80	230	JUNHO	2008	JULHO de 2015
PIMENTA BUENO	VILHENA	160,20	230	OUTUBRO	2008	JULHO de 2015
<b>Sub-total 230 kV</b>		<b>5.256,67</b>				
TUCURUÍ-VILA	CAMETÁ	214,21	138	AGOSTO	1998	JULHO de 2015

COXIPÓ	Rondonopolis-Cemat	0,00	138	JULHO	1981	JULHO de 2015
COXIPÓ	SÃO TADEU	44,17	138	JANEIRO	2010	JULHO de 2015
SÃO TADEU	JACIARA	77,92	138	JANEIRO	2010	JULHO de 2015
JACIARA	Rondonopolis-Cemat	70,00	138	JANEIRO	2010	JULHO de 2015
COUTO MAGALHÃES	Rondonopolis-Cemat	176,0	138	ABRIL	1981	JULHO de 2015
CURUÁ-UNA	TAPAJÓS-Celipa	68,80	138	JANEIRO	2006	JULHO de 2015
ABUNÃ	GUAJARÁ MIRIM	0	138	MAIO	2002	JULHO de 2015
RIO BRANCO	EPITACIOLÂNDIA	0	138	MARÇO	2008	JULHO de 2015
JI-PARANÁ	ROLIM DE MOURA	0	138	AGOSTO	2008	JULHO de 2015
<b>Sub-total 138 kV</b>		<b>651,1</b>				
TUCURUÍ	TUCURUÍ VILA	2,3	69	JULHO	1997	
TUCURUÍ ( USINA )	TUCURUÍ ( SE )	1,4	69	JANEIRO	1980	
TUCURUÍ ( USINA )	TUCURUÍ ( SE )	1,4	69	DEZEMBRO	1985	
RIO BRANCO	TANGARÁ	0	69	FEVEREIRO	2003	JULHO de 2015
RIO BRANCO	TANGARÁ	0	69	FEVEREIRO	2003	JULHO de 2015
RIO BRANCO	SÃO FRANCISCO	0	69	NOVEMBRO	2002	JULHO de 2015
RIO BRANCO	SÃO FRANCISCO	0	69	NOVEMBRO	2002	JULHO de 2015
ALFAVILLE	RIO MADEIRA	0	69	JULHO	1989	JULHO de 2015
ALFAVILLE	RIO MADEIRA	0	69	JULHO	1989	JULHO de 2015
JI-PARANÁ	ROLIM DE MOURA	0	69	DEZEMBRO	1999	JULHO de 2015
PORTO VELHO	AREAL	0	69	ABRIL	1999	JULHO de 2015
PORTO VELHO	AREAL	0	69	SETEMBRO	1999	JULHO de 2015
RIO BRANCO	SENA MADUREIRA	0	69	AGOSTO	2008	JULHO de 2015
PORTO VELHO	TIRADENTES	0	69	NOVEMBRO	1989	JULHO de 2015
PORTO VELHO	TIRADENTES	0	69	NOVEMBRO	2007	JULHO de 2015
TIRADENTES	ALFAVILLE	0	69	NOVEMBRO	2008	JULHO de 2015
TIRADENTES	ALFAVILLE	0	69	NOVEMBRO	2008	JULHO de 2015
<b>Sub-total 69 kV</b>		<b>5,1</b>				
<b>Sub-total 13,8 kV</b>		<b>0</b>				
<b>Total Sistema Interligado</b>		<b>9.148,97</b>				
<b>Total Geral</b>		<b>9.844,86</b>				

\* O trecho Nobres Sinop foi desmembrado em Nobres-Mova Mutum e Nova Mutum Sinop com 110,00 km e 236,00 km respectivamente.

Tensão KV	Km
750	-
600	-
500	3.236,10
445	-
230	5.446,87
138	959,10
69	202,79
13,8	0
<b>Total</b>	<b>9.844,86</b>

**Tarifa Média – R\$/MWh**

2º tri/10	1º sem/10
86,97	84,43

**Principais Investimentos – R\$ milhões**

Projeto	2º tri/10	1º sem/10
<b>Transmissão</b>	<b>68.278.131</b>	<b>117.242.681</b>
ST Amapá	771.184	904.226
Reforços Melhor S Is	3.979.691	7.112.481
ST Norte/Nordeste MA	3.780.812	4.680.462
Manutenção do Sistema de Transmissão	2.467.803	4.453.381
ST Norte/Nordeste PA	900.925	1.152.991
Implantação LT Maranhão	3.180.346	8.117.934
Implant. LT - Rib. Gonçalves/Balsas	1.234.748	2.507.743
Implantação da SE Miranda II	10.415.671	20.241.136
Reforços Melhor Sistema Interligado	41.546.951	68.072.327
<b>Geração</b>	<b>1.515.318</b>	<b>2.949.247</b>
UHE Coaracy 2ª Etapa	228.839	327.450
Manut.Sist. Geração	490.402	1.505.319

## Informe aos Investidores – Junho 2010

UHE Tucuruí	596.698	843.923
UHE Curuá-Una-Amplia	199.379	272.555
<b>Outros</b>	<b>10.383.020</b>	<b>16.767.052</b>
Preserv. e Conserv.	9.978.735	14.238.979
Infra-estrut.-Móveis	38.261	38.261
Infra-estrut-Infom.	366.024	2.489.812
<b>Total</b>	<b>80.176.469</b>	<b>136.958.980</b>

### Investimentos Novos Próprios - Transmissão

Empreendimento	Estado (localização)	Total do Investimento – R\$ milhões	Extensão das linhas - KM	Início da Operação	Término da Concessão
LT São Luís II – São Luís III SE São Luís III – 230/69 kV– 150 MVA (*)	MA	75,00	36	Energizada em Maio/2010.	2039
LT Ribeiro Gonçalves - Balsas 230 kV - CS SE Balsas 230/69 Kv - Adaptações SE Ribeiro Gonçalves (*)	MA/PI	102,04	95	jul/10	2040
LT Presidente Dutra - São Luis II C1 e C2 / SE Miranda II - Seccionamento da LT (*)	MA	86,75	3,24	nov/10	2040
LT Jorge Teixeira - Lechuga (ex Cariri) Circuito Duplo	AM	27,00	30	jul/11	2041

(\*) Os empreendimentos acima iniciaram em 2008, passando por 2010.

### Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

	Moeda	Valor	Vencimento	Periodicidade
<b>ELETROBRAS</b>				
ECR - 257/97 - BID	US\$	356,4	6/4/2024	Parcelas Semestrais
ECR - 259/98 - CAF	US\$	53,3	4/8/2014	Parcelas Semestrais
		<b>409,7</b>		
ECR - 260/98 - EXIMBANK	Yen	173,5	6/4/2024	Parcelas Semestrais
		<b>173,5</b>		
ECF-1424/96	RGR	23,2	30/6/2018	Parcelas Mensais
ECF-1545/97	RGR	85,6	30/3/2018	Parcelas Mensais
ECF-1554/97 RN	RGR	18,5	30/6/2018	Parcelas Mensais
ECF-1630/97 RN	RGR	1,2	30/4/2018	Parcelas Mensais
ECF-1659/97 RN	RGR	2,1	30/6/2018	Parcelas Mensais
ECF-1674/97 RN	RGR	1,6	30/3/2011	Parcelas Mensais
ECF-1679/97 RN	RGR	0,7	30/8/2013	Parcelas Mensais
ECF 2794/09	IPCA	1.611,1	30/12/2029	Parcelas Mensais
ECF-2092/01 N	RGR	288,0	30/9/2023	Parcelas Mensais
RES-765/02	RGR	603,0	29/10/2018	Parcelas Mensais
RES-766/02	RGR	147,5	29/10/2017	Parcelas Mensais
ECF-2710/08 RGR	RGR	16,6	31/12/2015	Parcelas Mensais
ECF-2757/08 IPCA	IPCA	43,7	30/3/2021	Parcelas Mensais
ECF-2758/08 IPCA	IPCA	20,8	30/3/2021	Parcelas Mensais
ECF-2785/09 IPCA	IPCA	3,6	30/9/2021	Parcelas Mensais
ECF-2818/10 IPCA	IPCA	11,0	30/11/2021	Parcelas Mensais
		<b>2.878,4</b>		
<b>Total</b>		<b>3.461,6</b>		
<b>INSTITUIÇÃO FINANCEIRA</b>				
CREDIT BALBINA-0111- FRETES	Euro	0,1	31/12/2013	Parcelas Semestrais
CREDIT NATIONAL-0118- BALBINA	Euro	0,1	31/12/2015	Parcelas Semestrais
CREDIT NATIONAL- 0122-SAMUEL	Euro	1,1	31/12/2016	Parcelas Semestrais
CREDIT NATIONAL- 0184-	Euro	0,0	31/12/2012	Parcelas Semestrais
DMLP - Tesouro Nacional	Euro	2,9	15/4/2014	Parcelas Semestrais
<b>Total</b>		<b>4,3</b>		
BNDES - 03.2.782.3.1	R\$	638,3	15/9/2016	Parcelas Mensais
BNDES - 09.2.13551.1	R\$	29,8	15/11/2024	Parcelas Mensais
<b>Total</b>		<b>668,1</b>		
<b>FORNECEDOR</b>				
PETROBRAS DISTRIBUIDORA S/A	R\$	124,8	31/7/2011	Parcelas Mensais
<b>Total</b>		<b>124,8</b>		
<b>TOTAL GERAL</b>		<b>4.258,7</b>		

### Obrigações contratuais no último dia do trimestre– R\$ milhões

Empréstimos E Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	APOS 2015	Total
Geração	126,8	325,6	252,0	255,4	258,6	262,4	1.819,9	3.300,7
Transmissão	95,9	74,0	79,6	80,2	81,3	82,8	418,2	912,0
Comercialização	6,0	10,0	10,0	10,0	10,0			46,0
<b>Total</b>	<b>228,7</b>	<b>409,6</b>	<b>341,6</b>	<b>345,6</b>	<b>349,9</b>	<b>345,2</b>	<b>2.238,1</b>	<b>4.258,7</b>

Contratos de Compra de Energia		2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
Edelca	MWh	584.031	623.673	644.194	669.962	696.760	
	R\$	70,8	73,3	77,0	80,2	80,2	
CCEE	MWh						
	R\$						
<b>TOTAL</b>		<b>584.031</b>	<b>623.673</b>	<b>644.194</b>	<b>669.962</b>	<b>696.760</b>	<b>0</b>
		<b>70,8</b>	<b>73,3</b>	<b>77,0</b>	<b>80,2</b>	<b>80,2</b>	<b>0</b>

**Parcerias**

**Geração**

SPE / Consórcio / Objeto	Energia Assegurada	Participação %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parcerias		Energia Gerada (*)		Concessão	
				Sócios	%	2º tri/2010	1º sem/2010	Início	Duração (anos)
EAPSA - Energia Águas da Pedra S.A. UHE Dardanelos	261MW (potência instalada) 154,9 MW (energia assegurada)	24,5	760	Neoenergia	51	Em construção	Em construção	3/7/2007	35
AMAPARI ENERGIA S.A. UTE Serra do Navio e PCH Capivara	UTE Serra do Navio 23,30 MW (potência instalada**) 21 MW (demanda garantida***) PCH Capivara 29,8 Mw (potência instalada)	49	84,7	MPX Energia S.A	51	UTE Serra do Navio 38.811,17 MWh	UTE Serra do Navio 69401,93 MWh	20/5/2008	29
						Em estudo de viabilidade	Em estudo de viabilidade	20/5/2008	29
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.	50,4MW (potência instalada)	24,5	245	Furnas J. Marucelli Miassaba	24,5 10 31	Aviso de Adjudic. e Homol. do Leilão previsto para 25/02/2010. A ANEEL não cumpriu e não informou nova data	Aviso de Adjudic. e Homol. do Leilão previsto para 25/02/2010. A ANEEL não cumpriu e não informou nova data	20/04/2010 (Previsão)	35
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	48,6MW (potência instalada)	24,5	229,4	Furnas J. Malucelli EOLO	24,5 10 31	Aviso de Adjudic. e Homol. do Leilão previsto para 25/02/2010. A ANEEL não cumpriu e não informou nova data	Aviso de Adjudic. e Homol. do Leilão previsto para 25/02/2010. A ANEEL não cumpriu e não informou nova data	20/04/2010 (Previsão)	35
				Bioenergy	10				
Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.	48,6MW (potência instalada)	24,5	233,6	Furnas J. Malucelli EOLO	24,5 10 31	Aviso de Adjudic. e Homol. do Leilão previsto para 25/02/2010. A ANEEL não cumpriu e não informou nova data	Aviso de Adjudic. e Homol. do Leilão previsto para 25/02/2010. A ANEEL não cumpriu e não informou nova data	20/04/2010 (Previsão)	35
				Bioenergy	10				

(\*) Para os projetos em operação

(\*\*) Valor contratado junto ao fornecedor

(\*\*\*) Valor de contrato entre a Amapari e Anglo Ferrous do Brasil

**Transmissão**

SPE / Consórcio	Objeto	Participação %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parcerias		Em operação		Concessão	
				Sócios	%	Sim	Não	Início	Duração (anos)
AETE - Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S.A.	Linhas de Transmissão Coxipó-Cuiabá-Rondonópolis (MT), em 230 KV com	49	116,0	Bimetal Indústria e Metalúrgica Ltda.	26,99	X		18/2/2004	30
				Alubar Cabos	10,76				

	193 Km SE Seccionadora Cuiabá			SA Linear Partic.e Incorporações Ltda	13,25				
INTESA - Integração Transmissora de Energia S.A.	Linhas de Transmissão Colinas-Miracema-Gurupi-Peixe Nova-Serra da Mesa 2 (TO / GO), em 500KV com 695 Km	37	500,0	Fundo de Investimento em Participação Brasil Energia Chesf	51,00 12,00	X		27/4/2006	30
BRASNORTE Transmissora de Energia SA	Linhas de Transmissão Jauru - Juba – C2 (MT) e Maggi - Nova Mutum (MT), ambas em 230 kV, SE Juba e SE Maggi - 230/138 kV com 402 Km	49,71	234,0	Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. Bimetal Indústria e Metalúrgica Ltda.	38,67 11,62	X		17/3/2008	30
Manaus Transmissora de Energia S.A.	Linhas de Transmissão Oriximiná - Itacoatiara - Cariri (AM), em 500kV, com 586 Km, SE Itacoatiara e SE Cariri	30	1.289,49	Chesf Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	19,50 50,50		X	16/10/2008	30
Porto Velho Transmissora de Energia S.A.	SE Coletora Porto Velho (RO)- 500/230 kV, 2 Estações Conversoras (Back-to-Back), 400 MW e LT Coletora Porto Velho – Porto Velho, C1/C2, 230 KV com 17,30 km.	24,5	517,7	Eletrosul Abengoa Concessões Brasil Holding S.A. Construtora Andrade Gutierrez	24,50 25,50 25,50		X	26/2/2009	30
Estação Transmissora de Energia S.A.	Estação Conversora 01 CA/CC, 500/±600 KV e Estação Inversora 01 CC/CA, ±600/500 kV (RO / SP)	24,5	1.428,5	Eletrosul Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	24,50 51,00		X	26/2/2009	30
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A	LT Coletora Porto Velho (RO) – Araraquara (SP), ±600 KV com 2.375 Km	24,5	1.787,7	Eletrosul Abengoa Concessões Brasil Holding S.A. Construtora Andrade Gutierrez	24,50 25,50 25,50		X	26/2/2009	30
LINHA VERDE Transmissora de Energia S.A.	LT Porto Velho (RO) – Samuel (RO) – Ariquemes (RO) - Ji-Paraná (RO) - Pimenta Bueno (RO) – Vilhena (RO) – Jauru (MT), com 987 Km, 230 KV.	49	412,0	Abengoa Concessões Brasil Holding S.A. CTEEP (Cia. de Transm. de Energia Elétrica Paulista)	25,50 25,50		X	19/11/2009	30
RIO BRANCO Transmissora de Energia S.A.	LT Porto Velho (RO) – Abunã (RO) - Rio Branco (AC), com 487 Km, 230KV	49	238,0	Abengoa Concessões Brasil Holding S.A. CTEEP (Cia. de Transm. de Energia Elétrica Paulista)	25,50 25,50		X	19/11/2009	30
Transmissora MATOGROSSENSE de Energia S.A.	LT Jauru (MT) – Cuiabá (MT), com 348 Km e SE Jauru, 500KV	49	240,0	Alupar Investimento S.A. Bimetal Indústria Metalúrgica Ltda CTEEP (Cia. de Transm. de Energia Elétrica Paulista)	31,00 15,00 5,00		X	19/11/2009	30

Nº de empregados

<b>Tempo de trabalho na empresa (Anos)</b>	<b>Nº de empregados Até o último dia do 2o Trim. 2010</b>
Até 5	1.344
6 a 10	258
11 a 15	49
16 a 20	38
21 a 25	1069
mais de 25	1112
<b>Total</b>	<b>3.870</b>

<b>Lotação</b>	<b>Nº de empregados Até o último dia do 2o Trim. 2010</b>
Campo	1.600
Administrativo	2.270
<b>Total</b>	<b>3.870</b>

**Mão-de-obra Complementar**

<b>Contratados</b>	<b>Requisitados</b>
615	29

**Balço Patrimonial em 30 de Junho**  
 (Em milhares de Reais)

A T I V O	2010	2009
		(Ajustado)
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	131.624	116.836
Concessionárias e Permissionárias	230.724	187.994
Devedores diversos	61.755	58.725
Estoque		
- Elementos de combustível nuclear	324.634	284.067
- Material de almoxarifado	35.344	35.906
Ativo atuarial	-	25.354
Créditos fiscais	23.253	45.419
Outros direitos	9.245	25.102
	<b>816.579</b>	<b>779.403</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>Realizável a longo prazo</b>		
Concessionárias e Permissionárias	91.710	91.710
Estoque		
- Concentrado de urânio	123.584	111.949
- Elementos de combustível nuclear	85.001	161.424
- Material de almoxarifado	282.825	267.698
Serviços em curso - combustível nuclear	237.374	175.177
Ativo atuarial	-	89.743
Fundo - descomissionamento	88.604	53.250
Cauções e depósitos vinculados	11.558	6.601
Outros direitos	17.128	17.343
	<b>937.784</b>	<b>974.895</b>
<b>Investimentos</b>	1.265	1.265
<b>Imobilizado</b>		
Custo menos depreciação e amortização	6.950.559	6.693.852
(-) Obrigações vinculadas à concessão	(153)	(1.452)
	6.950.406	6.692.400
<b>Intangível</b>	32.495	27.146
	<b>7.921.950</b>	<b>7.695.706</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>8.738.529</b>	<b>8.475.109</b>

PASSIVO	2010	2009
		(Ajustado)
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	102.111	134.568
Encargos de dívidas	1.711	18.572
Empréstimos e financiamentos	147.566	89.702
Tributos e contribuições sociais	52.739	50.935
Entidade de previdência privada - dívida	28.071	25.354
Dividendos	114.558	30.349
Participação nos lucros e resultados de empregados	31.626	25.788
Obrigações de folha de pagamento	15.583	11.365
Provisões de férias e 13º salário	54.010	50.494
Provisão para imposto de renda e contribuição social	5.883	9.899
Outras obrigações	14.026	5.840
	<b>567.884</b>	<b>452.866</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	3.246.948	2.919.522
Tributos e contribuições sociais	63.861	78.766
Entidade de previdência privada - dívida	66.098	89.743
Entidade de previdência privada - provisão atuarial	172.584	106.603
Passivo para descomissionamento	232.111	231.602
Provisão para contingências judiciais	29.783	45.739
Provisão imposto de renda e contribuição social diferidos	36.991	179.444
	<b>3.848.376</b>	<b>3.651.419</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	3.296.032	3.296.032
Reservas de capital	903.064	903.064
Reservas de lucros	123.396	120.641
Prejuízo do período	(223)	51.087
	<b>4.322.269</b>	<b>4.370.824</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>8.738.529</b>	<b>8.475.109</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b> <b>(Ajustado)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>		
Suprimento de energia elétrica	927.415	756.836
Serviços de engenharia		
Renda de prestação de serviços	268	-
	<b>268</b>	<b>-</b>
Deduções da receita operacional		
Impostos e contribuições sobre vendas	(33.889)	(27.662)
Quota para a reserva global de reversão	(23.880)	(18.945)
	<b>(57.769)</b>	<b>(46.607)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>869.914</b>	<b>710.229</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>		
Pessoal	147.878	134.712
Material	10.380	17.532
Matéria prima - consumo do combustível	154.770	110.807
Serviços de terceiros	28.941	63.960
Depreciação e amortização	104.592	90.826
Quotas para descomissionamento	16.516	20.024
Encargos de uso da rede elétrica	26.156	23.938
Outros custos	12.847	11.977
	<b>502.080</b>	<b>473.776</b>
<b>Lucro operacional bruto</b>	<b>367.834</b>	<b>236.453</b>
<b>DESPESA OPERACIONAL</b>		
Pessoal	51.283	25.580
Serviços de terceiros	27.752	17.947
Depreciação e amortização	4.085	2.547
Taxa de fiscalização da ANEEL	3.943	3.760
Tributos	1.725	5.024
Provisão (reversão) para contingências judiciais	(644)	2.593
Outras despesas operacionais	10.772	6.893
	<b>98.916</b>	<b>64.344</b>
<b>Resultado do serviço</b>	<b>268.918</b>	<b>172.109</b>
<b>RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA</b>		
Encargos de dívidas	(191.719)	(176.939)
Ajuste de avaliação de ativo atuarial	-	(11.612)
Variação cambial - empréstimos e financiamentos; e dívidas	30.771	23.801
Variação cambial - passivo para descomissionamento	(17.554)	107.338
Variação monetária - empréstimos e financiamentos; e dívidas	(99.722)	16.088
Ajuste a valor presente do passivo para descomissionamento	17.265	(52.748)
Outras	(2.127)	(6.687)
	<b>(263.086)</b>	<b>(100.759)</b>
Outras receitas (despesas)	(330)	(384)
<b>Resultado operacional</b>	<b>5.502</b>	<b>70.966</b>
Contribuição social	(1.517)	(5.240)
Imposto de renda	(4.208)	(14.639)
<b>Lucro (prejuízo) líquido do período</b>	<b>(223)</b>	<b>51.087</b>
<b>Lucro (prejuízo) líquido por lote de mil ações - R\$</b>	<b>(0,02)</b>	<b>4,15</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa em 30 de Junho**  
 (Em milhares de Reais)

<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
	<b>(Ajustado)</b>	
<b>Lucro (prejuízo) líquido do exercício</b>	<b>(223)</b>	<b>51.087</b>
<b>Ajustes na conciliação do lucro (prejuízo) líquido com o caixa gerado</b>		
Depreciação de ativo imobilizado	108.677	93.373
Baixas de imobilizado-valor residual	882	170
Consumo de matéria-prima e material do estoque	165.709	128.713
Variação cambial do passivo para descomissionamento	17.554	(107.338)
Variações monetárias financiamentos - Eletrobrás	74.920	(57.919)
Variações monetárias dívidas - entidade de previdência privada	4.348	446
Variações monetárias - fornecedores e outras	(10.317)	17.584
Encargos de dívidas - financiamentos Eletrobrás	188.833	173.418
Encargos de dívidas - entidade de previdência privada	2.886	3.521
Encargos e variação cambial do financeiro de descomissionamento	(2.277)	8.518
Ajuste de avaliação de ativo atuarial	-	11.612
Participação nos lucros e resultados	15.258	12.454
Despesa de imposto de renda e contribuição social diferidos	5.725	19.878
Despesa de imposto de renda e contribuição social	-	-
Quotas do passivo para descomissionamento	16.516	20.024
Ajuste a valor presente do passivo para descomissionamento	(17.265)	52.748
Outros ajustes	4.132	784
	<b>575.358</b>	<b>429.073</b>
<b>Variação - (acréscimo) e decréscimo - nos ativos operacionais</b>		
Concessionários e permissionários - Furnas	5.748	4.333
Estoques	(133.824)	(116.728)
Impostos e taxas a recuperar PASEP, COFINS, IRPJ, CSLL e outros	(6.042)	(24.638)
Fundo financeiro de descomissionamento	(19.589)	(19.908)
Recebimento do contas a receber Furnas	-	257
Outras variações nos ativos operacionais	(40.906)	(7.868)
	<b>(194.613)</b>	<b>(164.552)</b>
<b>Variação - acréscimo e (decréscimo) - nos passivos operacionais</b>		
Fornecedores diversos	(167.313)	(74.326)
Impostos e taxas, exceto imposto de renda e contribuição social	(21.916)	(14.213)
Obrigações de folha de pagamento e provisão de férias	7.725	7.823
Participação nos lucros e resultados	3.280	6.134
Outras variações nos passivos operacionais	5.151	20.202
	<b>(173.073)</b>	<b>(54.380)</b>
<b>Recursos provenientes das atividades operacionais</b>	<b>207.672</b>	<b>210.141</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo - Eletrobrás	110.767	55.379
Pagamento de financiamentos de natureza de curto prazo - Eletrobrás	(26.161)	(221)
Pagamento de IOF e encargos de dívida- Eletrobrás	(69.143)	(51.753)
Pagamento de dívida a Entidade de previdência privada	(15.924)	(15.579)
<b>Recursos aplicados nas atividades de empréstimo e financiamento</b>	<b>(461)</b>	<b>(12.174)</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Aquisição de ativo imobilizado	(146.976)	(200.858)
<b>Recursos aplicados nas atividades de investimento</b>	<b>(146.976)</b>	<b>(200.858)</b>
<b>AUMENTO (REDUÇÃO) NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>60.235</b>	<b>(2.891)</b>
- Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	71.389	119.727
- Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	131.624	116.836
<b>AUMENTO (REDUÇÃO) NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>60.235</b>	<b>(2.891)</b>



<b>Lotação</b>	<b>Nº de empregados</b>
Campo	2.108
Administrativo	291

**Mão-de-obra complementar**

<b>Requisitados</b>
15

**Balanco Patrimonial em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

<b>ATIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Numerário disponível	19.390	3.079
Aplicações no mercado	253.133	85.118
Consumidores, concessionárias e permissionárias	99.206	85.812
Créditos de energia renegociados	175.047	137.829
Devedores diversos	8.710	18.490
Desativações, alienações e serviços em curso	26.408	21.384
Tributos a compensar	61.561	48.843
Almoxarifado	26.396	27.346
Outros créditos	15.567	14.142
	<b>685.418</b>	<b>442.043</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>Realizável a longo prazo</b>		
Créditos de energia renegociados	483.912	519.000
Tributos a compensar	19.520	5.105
Imposto de renda e contribuição social diferidos	63.896	62.280
Outros créditos	26.666	19.003
	<b>593.994</b>	<b>605.388</b>
<b>Investimentos</b>		
Participações em coligadas/controladas	726.852	603.875
Outros	3.316	3.309
	<b>730.168</b>	<b>607.184</b>
<b>Imobilizado - líquido</b>		
Transmissão	2.405.527	2.006.471
Geração	828.768	434.111
Outros	94.074	98.505
	<b>3.328.369</b>	<b>2.539.087</b>
<b>Intangível - líquido</b>	<b>94.944</b>	<b>109.807</b>
	<b>4.747.475</b>	<b>3.861.466</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>5.432.893</b>	<b>4.303.509</b>

	2010	2009
<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	41.003	47.604
Folha de pagamento	33.067	25.251
Empréstimos e financiamentos	89.747	115.687
Participação nos lucros e resultados	818	359
Tributos e contribuições sociais	39.483	37.616
Imposto de renda e contribuição social diferidos	59.516	46.862
Dividendos a pagar	202.473	-
Obrigações estimadas	99.830	127.505
Provisões para contingências	68.792	61.723
Entidade de previdência complementar	9.160	8.766
Pesquisa e desenvolvimento	21.331	16.642
Passivo regulatório	60.667	-
Outros passivos	35.826	9.728
	<b>761.713</b>	<b>497.743</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	1.316.831	684.119
Tributos e contribuições sociais	146.339	149.311
Imposto de renda e contribuição social diferidos	172.254	187.304
Provisões para contingências	-	31.314
Entidade de previdência complementar	24.160	28.663
Outros passivos	3.299	3.992
	<b>1.662.883</b>	<b>1.084.703</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	1.577.686	1.245.042
Reservas de lucros	1.046.641	1.014.531
Ajuste de avaliação patrimonial	1.197	-
Lucros acumulados	97.285	128.846
	<b>2.722.809</b>	<b>2.388.419</b>
Recursos destinados ao aumento de capital	285.488	332.644
	<b>3.008.297</b>	<b>2.721.063</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>5.432.893</b>	<b>4.303.509</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 30 de Junho**  
 (Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>		
Receita do serviço de transmissão de energia elétrica	353.800	371.643
Receita de comercialização de energia	5.047	-
Receita do serviço prestado a terceiros	10.847	11.212
Outras receitas	2.611	2.209
	<b>372.305</b>	<b>385.064</b>
<b>DEDUÇÕES À RECEITA OPERACIONAL</b>		
Reserva global de reversão (RGR)	(8.903)	(9.508)
COFINS	(19.915)	(19.973)
PIS/PASEP	(4.321)	(4.334)
ICMS/ISS	(198)	(233)
P&D	(3.307)	(3.448)
	<b>(36.644)</b>	<b>(37.496)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>335.661</b>	<b>347.568</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO</b>		
<b>Custo do serviço de transmissão de energia elétrica</b>	<b>(141.691)</b>	<b>(126.961)</b>
Pessoal	(66.325)	(64.579)
Material	(3.614)	(2.583)
Serviços de terceiros	(12.030)	(9.853)
Energia comprada para revenda	(7.847)	-
Depreciação e amortização	(51.259)	(47.378)
Provisões para créditos de liquidação duvidosa	1.183	23
Outros	(1.799)	(2.591)
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>(4.894)</b>	<b>(3.396)</b>
Pessoal	(2.741)	(2.319)
Material	(17)	(135)
Serviços de terceiros	(2.125)	(927)
Outros	(11)	(15)
	<b>(146.585)</b>	<b>(130.357)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>189.076</b>	<b>217.211</b>
<b>DESPESA OPERACIONAL</b>		
<b>Despesas gerais e administrativas</b>	<b>(81.182)</b>	<b>(63.249)</b>
Pessoal	(45.555)	(36.085)
Material	(947)	(861)
Serviços de terceiros	(13.329)	(8.056)
Depreciação e amortização	(1.120)	(923)
Taxa de fiscalização - ANEEL	(1.967)	(1.638)
Reversão/provisão para contingências	(4.688)	(7.780)
Complemento aposentadoria especial / passivo atuarial	(1.312)	(1.567)
Outras	(12.264)	(6.339)
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>107.894</b>	<b>153.962</b>
<b>RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS</b>		
Equivalência patrimonial	19.209	17.462
	<b>19.209</b>	<b>17.462</b>
<b>RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA</b>		
Renda sobre aplicações financeiras	6.934	9.503
Renda sobre créditos de energia renegociados	74.566	31.525
Encargos de dívidas	(28.658)	(26.751)
Variação monetária empréstimos e financiamentos	(16.046)	(10.349)
Encargos sobre tributos e contribuições sociais	(4.478)	(4.586)
Outras	(21.190)	(15.333)
	<b>11.128</b>	<b>(15.991)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO DAS ATIVIDADES NÃO CONTINUADAS</b>	<b>138.231</b>	<b>155.433</b>
<b>OUTRAS RECEITAS</b>	92	172
<b>OUTRAS DESPESAS</b>	(406)	(2.590)
	<b>(314)</b>	<b>(2.418)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>137.917</b>	<b>153.015</b>
Contribuição social	(10.915)	(12.356)
Imposto de renda	(29.717)	(33.679)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO SEMESTRE</b>	<b>97.285</b>	<b>106.980</b>
<b>LUCRO POR AÇÃO DO CAPITAL SOCIAL - R\$</b>	<b>1,99</b>	<b>2,19</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos Exercícios Findos em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Lucro antes do imposto de renda, da contribuição social e das participações</b>	<b>137.917</b>	<b>153.015</b>
Despesas (receitas) que não afetam o caixa		
Depreciação e amortização	52.379	54.782
Amortização ágio investimentos	10.263	-
Variação monetária	(18.104)	20.113
Encargos financeiros	14.409	510
Resultado de equivalência patrimonial	(19.209)	(17.462)
Ajuste a valor presente	2.959	1.679
Perdas do ativo permanente	314	2.418
Provisões para contingências	7.505	6.140
Comp. Aposent. Especial/passivo atuarial/cont. suplementar	1.354	1.562
Remuneração investimentos participação societária	(1.329)	-
Outros	(1.183)	(80)
<b>Sub total</b>	<b>49.358</b>	<b>69.662</b>
<b>(Acréscimo) decréscimo nos ativos operacionais</b>		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(10.079)	(8.968)
Devedores diversos	6.120	(9.732)
Desativações, alienações e serviços em curso	(3.996)	(1.810)
Tributos a compensar	(37.186)	3.916
Imposto de renda e contribuição social diferidos	4.346	(4.456)
Almoxarifado	(89)	(717)
Investimentos	177.629	-
Imobilizado	(344.293)	-
Outros créditos	(8.332)	45.605
<b>Sub total</b>	<b>(215.880)</b>	<b>23.838</b>
<b>Acréscimo (decréscimo) nos passivos operacionais</b>		
Fornecedores	(27.947)	(14.454)
Empréstimos e financiamentos	215.007	-
Folha de pagamento	(3.297)	(2.181)
Participações nos Lucros ou Resultados	(22.442)	(22.353)
Tributos e contribuições sociais	531	(2.399)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8.298	(6.598)
Dividendos/juros sobre o capital próprio	3	-
Obrigações estimadas	(7.599)	14.829
Entidade de previdência complementar	(160)	190
Pesquisa e desenvolvimento	2.461	499
Passivo regulatório	60.667	-
Outros passivos	16.383	(13.906)
<b>Sub total</b>	<b>241.905</b>	<b>(46.373)</b>
<b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>	<b>213.300</b>	<b>200.142</b>
Pagamento de encargos financeiros	(37.074)	(25.831)
Recebimento de encargos financeiros	4	11
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	(77.202)	(57.631)
Depósitos Judiciais	(5.812)	1.101
<b>Caixa líquido das atividades operacionais</b>	<b>93.216</b>	<b>117.792</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	87	87
Créditos de energia renegociados recebidos	56.611	50.927
Em ativo imobilizado	(228.562)	(259.117)
Em ativo intangível	(4.165)	(115.068)
Em participações societárias	(207.092)	(274.774)
Baixa do ativo imobilizado	1.866	2.859
Resgate de aplicação em títulos	1.609	-
Recebimento de remuneração dos investimentos societários	9.655	5.621
<b>Caixa líquido das atividades de investimentos</b>	<b>(369.991)</b>	<b>(589.465)</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos	228.912	73.618
Adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)	187.988	238.068
Pagamento de empréstimos e financiamento-principal	(22.470)	(11.727)
Pagamento de remuneração aos acionistas	(587)	(142.390)
Pagamento de Parcelamento Especial (PAES) Lei 10684/03-principal	(9.317)	(9.317)
Pagamento Entidade Previdência Complementar	(4.029)	(4.170)
<b>Total das atividades de financiamento</b>	<b>380.497</b>	<b>144.082</b>
<b>Aumento/(Redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>103.722</b>	<b>(327.591)</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>	<b>168.801</b>	<b>415.788</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício</b>	<b>272.523</b>	<b>88.197</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
1º Sem/10	1º Sem/09	1º Sem/10	1º Sem/09
179,5	219,7	53,5%	53,2%

**Dados de Mercado**
**Extensão da linha de transmissão**

Área de Concessão	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
Areia --Bateias	220,3	525	jun/00	7/7/2015
Areia --Campos Novos	176,3	525	set/82	7/7/2015
Areia - -Curitiba	235,2	525	jun/00	7/7/2015
Areia --Ivaiporã	173,2	525	mai/82	7/7/2015
Areia - -Segredo	57,8	525	ago/92	7/7/2015
Blumenau - -Curitiba	136,3	525	dez/83	7/7/2015
Campos Novos - -Machadinho	44,8	525	jan/02	7/7/2015
Campos Novos - -Caxias	203,3	525	dez/01	7/7/2015
Caxias - -Gravataí	78,8	525	dez/01	7/7/2015
Caxias - -Itá	256,0	525	fev/02	7/7/2015
Curitiba --Bateias	33,5	525	jun/00	7/7/2015
Itá – Nova Santa Rita	314,8	525	abr/06	7/7/2015
Gravataí – Nova Santa Rita	29,0	525	abr/06	7/7/2015
Itá - -Machadinho	64,6	525	jan/02	7/7/2015
Itá - -Salto Santiago	186,8	525	set/87	7/7/2015
Ivaiporã - -Londrina	121,9	525	abr/88	7/7/2015
Ivaiporã - -Salto Santiago	167,0	525	mai/82	7/7/2015
Ivaiporã ELETROSUL - Ivaiporã FURNAS	0,8	525	set/82	7/7/2015
Ivaiporã ELETROSUL - Ivaiporã FURNAS	0,8	525	fev/92	7/7/2015
Ivaiporã ELETROSUL - Ivaiporã FURNAS	0,7	525	jun/04	7/7/2015
Salto Santiago --Salto Santiago	60,9	525	ago/92	7/7/2015
Salto Santiago --Segredo	2,1	525	jan/81	7/7/2015
Areia - -Gov. Bento Munhoz	10,7	525	set/80	7/7/2015
Areia - -Gov. Bento Munhoz	10,9	525	ago/81	7/7/2015
Blumenau - Biguaçu	91,0	525	set/06	3/3/2035
Biguaçu – Campos Novos	268,00	525	set/06	3/3/2035
<b>Sub-Total 525 kV</b>	<b>2.945,5</b>			
Anastácio - Dourados	210,9	230	ago/94	7/7/2015
Areia - Ponta Grossa Norte	181,6	230	out/76	7/7/2015
Areia - Salto Osório	160,5	230	jan/77	7/7/2015
Areia - Salto Osório	160,3	230	dez/76	7/7/2015
Areia - São Mateus do Sul	129,0	230	jul/90	7/7/2015
Assis - Londrina COPEL	114,3	230	set/81	7/7/2015
Biguaçu – Desterro	56,6	230	dez/08	7/7/2015
Biguaçu –Palhoça	20,4	230	out/08	7/7/2015
Blumenau –Jorge Lacerda B	116,4	230	jun/79	7/7/2015
Biguaçu – Blumenau 2	129,5	230	jun/79	7/7/2015
Blumenau - Itajaí	37,6	230	jan/02	7/7/2015
Blumenau - Itajaí	37,6	230	mar/02	7/7/2015
Blumenau - Joinville	67,0	230	set/79	7/7/2015
Blumenau - Joinville	72,9	230	abr/79	7/7/2015
Blumenau - Palhoça	133,9	230	jan/84	7/7/2015
Campo Mourão - Apucarana	114,5	230	fev/76	7/7/2015
Campo Mourão -Maringá	79,9	230	fev/76	7/7/2015
Campo Mourão -Salto Osório	181,2	230	fev/76	7/7/2015
Campo Mourão -Salto Osório	181,3	230	mai/76	7/7/2015
Canoinhas -São Mateus do Sul	47,7	230	fev/88	7/7/2015
Cascavel -Cascavel D'Oeste	9,9	230	abr/01	7/7/2015
Cascavel D'Oeste -Guairá	126,2	230	abr/01	7/7/2015
Caxias - Caxias 5	22,0	230	jun/09	7/7/2015
Curitiba -Joinville Norte	96,4	230	nov/76	7/7/2015
Joinville – Joinville Norte	5,3	230	nov/76	7/7/2015
Curitiba -Joinville	99,7	230	jun/77	7/7/2015
Curitiba -São Mateus do Sul	116,7	230	jul/90	7/7/2015
Dourados -Guairá	226,5	230	nov/91	7/7/2015
Farroupilha -Caxias 5	17,9	230	out/05	7/7/2015
Monte Claro – Passo Fundo	211,5	230	set/04	7/7/2015
Farroupilha -Monte Claro	31,0	230	set/04	7/7/2015
Farroupilha -Monte Claro2	31,0	230	set/04	7/7/2015
Monte Claro – Nova Prata	30,9	230	set/04	7/7/2015
Jorge Lacerda A -Jorge Lacerda	0,8	230	jul/79	7/7/2015
Jorge Lacerda - Palhoça -	121,3	230	ago/05	7/7/2015
Jorge Lacerda - Siderópolis	49,4	230	jun/79	7/7/2015
Jorge Lacerda - Siderópolis	47,3	230	ago/79	7/7/2015

Londrina(ESUL) - Assis	156,6	230	mai/05	7/7/2015
Londrina(ESUL) - Maringá	95,1	230	mai/05	7/7/2015
Londrina - Apucarana	40,4	230	abr/88	7/7/2015
Londrina ELETROSUL - Londrina COPEL	31,6	230	abr/88	7/7/2015
Atlântida 2 - Osório 2	36,0	230	mai/07	7/7/2015
Passo Fundo - Nova Prata 2	199,1	230	nov/92	7/7/2015
Presidente Médice/Santa Cruz	237,4	230	Jan/10	16/3/2038
Passo Fundo - Xanxerê	79,3	230	mai/75	7/7/2015
Passo Fundo - Xanxerê	79,2	230	nov/79	7/7/2015
Passo Fundo - Passo Fundo 1	0,45	230	mar/73	7/7/2015
Passo Fundo - Passo Fundo 2	0,45	230	mai/73	7/7/2015
Salto Osório - Pato Branco	85,9	230	dez/79	7/7/2015
Salto Osório - Xanxerê	162,0	230	out/75	7/7/2015
Salto Osório - Salto Osório	2,2	230	nov/75	7/7/2015
Siderópolis - Lajeado Grande	121,9	230	set/03	7/7/2015
Lajeado Grande - Caxias 5	65,6	230	out/05	7/7/2015
Xanxerê - Pato Branco	79,6	230	dez/79	7/7/2015
Joinville - Vega do Sul	44,9	230	nov/02	7/7/2015
Joinville - Vega do Sul	44,9	230	nov/02	7/7/2015
Gravataí 2- - Gravataí 3	3,5	230	nov/07	7/7/2015
Complexo Industrial Automotivo Gravataí -- Gravataí 4	3,5	230	dez/07	7/7/2015
Jorge Lacerda A - Jorge Lacerda B 2	1,0	230	out/07	7/7/2015
Jorge Lacerda B - Jorge Lacerda C 1	0,5	230	fev/97	7/7/2015
Jorge Lacerda B - Jorge Lacerda C 2	0,5	230	fev/97	7/7/2015
Atlântida 2/Gravataí 3	102,0	230	nov/07	7/7/2015
<b>Sub-Total 230 kV</b>	<b>5.150,5</b>			
Blumenau - -Ilhota	40,2	138	out/88	7/7/2015
Campo Grande - Mimoso	108,3	138	out/83	7/7/2015
Biguaçu – Camboriú – Morro do Boi	50,3	138	fev/02	7/7/2015
Biguaçu – Florianópolis	19,5	138	fev/02	7/7/2015
Campo Grande - Mimoso	108,3	138	set/83	7/7/2015
Campo Grande - Mimoso	108,3	138	set/83	7/7/2015
Dourados das Nações - Ivinhema	94,7	138	dez/83	7/7/2015
Eldorado - Guaíra	16,9	138	out/83	7/7/2015
Florianópolis - Itajaí Fazenda	71,1	138	out/90	7/7/2015
Florianópolis - Palhoça 1	9,6	138	nov/83	7/7/2015
Florianópolis - Palhoça 2	9,6	138	nov/83	7/7/2015
Gaspar - -Blumenau	20,7	138	out/89	7/7/2015
Ilhota - Picarras	14,8	138	abr/94	7/7/2015
Ilhota - Itajaí 1	7,9	138	mar/02	7/7/2015
Ilhota - Itajaí 2	7,9	138	jan/02	7/7/2015
Ilhota - Joinville	75,8	138	jan/67	7/7/2015
Itajaí - Camboriú Morro do Boi	13,3	138	fev/02	7/7/2015
Itajaí - Itajaí Fazenda	5,4	138	mar/02	7/7/2015
Ivinhema - Porto Primavera	91,0	138	mar/82	7/7/2015
Jorge Lacerda A - Imbituba	45,7	138	out/80	7/7/2015
Jorge Lacerda A - Palhoça	108,6	138	nov/83	7/7/2015
Joinville - Joinville Santa Catarina	11,0	138	out/99	7/7/2015
Joinville Santa Catarina - Picarras	50,0	138	out/99	7/7/2015
Jupia - Mimoso	218,7	138	abr/92	7/7/2015
Jupia - Mimoso	218,7	138	jan/82	7/7/2015
Jupia - Mimoso	218,7	138	jan/82	7/7/2015
Palhoça - Imbituba	74,0	138	nov/83	7/7/2015
Anastácio - Aquidauana	11,1	138	nov/06	7/7/2015
Anastácio -Aquidauana	11,1	138	nov/06	7/7/2015
<b>Sub-Total 138 kV</b>	<b>1.841,2</b>			
Conversora de Uruguaiana --Passo de Los Libres	12,5	132	set/94	7/7/2015
Salto Osório - -Salto Santiago	56,2	69	out/78	7/7/2015
<b>Sub-Total (132 e 69 kV)</b>	<b>68,7</b>			
<b>Total geral</b>	<b>10.005,9</b>			

**Principais Investimentos - R\$ milhões**

Projeto	2º tri/10	1º sem/10
<b>Transmissão</b>		
Ampliação Sistema de Transmissão no Sul	30,3	55,9
Manut. Sist. de Transmissão de Energ. Elétrica	1,3	2,4
<b>Geração</b>		
Implantação do Complexo Hidrelétrico São Bernardo	8,9	14,1
Implantação do Complexo Hidrelétrico São João	22,0	49,2
Implantação da usina hidroelétrica de MAUÁ	48,5	103,4
Implantação do Complexo Hidrelétrico São Domingos	11,1	13,7
Implantação do Complexo Hidrelétrico Alto da Serra	0,4	0,8
Estudos de viabilidade para ampliação da geração de energia elétrica	0	0,2
<b>Outros</b>	<b>0,4</b>	<b>2,4</b>

<b>Total</b>	<b>123,0</b>	<b>242,1</b>
--------------	--------------	--------------

**Investimentos Novos Próprios****Geração**

Empreendimento	Estado localização	Total do Investimento – R\$ milhões	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada - MW	Início da operação	Início da construção	Término da Concessão
UHE P. São João	RS	529,42	77,0	39,0	2011	2007	2041
UHE São Domingos	MS	323,92	48,0	36,9	2012	2009	2037
PCH Barra do Rio Chapéu	SC	90,28	15,0	8,61	2011	2008	2034
PCH João Borges	SC	95,31	19,0	10,12	2012	2010	2035

**Transmissão**

Empreendimento	Estado localização	Total do Investimento R\$ milhões	Extensão das linhas KM	Início da Operação	Término da Concessão
SE Xanxerê - Ampliação G – 230 kV	SC	15,4		Prevista 18/09/2010	07/07/2015
SE Siderópolis - Ampliação J – 230/69 kV	SC	6,8		Prevista 30/09/2011	07/07/2015
SE Joinville - Ampliação J – 230 kV	SC	5,4		Prevista 26/09/2011	07/07/2015
SE Xanxerê - Ampliação I – 230/138 kV	SC	14,5		Prevista 26/09/2011	07/07/2015
SE Dourados - Ampliação F – 230/138 kV	MS	3,1		Prevista 26/11/2011	07/07/2015
LT Itajaí Fazenda – Florianópolis – 138 kV	SC	6,8	3,6	Prevista 26/05/2011	07/07/2015
SE Canoinhas - Ampliação E - 230/138 kV 150 MVA	SC	13,0	3,6	Prevista 26/09/2011	07/07/2015
SE Biguaçu – Ampliação “D”525/230kV- 672MVA	SC	29,6		Prevista 19/02/2012	03/03/2035

**Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões**

Credor	Saldo em 30/06/2010	Vencimento	Moeda
ELETROBRAS	728	Dezembro/2038	Real
Banco do Brasil – BNDES	679	Janeiro/2028	Real

**Obrigações contratuais em 31/03/2009– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	89	51	117	109	104	104	833

**Parcerias****Transmissão**

SPE / Consórcio	Objeto	Partic. %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parceria		Em operação	
				Sócios	%	Sim	Não
Ártemis	Linha de transmissão (S. Santiago (PR)-Ivaiporã-Cascavel (PR)) - 525 kV com 476 km	49,0	310	Cymi Holding S/A	51,0	X	
Etau	Linha de transmissão (Campos Novos (SC) – Barra Grande (SC) – Lagoa Vermelha (RS) – Santa Marta (RS)) - 230 kV com 174 km	27,4	116	Transmissora Aliança CEEE DME Energética	52,6 10,0 10,0	X X X	
Uirapuru	Linha de transmissão (Ivaiporã (PR) – Londrina (PR)) – 525 kV com 122 km	49,0	107	Cymi Holding S/A	51,0	X	
RS Energia	Linha de transmissão (Campos Novos (SC) – Nova Santa Rita (RS)) – 525 kV com 260 km	100,0	252			X	
Norte Brasil	LT Coletora Porto Velho (RO) – Araraquara 2 (SP), em CC, ± 600 kV com 2.375 km	24,5	1.787,7	Eletronorte Abengoa Brasil Andrade Gutierrez	24,5 25,5 25,5		X
Estação	Estação Retificadora n. 1 CA/CC 500/± 600kV – 3.150 MW	24,5	1.428,5	Eletronorte Abengoa Brasil Andrade Gutierrez	24,5 25,5 25,5		X
Porto Velho	LT Coletora Porto Velho – Porto Velho (RO) com 17,3 km. Subestação Coletora Porto Velho 500/230 kV. Duas Estações Conversoras CA/CC/CA Back to Back em 400 MW.	24,5	517,7	Eletronorte Abengoa Brasil Andrade Gutierrez	24,5 25,5 25,5		X

**Geração**

SPE/ Consórcio	Objeto	Capacidade Instalada	Energia Assegurada	Partic. %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parceria		Início da operação	Início da construção	Término da concessão
						Sócios	%			
ESBR Participações S/A	UHE JIRAU	3.300 MW	1.975,3 MW	20,0	10.000	SUEZ CHESF Camarg o Corrêa	50,1 20,0 9,9	2013(1)	2009	2043
Consórcio Energético Cruzeiro do Sul	UHE Mauá	362 MW	197,7MW	49,0	1.215	COPEL	51,0	2011	2008	2042
Eólica Cerro Chato I S/A	Parque Eólico Coxilha Negra V	30 MW	11 MW	30,0	130	Wobben	10,0	2012(2)	2010	2045
Eólica Cerro Chato II S/A	Parque Eólico Coxilha Negra VI	30 MW	11 MW	30,0	130	Wobben	10,0	2012(2)	2010	2045
Eólica Cerro Chato III S/A	Parque Eólico Coxilha Negra VII	30 MW	11 MW	30,0	130	Wobben	10,0	2012(2)	2010	2045

(1) Previsão de antecipação para 2012.

(2) Previsão de antecipação para 2011.

**Nº de empregados – em 30/06/2010**

**Tempo de trabalho na empresa (anos)**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
461	281	83	3	450	345	1.623

Lotação	Nº de empregados
Campo	851
Investimento	167
Administrativo	605

**Mão-de-obra complementar – em 30/06/2010**

Requisitados
07

## Informe aos Investidores – Junho 2010

### Balanco Patrimonial em 30 de Junho (Em milhares de Reais)

<b>A T I V O</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Disponibilidades	5.966	9.892
Aplicações no mercado aberto	86.129	12.637
Concessionárias	26.961	22.796
Impostos a recuperar	7.655	7.175
Aquisição de combustível a recuperar - CDE	9.674	8.392
Provisão para crédito de Liquidação Duvidosa	(183)	(183)
Almoxarifado	45.564	34.264
Despesas pagas antecipadamente	222	223
Outros créditos	2.344	1.810
	<b>184.332</b>	<b>97.006</b>
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>		
Impostos a recuperar	3.249	3.744
Depósitos vinculados a litígios	5.642	5.677
	<b>8.891</b>	<b>9.421</b>
<b>Imobilizado</b>		
Em serviço	216.373	177.742
Em curso	1.111.901	799.905
Total do imobilizado	<b>1.328.274</b>	<b>977.647</b>
<b>Intangível</b>		
Em serviço - Líquido	2.147	3.540
Em curso - Líquido	165	-
Total do intangível	<b>2.312</b>	<b>3.540</b>
	<b>1.330.586</b>	<b>981.187</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>1.523.809</b>	<b>1.087.614</b>

<b>P A S S I V O</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	136.372	70.661
Folha de pagamento	3.508	3.102
Tributos e contribuições sociais	11.387	6.914
Empréstimos e financiamentos	67.186	8.833
Encargos do consumidor a recolher	1.522	2.460
Obrigações estimadas	5.265	4.570
Provisão para aposentadoria incentivada	597	879
Provisão para contingências	11.004	8.912
Provisão para pesquisa e desenvolvimento	3.993	2.867
Outros	881	597
	<b>241.715</b>	<b>109.795</b>
<b>EXIGÍVEL A LONGO PRAZO</b>		
Encargos Dividas	-	15.545
Empréstimos e financiamentos	791.977	664.481
Provisão para aposentadoria incentivada	627	1.018
Plano de aposentadoria	-	603
	<b>792.604</b>	<b>681.647</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital realizado atualizado	868.721	868.721
Reservas de capital	4.436	4.436
Recursos destinados ao aumento de capital	218.850	-
Prejuízo acumulado	(602.426)	(576.894)
Ações próprias em tesouraria	(91)	(91)
	<b>489.490</b>	<b>296.172</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>1.523.809</b>	<b>1.087.614</b>

**Demonstração do Resultado dos exercícios até os períodos findos em 30 de Junho**  
 (em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>		
Suprimento de energia elétrica	118.922	103.053
Outras receitas - Aluguéis	24	10
	<b>118.946</b>	<b>103.063</b>
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>		
Encargos do consumidor	(4.030)	(4.096)
Pasep/Cofins	(9.298)	(7.075)
	<b>(13.328)</b>	<b>(11.171)</b>
Receita Operacional Líquida	<b>105.618</b>	<b>91.892</b>
<b>DESPESA OPERACIONAL</b>		
Pessoal	(29.347)	(30.305)
Material	(4.021)	(6.809)
Serviços de terceiros	(13.770)	(14.700)
Combustível para produção de energia elétrica - CCC/CDE	(48.740)	(48.857)
(-) Recuperação de despesas - Subvenção combustíveis	47.358	47.510
Energia elétrica comprada para revenda	(84.597)	(64.304)
Encargos de uso da rede elétrica	(12.135)	(4.960)
Depreciação e amortização	(19.550)	(22.254)
Outras despesas	(574)	(719)
	<b>(165.376)</b>	<b>(145.398)</b>
<b>OUTRAS RECEITAS</b>	<b>398</b>	<b>481</b>
<b>OUTRAS DESPESAS</b>	<b>(88)</b>	<b>(48)</b>
Outras Receitas e Despesas	310	433
<b>RECEITA FINANCEIRA</b>		
Renda de aplicações financeiras	861	1.026
Variações monetárias	-	2
Juros e multas	293	544
Outras	230	-
	<b>1.384</b>	<b>1.572</b>
<b>DESPESA FINANCEIRA</b>		
Encargos de dívidas	(180)	(2.170)
Outras despesas financeiras	(203)	(163)
	<b>(383)</b>	<b>(2.333)</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>1.001</b>	<b>(761)</b>
<b>Resultado Operacional</b>	<b>(58.447)</b>	<b>(53.834)</b>
<b>Lucro/(Prejuízo) líquido do exercício</b>	<b>(58.447)</b>	<b>(53.834)</b>
<b>Lucro/(Prejuízo) por lote de mil ações do capital social (em reais)</b>	<b>(51,86)</b>	<b>(47,77)</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos Exercícios Findos em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Prejuízo do semestre</b>	<b>(58.447)</b>	<b>(53.834)</b>
Depreciação e amortização	19.733	22.178
Amortização de intangível	-	697
Perda na venda de ativo imobilizado	244	33
Rendimentos aplicação no mercado aberto	(861)	(1.026)
Despesa de juros e variações monetárias	28.208	16
	<b>47.324</b>	<b>21.910</b>
Variações em:		
Aumento / redução em aplicação no mercado aberto	(75.253)	24.562
Aumento / redução em contas a receber de concessionárias	(2.700)	392
Aumento / redução em almoxarifado	976	848
Aumento / redução em impostos a recuperar	(575)	2.225
Aumento / redução em depósitos judiciais	(275)	284
Aumento / redução em outros ativos	(6.280)	(3.621)
Aumento / (redução) em fornecedores	48.639	(16.210)
Aumento / (redução) em salários e encargos sociais	(746)	(1.048)
Aumento / (redução) em tributos e contribuições sociais	848	(668)
Aumento / (redução) em outros passivos	(4.569)	(3.419)
Aumento / (redução) em provisão para contingências	(2.224)	(1.137)
Aumento / (redução) em provisão aposentadoria incentivada	(314)	(2.051)
	<b>(42.473)</b>	<b>157</b>
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades operacionais</b>	<b>(53.596)</b>	<b>(31.767)</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Aquisições de ativo imobilizado	(194.225)	(75.233)
Aquisições de ativo intangível	(28)	(12)
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento</b>	<b>(194.253)</b>	<b>(75.245)</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Recursos destinados ao aumento de capital	180.000	-
Ingressos de empréstimos	80.226	114.721
Amortização de empréstimos e financiamentos	(30.971)	-
<b>Caixa líquido proveniente das atividades de financiamento</b>	<b>229.255</b>	<b>114.721</b>
<b>Redução líquida de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(18.594)</b>	<b>7.709</b>
<b>Saldo final de caixa e equivalente de caixa</b>	<b>5.966</b>	<b>9.892</b>
<b>Saldo inicial de caixa e equivalente de caixa</b>	<b>24.560</b>	<b>2.183</b>
<b>Redução líquida de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(18.594)</b>	<b>7.709</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
1º Sem/10	1º Sem/09	1º Sem/10	1º Sem/09
(40,2)	(31,3)	(38,1%)	(34,0%)

## Dados de Mercado

## Energia Gerada

Usina	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada - MW	Energia Gerada - MWh		Início da operação	Fim da Concessão
			2º tri/10	1º sem/10		
P. Médici (Candiota)	446	251,500	248.384,566	448.589,126	01/1974	07/07/2015
S. Jerônimo (Candiota)	20	12,600	7.273,228	19.482,112	04/1953	07/07/2015
Nutepa (Candiota)	24	6,100	0,000	0,000	02/1968	07/07/2015

## Energia comprada para revenda

	2º tri/10		1º sem/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
SISTEMA ELETROBRÁS	44	726.538,000	76	1.392.518,000
OUTROS	8	185.492,407	14	464.752,485
<b>TOTAL</b>	<b>52</b>	<b>912.030,407</b>	<b>90</b>	<b>1.857.270,485</b>

## Energia Vendida

Tipo de venda	2º tri/10		1º sem/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Através de leilões e contratos iniciais	64	1.094.093,218	118	1.981.870,439

## Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	2º tri/10		1º sem/10	
		Qtd	Valor R\$ milhões	Qtd	Valor R\$ milhões
Carvão	T	326.643,818	19.044.646,690	615.498,965	34.443.035,510
Óleo Combustível	Kg	6.060.160,000	6.490.703,890	13.498.840,000	14.102.089,280
Óleo Diesel	L	27.989,000	46.344,470	117.209,000	194.367,43
<b>TOTAL</b>		<b>6.414.792,818</b>	<b>25.581.695,050</b>	<b>14.231.547,965</b>	<b>48.739.492,220</b>

## Perdas na geração - %

2º tri/10	1º sem/10
4,21	4,28

## Tarifa Média – R\$/MWh

2º tri/10	1º sem/10
59,32	60,09

## Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	2º tri/10	1º sem/10
<b>Geração</b>	88	191
Manutenção de Sistema de Geração - MSGEE	4	5
Implantação FASE C	73	162
Adequação Revitalização Fase A/B UPME	11	24

## Investimentos Novos Próprios –Geração

Empreendimento	Estado Localização	Total do Investimento em R\$ milhões	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW	Início da operação	Término da Concessão
Candiota III (Fase C)	RS	1.027	350	303,5	20/9/2010	2024

**Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões**

Credor	Saldo em 30/06/2010	Vencimento	Moeda
ECR 280/06 281M	275	20/12/2021	USD
ECR 280/06 149M	138	20/06/2016	USD
ECR 280/07 A	62	20/12/2022	R\$
ECF 2796/2009	50	30/12/2016	R\$
ECF 2763/2009	4	30/11/2011	R\$

**Obrigações contratuais em 30/06/2010– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	32	71	78	78	78	99	425

Contratos de Venda de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2015 - 2024
R\$ milhões	356	658	667	615	646	6692	356

**Nº de empregados – em 30/06/2010**

Empregados	Diretores	Adidos
641	03	10

**Tempo de trabalho na empresa (anos)**

até 5	06 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
203	69	31	02	275	61	641

Lotação	Nº de empregados
Campo	508
Administrativo	133

**Mão-de-obra complementar – em 30/06/2010**

Contratados	Quantidade
Motoristas	14
Vigilantes	138
Limpeza e Recepcionistas	66
<b>Total</b>	<b>218</b>

O quadro abaixo apresenta os principais indicadores, das empresas distribuidoras de energia, cujos balanços detalhados, bem como os dados de mercado de energia elétrica, estão apresentados nas páginas que se seguem, para os primeiros seis meses de 2010:

R\$ milhões

Empresa	Receita Operacional Líquida		Resultado do Serviço		Lucro/Prejuízo do Exercício		EBITDA		MARGEM EBITDA	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
Amazonas Energia	545,9	491,0	(156,2)	491,0	(143,2)	(446,3)	(100,2)	(332,11)	(18,4%)	(67,6%)
Distribuição Acre	90,4	93,2	(3,8)	10,4	(6,8)	4,1	0,4	16,94	0,5%	18,2%
Distribuição Alagoas	305,9	336,3	(35,7)	45,8	(25,2)	19,4	(23)	61,23	(7,6%)	18,2%
Distribuição Piauí	304,5	279,6	45,1	38,5	23,3	(2,2)	45,1	38,48	14,8%	13,8%
Distribuição Rondônia	240,7	271,9	(21,5)	(7,4)	(10,8)	(19,3)	(9,8)	3,16	(4,1%)	1,2%
Distribuição Roraima	60,2	68,0	(7,2)	(18,9)	(15,1)	(17,5)	(4,5)	(16,78)	(7,6%)	(24,7%)

	Liquidez Corrente		Liquidez Geral <sup>(1)</sup>		Endividamento Geral <sup>(2)</sup>		Passivo / PL		Margem de Lucro <sup>(3)</sup>		Retorno sobre Capital Próprio		Ebitda / Ação	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
Amazonas Energia	1,11517	0,63956	1,11791	0,58384	0,53965	0,92198	1,17227	11,81654	(0,26234)	(0,90908)	(0,05937)	(1,45076)	(0,05726)	(0,13945)
Distribuição Acre	0,91224	1,48339	0,40703	0,92609	0,76971	0,57958	3,34236	1,37856	(0,07562)	0,04401	(0,06936)	0,04670	0,00001	0,00032
Distribuição Alagoas	1,16364	1,61297	0,87345	0,55420	0,62639	0,82362	1,67657	4,66956	(0,08246)	0,05780	(0,08006)	0,13179	(0,06586)	0,17330
Distribuição Piauí	1,59287	1,14448	0,56611	0,39574	0,99651	1,37845	285,63122	(3,64239)	0,07637	(0,00790)	8,26991	0,00884	0,00172	0,00147
Distribuição Rondônia	1,35053	0,90618	0,84002	0,46754	0,70172	1,19285	2,35253	(6,18539)	(0,045033)	(0,07117)	(0,03860)	0,17480	(0,00002)	0,00000
Distribuição Roraima	0,40547	0,60924	0,55340	0,58600	0,98199	0,82594	54,52978	4,74517	(0,25132)	(0,25655)	(2,93249)	(0,39903)	(0,01687)	(0,06230)

(1) (Ativo Circulante + Realizável a Longo Prazo) / (Passivo Circulante + Não Circulante)

(2) (Passivo Circulante + Não Circulante) / Ativo Total

(3) Lucro Líquido / Receita Operacional Líquida.

**Balço Patrimonial do Exercício Findo em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

<b>ATIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
		<b>(Reclassificado)</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	133.494	78.894
Consumidores e concessionárias	442.878	500.331
Provisão p/ créditos de liquidação duvidosa	(177.396)	(179.848)
Devedores diversos	30.824	38.881
Tributos compensáveis	12.849	6.097
Estoques	122.935	75.593
Ativos regulatórios	309.158	313.792
Reembolso da CCC - ISOL - Lei 12.111/09	814.098	-
Outros créditos	965	10.742
	<b>1.689.805</b>	<b>844.482</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>		
Coligadas, controladas e controladora	18	404
Tributos compensáveis	1.378.527	1.224.880
Depósitos judiciais	40.289	42.016
Devedores diversos	7.497	10.662
Ativos regulatórios	35.890	-
Outros créditos	9.070	-
	<b>1.471.291</b>	<b>1.277.962</b>
<b>INVESTIMENTOS</b>	7.670	7.670
<b>IMOBILIZADO</b>	2.052.146	1.800.968
<b>INTANGÍVEL</b>	18.911	11.901
	<b>3.550.018</b>	<b>3.098.501</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>5.239.823</b>	<b>3.942.983</b>

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	2010	2009
		(Reclassificado)
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	1.241.172	840.988
Folha de pagamento	3.820	5.823
Encargos de dívidas	-	655
Empréstimos e financiamentos	40.922	256.273
Taxas regulamentares	6.252	5.011
Tributos a recolher	56.352	55.111
Obrigações estimadas	22.665	34.651
Passivos regulatórios	54.430	15.431
Parcelamentos	71.191	68.635
Outras contas a pagar	18.481	37.833
	<b>1.515.285</b>	<b>1.320.411</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	366.924	1.190.031
Provisões para contingências	102.365	129.000
Recurso da CCC	702.860	804.189
Tributos a recolher - REFIS	-	1.920
Parcelamentos	116.822	174.360
Outras contas a pagar	23.424	15.424
	<b>1.312.395</b>	<b>2.314.924</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO E RECURSO PARA AUMENTO DE CAPITAL</b>		
<b>Patrimônio Líquido</b>		
Capital Social	2.381.558	2.381.558
Prejuízos Acumulados	(1.918.774)	(2.073.910)
	<b>462.784</b>	<b>307.648</b>
<b>Recursos destinados a aumento de capital</b>	1.949.359	-
	<b>2.412.143</b>	<b>307.648</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>5.239.823</b>	<b>3.942.983</b>

**Demonstração do Resultado do Exercício Findo em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>		
Fornecimento de energia elétrica	304.322	384.792
Suprimento de energia elétrica	364.084	236.402
Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica	124.977	98.929
Outras Receitas	4.694	5.974
	<b>798.077</b>	<b>726.097</b>
Deduções a receita operacional		
Quota para conta de consumo de combustível - CCC	(22.398)	(9.773)
Quota para reserva global de reversão - RGR	(18.185)	(16.406)
Encargos do Consumidor - P&D e PEE	(3.621)	(4.883)
Impostos e contribuições sobre a receita	(207.981)	(204.074)
	<b>(252.185)</b>	<b>(235.136)</b>
Receita operacional líquida	<b>545.892</b>	<b>490.961</b>
<b>DESPESA OPERACIONAL</b>		
Pessoal	(126.581)	(122.571)
Material	(18.104)	(13.569)
Serviços de terceiros	(109.382)	(76.409)
Combustível para produção de energia elétrica	(1.080.547)	(690.481)
Recuperação da Despesa - Compra Combustível - CCC	882.659	449.985
Recuperação da Despesa - CCC - ISOL - Lei nº 12.111/09	233.350	-
Compensação financeira p/ utilização de recursos hídricos	(2.020)	(3.663)
Energia elétrica comprada para revenda	(242.562)	(255.402)
Depreciação e amortização	(55.993)	(58.069)
Provisão/Reversão da Provisão Operacional	88.279	(30.927)
Aluguéis	(62.697)	(64.424)
Outras Despesas	(208.532)	(15.605)
	<b>(702.130)</b>	<b>(881.135)</b>
<b>Resultado do Serviço</b>	<b>(156.238)</b>	<b>(390.174)</b>
<b>RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA</b>		
Acréscimos moratórios sobre energia vendida	14.549	12.369
Varição monetária ativa	-	1.922
Varição monetária passiva	(12)	(21)
Encargos de dívidas	(15.689)	(72.707)
Outras	13.232	2.122
	<b>12.080</b>	<b>(56.315)</b>
<b>OUTRAS RECEITAS (DESPESAS)</b>	<b>948</b>	<b>167</b>
<b>Resultado Operacional</b>	<b>(143.210)</b>	<b>(446.322)</b>
<b>PREJUÍZO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E IR</b>	<b>(143.210)</b>	<b>(446.322)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>(143.210)</b>	<b>(446.322)</b>
<b>Prejuízo por ação - R\$</b>	<b>(0,08)</b>	<b>(0,25)</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
1º Sem/10	1º Sem/09	1º Sem/10	1º Sem/09
(100,2)	(332,1)	(18,4%)	(67,6%)

## Dados de Mercado

## Energia Gerada

Usinas	Capacidade	Energia Gerada - MWh		Início da operação	Fim da concessão
	Instalada - MVA	2º tri/10	1º sem/10		
PARINTINS	25,1	22.226,5	43.471	23/12/1965	Indefinido
ITACOATIARA	37,5	23.342,3	48.590	03/09/1966	Indefinido
MANACAPURU	25,3	24.246,5	47.594	28/01/1967	Indefinido
BARREIRINHA	3,7	2.087,8	4.160	13/06/1967	Indefinido
COARI	26,1	15.705,4	31.201	29/09/1967	Indefinido
MAUÉS	12,8	7.550,2	15.105	13/12/1967	Indefinido
HUMAITÁ	13,1	9.733,0	18.572	22/07/2968	Indefinido
URUCARÁ	5,5	2.729,7	5.384	17/06/1968	Indefinido
BENJAMIN CONSTANT	7,3	4.072,3	8.111	25/08/1968	Indefinido
TEFÉ	20,8	14.152,6	28.365	30/08/1968	Indefinido
MANICORÉ	6,5	5.046,6	9.814	15/05/1969	Indefinido
AUTAZES	6,5	4.371,5	8.387	20/06/1969	Indefinido
CODAJÁS	7,5	3.692,8	7.283	19/09/1969	Indefinido
EIRUNEPÉ	10,0	4.448,0	8.787	26/09/1969	Indefinido
NOVA OLINDA DO NORTE	5,9	3.949,1	7.696	15/10/1969	Indefinido
ATALAIA DO NORTE	1,5	1.148,9	2.304	04/03/1970	Indefinido
BARCELOS	4,8	3.014,9	6.233	21/07/1970	Indefinido
LÁBREA	6,9	5.312,4	10.266	17/08/1970	Indefinido
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	3,7	2.003,5	3.989	05/01/1971	Indefinido
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	3,1	2.426,4	4.815	06/01/1971	Indefinido
CARAUARI	7,0	3.934,2	7.721	07/01/1971	Indefinido
FONTE BOA	4,4	3.032,1	6.162	07/01/1971	Indefinido
BOCA DO ACRE	11,1	5.545,7	10.902	22/02/1971	Indefinido
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	10,8	6.276,2	12.824	11/03/1971	Indefinido
ITAPIRANGA	3,1	1.788,1	3.453	12/10/1971	Indefinido
ANORI	4,3	2.378,5	4.446	13/10/1971	Indefinido
SILVES	2,6	1.023,4	2.008	13/10/1971	Indefinido
AUGUSTO MONTENEGRO	0,4	102,2	209	13/10/1971	Indefinido
NHAMUNDÁ	2,5	1.928,2	3.728	06/11/1971	Indefinido
TABATINGA	15,2	11.602,3	23.050	06/11/1971	Indefinido
NOVO ARIPUANÁ	5,3	3.290,5	6.354	01/06/1972	Indefinido
BORBA	7,0	3.752,6	7.342	01/05/1972	Indefinido
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	3,0	1.418,9	2.838	26/10/1972	Indefinido
JUTAI	3,2	2.201,9	4.354	01/05/1972	Indefinido
NOVO AIRÃO	4,0	2.411,6	4.833	08/07/1973	Indefinido
IPIXUNA	2,7	1.203,6	2.344	25/07/1973	Indefinido
ENVIRA	3,9	1.840,6	3.667	31/08/1973	Indefinido
CUCUÍ	0,6	170,2	345	15/10/1973	Indefinido
JAPURÁ	0,2	69,5	138	25/10/1973	Indefinido
MARÁÁ	2,3	1.335,4	2.687	25/10/1973	Indefinido
JURUÁ	2,8	964,9	1.887	23/10/1973	Indefinido
TAPAUÁ	3,8	2.486,9	4.820	15/12/1973	Indefinido
CANUTAMA	2,9	1.283,8	2.526	18/12/1973	Indefinido
PAUINI	2,4	1.431,2	2.786	09/09/1974	Indefinido
CAREIRO	2,1	1.820,8	3.577	11/09/1974	Indefinido
AMATURÁ	1,8	925,1	1.824	04/11/1974	Indefinido
ESTIRÃO DO EQUADOR	0,4	135,8	260	20/12/1974	Indefinido
PALMEIRAS	0,4	113,6	216	23/12/1974	Indefinido
IPIRANGA	0,4	128,1	251	01/01/1975	Indefinido
VILA BITTENCOURT	0,4	170,4	338	24/12/1975	Indefinido
IAUARETÉ	1,0	422,0	725	01/04/1975	Indefinido
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	3,3	1.279,8	2.696	01/04/1975	Indefinido
TONANTINS	2,4	1.619,0	3.213	01/04/1975	Indefinido
ALVARÃES	2,2	1.394,1	2.791	05/05/1975	Indefinido
BERURI	3,0	1.751,5	3.635	24/12/1975	Indefinido
CAAPIRANGA	1,8	1.083,7	2.143	20/01/1975	Indefinido
UARINI	2,1	1.286,9	2.556	04/02/1976	Indefinido
URUCURITUBA	3,3	1.547,2	3.019	20/01/1975	Indefinido
PEDRAS	0,6	234,3	452	15/08/12976	Indefinido
ANAMÃ	1,7	1.002,9	1.983	01/01/1976	Indefinido
ITAMARATI	2,2	836,0	1.596	20/02/1976	Indefinido
CASTANHO	13,7	8.081,8	15.491	20/12/1979	Indefinido
RIO PRETO DA EVA	4,8	5.771,7	11.308	10/06/2004	Indefinido
LIMOEIRO	2,1	803,2	1.607	12/11/1982	Indefinido

BOA VISTA DO RAMOS	3,0	1.793,8	3.494	11/03/1986	Indefinido
MANAQUIRI	1,8	1.754,5	3.417	19/06/1984	Indefinido
CAVIANA	0,4	234,4	420	14/07/1986	Indefinido
CAMPINAS	0,4	138,8	263	15/07/1986	Indefinido
CAIAMBÉ	0,5	228,4	500	02/08/1976	Indefinido
MURITUBA	0,2	72,1	136	04/08/1986	Indefinido
APUÍ	5,4	3.342,6	6.458	25/09/1986	Indefinido
MOCAMBO	0,9	261,9	525	06/03/1987	Indefinido
BELÉM DO SOLIMÕES	0,8	264,3	547	12/03/1987	Indefinido
ITAPEAÇÚ	0,9	274,2	541	06/03/1987	Indefinido
CABORÍ	0,8	267,5	516	02/09/1992	Indefinido
CAMETÁ	0,6	265,7	510	28/09/1992	Indefinido
SACAMBÚ	0,4	182,3	332	23/12/1992	Indefinido
NOVO REMANSO	1,7	1.763,3	3.448	16/08/1998	Indefinido
TUIUÉ	0,7	196,5	359	05/09/1998	Indefinido
JACARÉ	0,4	192,4	391	23/08/1998	Indefinido
NOVO CÉU	0,9	678,5	1.254	26/08/1998	Indefinido
ZÉ AÇÚ	0,2	86,3	168	24/09/1998	Indefinido
VILA AMAZÔNIA	0,7	309,9	587	24/09/1998	Indefinido
AXINIM	0,4	158,0	390	01/10/1998	Indefinido
VILA URUCURITUBA	0,4	119,4	243	15/05/1999	Indefinido
ARARA	0,2	122,3	242	14/04/2000	Indefinido
FEIJOAL	0,7	171,8	372	18/02/2000	Indefinido
LINDOIA	0,5	511,4	1.014	01/07/2000	Indefinido
MOURA	0,7	107,4	223	14/04/2004	Indefinido
BETÂNIA	0,2	173,0	294	17/07/2006	Indefinido
VILA DE MATUPI	0,9	846,8	1.574	10/08/2006	Indefinido
SANTA RITA WELL	0,9	269,9	529	26/11/2006	Indefinido
PARAUÁ	0,3	177,3	321	13/09/2003	Indefinido
SANTANA	0,2	76,8	77	27/07/2005	Indefinido
SUCUNDURI	0,5	74,4	74	09/10/2006	Indefinido
BELO MONTE	0,1	48,7	49	09/10/2006	Indefinido
VILA DE ALTEROSA	0,1	60,8	61	09/10/2006	Indefinido
AUXILIADORA	0,3	62,1	62	09/10/2006	Indefinido
UHE Balbina	250	186.125	403.399	01/1989	01/03/2027
UTE Aparecida	198	151.262	339.976	02/1984	Indefinido
UTE Mauá	452,8	518.914	1.027.808	04/1973	Indefinido
UTE Electron <sup>(*)</sup>	120	81.610	154.257	06/2005	Indefinido
UT CO**	17,6	6.457	12.902	13/08/2008	Indefinido
UT AS**	41,6	20.430	40.729	11/2/2008	Indefinido
UT FO**	90,6	154.562	217.393	16/08/2008	Indefinido
<b>Total</b>	<b>1.586,5</b>	<b>1.387.788</b>	<b>2.727.087</b>		

\* Usina pertencente a Eletronorte cedida à Manaus Energia em regime de comodato

#### Energia comprada para revenda

	2º tri/10	1º sem/10
MWh	647.875	1.297.254
R\$ milhões	122,6	242,6

#### Energia Vendida

Distribuição para	2º tri/10		1º sem/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Residencial	114,3	522.392	224,3	622.522
Industrial	123,8	668.414	236,8	794.055
Comercial	91,2	380.376	176,2	450.587
Rural	2,5	17.648	4,5	21.083
Poder Público	43,3	174.281	79,3	205.519
Iluminação Pública	5,3	48.427	11,3	58.022
Serviço Público	13,0	82.168	25,0	97.293
<b>Total</b>	<b>393,4</b>	<b>1.893.706</b>	<b>757,4</b>	<b>2.249.081</b>

#### Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	2º tri/10		1º sem/10	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
Óleo Diesel	litro	385.655	556,5	836.071	1.080,5

#### Perdas - %

2º tri/10		1º sem/10	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial
2,00	38,10	2,15	40,20

## Extensão da linha de transmissão – em 30/06/2010

Item	Linha	Nível de Tensão Kv	Extensão Km	Data da Energização
1	MNSJ-LT4-01	69,0	7,337	4-fev-01
2	MNMU-LT4-01	69,0	11,932	13-out-91
3	MNDI-LT4-01	69,0	4,684	13-out-91
4	MNDI-LT4-02	69,0	4,684	11-nov-06
5	MNVO-LT4-01	69,0	1,160	13-out-91
6	MNVO-LT4-02	69,0	1,160	13-out-91
7	MNCC-LT4-01	69,0	5,796	26-jul-92
8	MNSG-LT4-01	69,0	6,418	28-set-97
9	MNSG-LT4-02	69,0	7,230	12-out-97
10	MNFL-LT4-01	69,0	4,438	11-fev-89
11	MNFL-LT4-02	69,0	4,494	18-nov-01
12	MNFL-LT4-03	69,0	4,842	2-dez-07
13	MNCD-LT4-01	69,0	7,463	1-jan-96
14	MNSO-LT4-01	69,0	9,516	19-mar-05
15	FLRE-LT04-01	69,0	1,466	30-nov-08
16	REPN-LT04-01	69,0	4,515	30-nov-08
17	FLPN-LT4-01	69,0	5,993	2-dez-07
18	ADPN-LT4-01	69,0	8,663	15-jul-83
19	ADSG-LT4-01	69,0	3,788	2-fev-97
20	ADCC-LT4-01	69,0	3,994	23-mar-05
21	ADEP-LI4-01	69,0	0,153	23-nov-99
22	MUDI-LT4-01	69,0	7,637	30-abr-77
23	MUDI-LT4-02	69,0	5,541	12-abr-99
24	MUDD-LT4-01	69,0	4,122	29-nov-97
25	MUDD-LT4-02	69,0	4,107	7-mar-04
26	MUCC-LT4-01	69,0	9,388	6-fev-05
27	MUCD-LT4-01	69,0	17,194	20-ago-06
28	MUMG-LT4-01	69,0	0,533	22-fev-04
29	MUEP-LI4-01	69,0	0,200	7-mar-04
30	MGSJ-LT4-01	69,0	8,882	9-mar-04
31	MGCE-LI4-01	69,0	6,058	9-jul-04
32	MUMG-LT4-02	69,0	0,226	29-fev-04
33	ETMU-LT4-01	69,0	0,358	1-jan-81
34	DICE-LT4-01	69,0	2,065	17-mar-96
35	DDCC-LT4-01	69,0	7,428	29-nov-97
36	SGCC-LT4-01	69,0	4,005	2-fev-97
37	SOSV-LT4-01	69,0	5,326	19-mar-05
38	PSIB-LI4-01	69,0	18,048	17-jun-06

Item	Linha	Nível de Tensão Kv	Extensão Km	Data da Energização
1	BACR-LT6-01	230,0	158,513	6-nov-06
2	MNCR-LT6-01	230,0	22,704	6-nov-06
3	RTFG-LI6-01	230,0	0,129	13-set-98
4	BAMN-LT6-02	230,0	180,344	9-mai-89
5	BABA-LT6-01	230,0	0,590	20-fev-89
6	BABA-LT6-02	230,0	0,635	15-mar-89
7	BABA-LT6-03	230,0	0,635	24-abr-89
8	BABA-LT6-04	230,0	0,680	13-set-89
9	BABA-LT6-05	230,0	0,680	24-jul-89

## DEC- Duração das paralisações – em horas

2º tri/10	1º sem/10
14,77	15,20

## FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

2º tri/10	1º sem/10
12,71	14,48

## TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

2º tri/10	1º sem/10
119,12	139,30

**Tarifa Média – R\$/MWh**

2º tri/10	1º sem/10
336,32	338,37

**Principais Investimentos - R\$ milhões**

Projeto	2º tri/10	1º sem/10
Distribuição	58,0	99,6
Geração	26,1	55,5
Outros	12,0	21,2
<b>Total</b>	<b>96,1</b>	<b>176,3</b>

**Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões**

Credor	Saldo em 30/06/2010	Vencimento	Moeda
Eletrobrás	408	12/2020	REAL

**Obrigações contratuais em 30/06/2010– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	91	83	82	56	32	64

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015 (2016-2018)
R\$	914.142.698,65	1.013.953.833,76	1.063.932.345,26	1.112.247.328,18	1.168.070.893,48	1.226.238.779,08	4.067.597.058,05
MWh	2.815.693,95	2.816.693,95	2.889.784,15	2.893.450,91	2.908.322,22	2.926.068,64	8.915.921,77

**Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 30/06/2010 -**

Classe	R\$
Industrial	73.314.872,43
Residencial	19.980.484,00
Comercial	22.332.770,00
Outros	39.388.168,42
<b>Total</b>	<b>155.016.294,85</b>

**Nº de empregados – em 30/06/2010**

**Tempo de trabalho na empresa (anos)**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
889	101	271	331	422	280	<b>2.294</b>

Lotação	Nº de empregados
Campo	1.937
Administrativo	357

**Mão-de-obra complementar – em 30/06/2010**

Contratados	Requisitados
1.542	19

**Balanco Patrimonial em 30 de Junho**

(Em milhares de reais)

<b>ATIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	12.604	12.747
Consumidores e concessionárias	86.798	72.174
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(40.112)	(30.423)
Estoques	2.607	3.215
Tributos a compensar	5.124	3.884
Conta de Consumo de Combustível - CCC	40.045	4.335
Despesas pagas antecipadamente	8.879	7.696
Tarifa Social de Baixa Renda	1.709	806
Outros créditos	8.557	9.271
	<b>126.211</b>	<b>83.705</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>		
Tributos a compensar	2.001	880
Depósitos judiciais	5.597	5.656
Coligadas, Controladas e Controladora	-	21.323
Outros créditos	363	567
	<b>7.961</b>	<b>28.426</b>
Investimentos	838	838
Imobilizado	289.010	93.860
Intangível	4.237	2.082
	<b>302.046</b>	<b>125.206</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>428.257</b>	<b>208.911</b>

<b>PASSIVO e PASSIVO A DESCOBERTO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	65.493	20.112
Tributos e contribuições sociais	7.964	6.766
Empréstimos e financiamentos	39.716	8.789
Obrigações estimadas	1.708	1.615
Taxas regulamentares	1.444	438
Entidade de Previdência Privada	977	-
Investimento em Programas	13.162	10.580
Provisões para contingências	430	4.017
Outras contas a pagar	7.459	4.111
	<b>138.353</b>	<b>56.428</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	16.838	31.872
Recursos da CCC-ICMS s/combustível	32.717	32.717
Bens transferidos da ELETRONORTE	136.490	-
Entidade de Previdência Privada	5.189	-
Outras contas a pagar	47	63
	<b>191.281</b>	<b>64.652</b>
<b>PASSIVO A DESCOBERTO e REC. P/ FUTURO AUM. DE CAPITAL</b>		
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	64.590	64.590
Reserva de capital	4.277	4.277
Prejuízos acumulados	(150.811)	(126.699)
	<b>(81.944)</b>	<b>(57.832)</b>
<b>RECURSOS P/ FUTURO AUMENTO DE CAPITAL</b>		
Adiantamento p/ Futuro Aumento Capital	180.567	145.663
	<b>98.623</b>	<b>87.831</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PASSIVO A DESCOBERTO</b>	<b>428.257</b>	<b>208.911</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 30 de Junho**  
(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>		
Fornecimento de energia elétrica	131.119	126.409
Outras receitas	12.003	11.763
	<b>143.122</b>	<b>138.172</b>
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>		
ICMS	(29.634)	(27.930)
COFINS	(10.930)	(10.736)
Pasep/PIS	(2.417)	(2.331)
Quota p/ RGR	(2.974)	(824)
Encargos do consumidor – PEE	(490)	(453)
Encargos do consumidor – CCC	(2.897)	(2.240)
Encargos do consumidor - P&D	(427)	(453)
	<b>(52.675)</b>	<b>(44.967)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDO</b>	<b>90.447</b>	<b>93.205</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>		
<b>Custo com Energia Elétrica</b>		
Energia Elétrica comprada para revenda	(52.587)	(44.638)
<b>Custo de Operações</b>		
Pessoal	(1.961)	(1.582)
Material	(103)	(95)
Serviços de terceiros	(5.885)	(5.681)
Matéria-prima e Insumos p/ Prod. de Energia Elétrica	(43.293)	(41.176)
Recuperação despesas - matéria-prima Conta Consumo Combustível/CDE	38.238	36.450
Depreciações/Amortização	(4.270)	(6.491)
Perdas c/ crédito de ICMS	(997)	(1.243)
Outras	431	(226)
	<b>(70.427)</b>	<b>(64.682)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>20.020</b>	<b>28.523</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
Despesas com Vendas / Outros	(15.306)	(12.295)
Despesas Administrativas	(8.558)	(5.778)
Outras		(4)
	<b>(23.864)</b>	<b>(18.077)</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>(3.844)</b>	<b>10.446</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>		
Receitas Financeiras	657	712
Despesas Financeiras	(2.415)	(5.168)
<b>RESULTADO ANTES DO IMP. DE RENDA E CONT. SOCIAL</b>	<b>(5.602)</b>	<b>5.990</b>
Provisão para imposto de renda e contribuição social		(1.888)
<b>RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	<b>(5.602)</b>	<b>4.102</b>
Empregados	(1.238)	
<b>LUCRO/(PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO</b>	<b>(6.840)</b>	<b>4.102</b>
<b>LUCRO/(PREJUÍZO) POR AÇÃO</b>	<b>(0,13)</b>	<b>0,08</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
1º Sem/10	1º Sem/09	1º Sem/10	1º Sem/09
0,4	16,94	0,5%	18,2%

## Dados de Mercado

## Energia comprada para revenda

	2º tri/10	1º sem/10
MWh	226.628	447.445
Sistema Eletrobrás	168.572	334.422
Outros	58.056	113.023
R\$ milhões	25	52
Sistema Eletrobrás	19	41
Outros	6	11

## Energia Vendida

Distribuição para	2º tri/10		1º sem/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	17	36.526	16	71.453
Industrial	8	8.994	4	16.770
Residencial	48	75.631	26	148.390
Comercial	34	35.373	16	69.122
Outros	36	12.959	9	25.493
<b>Total</b>	<b>143</b>	<b>169.483</b>	<b>71</b>	<b>331.228</b>

## Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	2º tri/10		1º sem/10	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
DIESEL	L	8.978.744	21	17.711.041	43

## Perdas - %

2º tri/10		1º sem/10	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial
11,86	13,36	11,86	14,11

## DEC- Duração das paralisações – em horas

2º tri/10	1º sem/10
8,05	21,63

## FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

2º tri/10	1º sem/10
10,55	23,24

## TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

2º tri/10	1º sem/10
274,79	439,68

## Extensão da linha de distribuição (km) em 30/06/2010

## Tensão

AT+BT Urbana	AT+BT Rural
1.808,74	12.644,96

## Tarifa Média – R\$/MWh

2º tri/10	1º sem/10
316,71	319,13

## Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	2º tri/10	1º sem/10
<b>Distribuição</b>	<b>13</b>	<b>25</b>
Implantação sit. Distrib. Urbana	1	2
Luz para todos	11	21

Manutenção dos Sist. Dist. Energia	1	2
Manutenção dos sistemas Isolados		0
<b>Outros</b>	<b>38</b>	<b>75</b>
Manutenção de Bens e Imóveis	3	6
Manut. Adeq. Móveis veículos e maquinas	1	1
Manutenção de ativo de informática	4	7
<b>Total</b>	<b>59</b>	<b>114</b>

**Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões**

Credor	Saldo em 30/06/2010	Vencimento	Moeda
Eletrobrás	56	30/06/15	

**Obrigações contratuais em 30/06/2010– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	12	10	9	8	7	5	5

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
MWh	917.745	983.192	1.049.375	1.118.178	1.184.898	1.220.898	6.364.491
R\$ milhões	114,40	114,45	122,16	130,17	137,93	140,91	524,48

**Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 30/06/2010**

Classe	R\$ milhões
Industrial	1
Residencial	8
Comercial	3
Outros	34
<b>Total</b>	<b>42</b>

**Nº de empregados – em 30/06/2010**

**Tempo de trabalho na empresa (anos)**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
96	6	0	0	69	93	264

Lotação	Nº de empregados
Campo	112
Administrativo	152

**Mão-de-obra complementar – em 30/06/2010**

Contratados	Requisitados
2	3

## Informe aos Investidores – Junho 2010

### Balanco Patrimonial em 30 de Junho

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>ATIVO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	15.793	31.229
Consumidores e concessionárias	401.721	388.562
Programa de redução do consumo de energia elétrica	4.466	4.498
Encargos tarifários	903	970
Energia livre	7.101	8.986
Devedores diversos	11.424	5.992
Tributos e contribuições sociais a compensar	4.293	9.689
Tarifa social de consumidores de baixa renda	18.071	10.728
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	<b>(231.067)</b>	<b>(140.606)</b>
Estoques	7.819	3.969
Outros créditos	20.564	10.347
Ativos Regulatórios	33.582	43.128
	<b>294.670</b>	<b>377.492</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Realizável a Longo Prazo		
Consumidores	122.189	112.432
Tributos e contribuições sociais a compensar	3.013	3.025
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	<b>(11.196)</b>	<b>(3.405)</b>
Cauções e depósitos vinculados	1.849	9.883
Depósitos vinculados à litígios	34.206	25.914
Outros créditos	12.341	8.356
Ativos regulatórios	4.257	8.017
	<b>166.659</b>	<b>164.222</b>
Investimentos	168	168
Imobilizado Líquido	375.520	293.970
Intangível	6.179	414
	<b>548.526</b>	<b>458.774</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>843.196</b>	<b>836.266</b>

<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO (PASSIVO A DESCOBERTO)</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	47.964	44.852
Programas de redução do consumo de energia elétrica	2.410	2.414
Encargos tarifários	548	624
Folha de pagamento	5.024	4.466
Tributos e contribuições sociais	27.474	70.858
Empréstimos e financiamentos	65.816	53.982
Benefícios aos empregados	18.853	-
Passivos regulatórios	13.026	16.399
Provisões para férias e encargos sociais	9.500	10.129
Taxas regulamentares	4.303	2.763
Programa de eficiência energética	23.689	6.518
Outras contas a pagar	34.624	21.030
	<b>253.231</b>	<b>234.035</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Exigível a Longo Prazo		
Tributos e contribuições sociais	14.228	17.865
Empréstimos e financiamentos	154.602	361.940
Provisão para contingências	79.850	31.871
Programa de eficiência energética	6.996	22.610
Outras contas a pagar	19.261	20.444
	<b>274.937</b>	<b>454.730</b>
<b>PATRIMONIO LIQUIDO (PASSIVO A DESCOBERTO)</b>		
Capital social	218.393	218.393
Prejuízos acumulados	(432.136)	(310.461)
	<b>(213.743)</b>	<b>(92.068)</b>
Recursos destinados a aumento de capital	528.771	239.569
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO (PASSIVO A DESCOBERTO) MAIS RECURSOS DESTINADOS AO AUMENTO DE CAPITAL</b>	<b>315.028</b>	<b>147.501</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO (PASSIVO À DESCOBERTO) MAIS RECURSOS DESTINADOS AO AUMENTO DE CAPITAL</b>	<b>843.196</b>	<b>836.266</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>		
Fornecimento e suprimento de energia elétrica	322.101	357.674
Tarifa social de consumidores de baixa renda	27.135	32.332
Receita p/disponibilidade da rede elétrica	81.190	79.484
Outras receitas	3.842	2.614
	<b>434.268</b>	<b>472.104</b>
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>		
ICMS sobre venda de energia elétrica	(83.817)	(91.346)
COFINS	(21.470)	(23.286)
PASEP	(4.726)	(5.056)
Quota p/ a Reserva Global de Reversão – RGR	(2.322)	(2.163)
Encargos do consumidor – PEE	(1.520)	(1.676)
Encargos do consumidor – CDE	(2.634)	(2.131)
Encargos do consumidor – CCC	(10.346)	(8.436)
Encargos do consumidor - P&D	(1.520)	(1.669)
Outros Encargos	(62)	(41)
	<b>(128.417)</b>	<b>(135.804)</b>
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>305.851</b>	<b>336.300</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>		
<b>Custo com energia</b>		
Energia elétrica comprada para revenda	(158.772)	(136.582)
Encargo de uso do sistema de transmissão	(24.305)	(22.881)
	<b>(183.077)</b>	<b>(159.463)</b>
<b>Custo de operação</b>		
Pessoal	(50.674)	(37.288)
Material	(857)	(2.353)
Serviço de terceiros	(13.882)	(10.396)
Depreciação e amortização	(12.394)	(15.460)
Outros	(2.437)	(2.086)
	<b>(80.244)</b>	<b>(67.583)</b>
<b>Total do custo dos serviços prestados</b>	<b>(263.321)</b>	<b>(227.046)</b>
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>42.530</b>	<b>109.254</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
Despesas com vendas	(50.828)	(36.619)
Despesas gerais e administrativas	(27.367)	(26.865)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(331)	(584)
	<b>(78.526)</b>	<b>(64.068)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>(35.996)</b>	<b>45.186</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>10.776</b>	<b>(15.346)</b>
<b>RESULTADO ANTES DA TRIBUTAÇÃO</b>	<b>(25.220)</b>	<b>29.840</b>
Provisão para a contribuição social sobre o lucro líquido	-	(2.823)
Provisão para o imposto de renda	-	(7.578)
<b>PREJUÍZO DO EXERCÍCIO</b>	<b>(25.220)</b>	<b>19.439</b>
Ações em circulação no final do exercício (em milhares)	353.327	353.327
Prejuízo por ações	<b>(0,0714)</b>	<b>0,0550</b>

## Informe aos Investidores – Junho 2010

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
1º Sem/10	1º Sem/09	1º Sem/10	1º Sem/09
(23)	61,23	(7,6%)	18,2%

### Dados de Mercado

#### Energia comprada para revenda

	2º tri/10	1º sem/10
<b>MWh</b>	927.913	1.910.203
Eletrobrás	552.367	1.146.122
Outras	375.546	764.081
<b>R\$ milhões</b>	77.285	158.772
Eletrobrás	41.091	87.499
Outras	36.194	71.273

#### Energia Vendida

Distribuição para	2º tri/10		1º sem/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Residencial	68	240.991	135	472.276
Industrial	22	118.757	43	232.197
Comercial	42	138.315	82	269.970
Rural	2	24.752	10	78.768
Poder Público	10	35.067	19	66.411
Iluminação Pública	5	33.855	11	67.977
Serviço Público	7	43.570	15	85.462
<b>Total</b>	<b>156</b>	<b>635.307</b>	<b>315</b>	<b>1.273.061</b>

#### Perdas - %

2º tri/10		1º sem/10	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial
8,80	22,91	8,80	22,90

#### DEC- Duração das paralisações – em horas

2º tri/10	1º sem/10
5,3919	11,0996

#### FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

2º tri/10	1º sem/10
3,1972	7,2236

#### TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

2º tri/10	1º sem/10
143	133

#### Tarifa Média – R\$/MWh

2º tri/10	1º sem/10
253,87	250,30

#### Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	2º tri/10	1º sem/10
<b>Distribuição</b>		
Energia cidadã	17	28
Energia na Região Nordeste	7	14
Outros	1	3
<b>Total</b>	<b>25</b>	<b>45</b>

#### Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 30/06/2010	Vencimento	Moeda
Eletrobrás	166	2021	REAL
FACEAL	32	2015	REAL
BNDES	1	2013	REAL
BIC-BANCO	15	2010	REAL

## Informe aos Investidores – Junho 2010

BANCO DO BRASIL	5	2010	REAL
LLOYDS BANK	1	2024	DÓLAR

### Obrigações contratuais em 30/06/2010– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
Moeda Nacional	65	33	31	29	24	11	26
Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	1

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
MWh	3.931.845	4.019.366	4.124.886	4.336.777	4.373.247	4.413.787	4.413.787
R\$ mil	326.343	333.607	342.365	359.952	362.979	366.344	366.344

### Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 30/06/2010

Classe	R\$ milhões
Residencial	7
industrial	55
Comercial	15
Rural	27
Poder Público	7
Illum. Pública	13
Outros	3
<b>Total</b>	<b>127</b>

### Nº de empregados – em 30/06/2010

#### Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
453	-	-	108	215	396	1172

Lotação	Nº de empregados
Campo	762
Administrativo	410

**Balanco Patrimonial em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>ATIVO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Numerário disponível	11.352	9.155
Aplicações no mercado aberto	49.346	30.757
Consumidores	325.701	324.059
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	<b>(208.252)</b>	<b>(173.517)</b>
Parcelamento créditos de energia elétrica	113.942	68.662
Valores tarifários não gerenciáveis a compensar	54.061	6.853
Consumo de baixa renda - subsídio a receber	20.087	17.222
Tributos a compensar	9.439	5.979
Almoxarifado	12.721	9.842
Outros créditos	9.380	6.224
<b>Total do Circulante</b>	<b>397.777</b>	<b>305.236</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>Realizável a longo prazo</b>		
Parcelamento de créditos de energia elétrica	28.194	2.182
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	<b>(869)</b>	-
Prog. emergencial de red. do cons. de energia elétrica	178	178
Tributos a compensar	3.644	3.538
Depósitos judiciais	24.830	49.099
Outros créditos	940	127
	<b>56.917</b>	<b>55.124</b>
Investimentos	146	146
Imobilizado líquido	342.694	294.235
Intangível	8.473	5.864
	<b>351.313</b>	<b>300.245</b>
<b>Total do Ativo Não Circulante</b>	<b>408.230</b>	<b>355.369</b>
<b>Total do Ativo</b>	<b>806.007</b>	<b>660.605</b>

<b>PASSIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	64.429	69.087
Energia livre	2.113	2.243
Folha de pagamento	6.017	5.537
Empréstimos e financiamentos	80.340	73.100
Taxas regulamentares	22.855	33.177
Entidade de previdência privada	10.017	8.459
Tributos e contribuições sociais	30.328	22.788
Parcelamento excepcional - PAEX	1.648	15.604
Obrigações estimadas	12.482	15.909
Provisões para contingências		18.858
Outras obrigações	19.495	1.940
<b>Total do Circulante</b>	<b>249.724</b>	<b>266.702</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Energia livre	26.508	20.426
Empréstimos e financiamentos	350.213	527.560
Entidade de previdência privada	86.706	94.532
Provisão para contingências	57.321	-
Taxas regulamentares	15.051	-
Parcelamento excepcional - PAEX	12.441	-
Outras obrigações	5.231	1.388
<b>Total do Não Circulante</b>	<b>553.471</b>	<b>643.906</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	375.023	375.023
Reservas de capital	31.536	31.536
Prejuízos acumulados	(1.228.357)	(1.162.112)
	<b>(821.798)</b>	<b>(755.553)</b>
Recursos destinados a aumento de capital	824.610	505.550
<b>Total do Patrimônio Líquido</b>	<b>2.812</b>	<b>(250.003)</b>
<b>Total do Passivo</b>	<b>806.007</b>	<b>660.605</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>		
Fornecimento de Energia Elétrica	443.135	386.457
Uso da Rede e Energia de Curto Prazo	9.479	16.988
Outras Receitas	5.410	5.616
	<b>458.024</b>	<b>409.061</b>
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>		
ICMS	(92.610)	(77.887)
COFINS	(33.774)	(32.204)
PASEP	(7.343)	(7.000)
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	(3.373)	(1.981)
Encargo do Consumidor	(16.421)	(10.375)
ISS	(3)	(32)
	<b>(153.524)</b>	<b>(129.479)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>304.500</b>	<b>279.582</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>		
Custo com Energia	(138.616)	(127.402)
Custo com Operação	(59.732)	(52.481)
	<b>(198.348)</b>	<b>(179.883)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>106.152</b>	<b>99.699</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
Despesas com Vendas	(29.985)	(37.835)
Despesas Gerais e Administrativas	(30.363)	(22.362)
Outras Despesas Operacionais	(718)	(1.027)
	<b>(61.066)</b>	<b>(61.224)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>45.086</b>	<b>38.475</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>		
Rendas de Aplicações Financeiras	3.389	1.219
Acréscimo Moratório de Energia Vendida	7.379	4.018
Encargos de Dívidas	(16.218)	(28.911)
Variação Monetária Líquida	(19.726)	(13.641)
Outras Receitas (Despesas) Financeiras	3.345	(3.369)
	<b>(21.831)</b>	<b>(40.684)</b>
	<b>23.255</b>	<b>(2.209)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO</b>	<b>23.255</b>	<b>(2.209)</b>
<b>Lucro (Prejuízo) por Lote de Mil Ações</b>	<b>0,00089</b>	<b>(0,00008)</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
1º Sem/10	1º Sem/09	1º Sem/10	1º Sem/09
45,1	32,48	14,8%	13,8%

**Dados de Mercado****Energia comprada para revenda**

	2º trim/2010	1º sem/ 2010
MWh	816.965	1.625.010
R\$ milhões	63.575	138.616

**Energia Vendida**

Distribuição para	2º tri/10		1º sem/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	36.100	105.712	69.994	204.398
Industrial	17.810	15.378	35.704	120.737
Residencial	117.902	239.881	232.712	475.173
Comercial	51.019	157.632	98.992	217.907
Outros	3.045	20.770	5.733	41.649
<b>Total</b>	<b>225.876</b>	<b>539.372</b>	<b>443.135</b>	<b>1.059.864</b>

**Perdas - %**

2º tri/10		1º sem/10	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial
12,4	19,29	12,42	19,56

**DEC- Duração das paralisações – em horas**

2º tri/10	1º sem/10
9,39	22,05

**FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações**

2º tri/10	1º sem/10
7,33	16,27

**TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos**

2º tri/10	1º sem/10
254	229

**Extensão da linha de distribuição (km) – em 30/06/2010**

AT + BT urbana	AT + BT rural
12.647	33.080

**Tarifa Média – R\$/MWh**

2º tri/10	1º sem/10
310,82	310,99

**Principais Investimentos - R\$ milhões**

Projeto	2º tri/10	1º sem/10
Transmissão	2,40	4,69
Luz para Todos	43,84	83,05
Distribuição	3,12	7,93
Outros	0,66	2,33
<b>Total</b>	<b>50,02</b>	<b>98,00</b>

**Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões**

Credor	Saldo em 30/06/2010	Vencimento	Moeda
Eletrobras	334.894	2017	RGR/FINEL
B BRASIL/ROL	3.851	2014	IGPM
BB/MORGAN	7.545	2024	DÓLAR

Obrigações contratuais em 30/06/2010– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2015
	-	36.740	55.116	73.486	91.858	93.013

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
MWh	3.467.685	4.040.605	4.523.977	3.088.899	2.599.428	2.035.284	35.866.965
R\$	263.396.685,66	348.191.258,08	478.330.783,87	410.712.334,16	358.331.163,13	296.846.170,34	5.231.196.793,71

Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 30/06/2010

Classe	R\$ milhões
Industrial	29.771
Residencial	5.182
Comercial	16.143
Outros	104.224
<b>Total</b>	<b>155.320</b>

Nº de empregados – em 30/06/2010

Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
324	0	1	14	246	749	1.334

Lotação	Nº de empregados
Campo	688
Administrativo	646

Mão-de-obra complementar – em 30/06/2010

Terceirizados	Requisitados
1.210	6

**Balço Patrimonial em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

<b>Ativo</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Numerário Disponível	11.503	1.535
Aplicações no Mercado Aberto	94.211	-
Fundo Vinculados - Luz para Todos	28	27
Consumidores	194.833	171.916
Parcelamento Créditos de Energia Elétrica	33.583	29.021
Devedores Diversos	5.416	2.205
(-) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	(102.314)	(73.599)
Serviços em Curso	7.178	11.843
Tributos a Compensar	9.626	9.344
Estoques	5.871	6.976
Tarifa Social Baixa Renda	1.820	1.232
Ativos Regulatórios	88.976	17.596
Despesas Pagas Antecipadamente	2.015	2.093
Alienações / Dispêndios a Reembolsar em Curso	1.317	1.294
Outros Créditos	2.225	5.296
<b>Total do Ativo Circulante</b>	<b>356.288</b>	<b>186.779</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Realizável a Longo Prazo		
Consumidores	10.217	11.449
Parcelamento Créditos de Energia Elétrica	50.130	67.827
Cauções e Depósitos Vinculados	4.650	20.957
Tributos a Compensar	2.276	7.609
Bens Transferidos à Amazonas Energia	5.795	0
Bens Destinados a Alienação	9.758	9.758
Reembolso CCC - Transição Sistema Interligado	99.178	0
Despesas Pagas Antecipadamente	11.038	13.045
Outros Créditos	5.747	2.650
Investimentos	1.833	1.836
Imobilizado Líquido	380.488	249.221
Intangível	4.282	2.783
<b>Total do Ativo Não Circulante</b>	<b>585.392</b>	<b>387.135</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>941.680</b>	<b>573.914</b>

<b>PASSIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	162.162	46.522
Folha de Pagamento	2.174	1.570
Tributos a Recolher	19.797	22.516
Empréstimos e Financiamentos	8.674	78.794
Provisão para Contingências	16.498	-
Obrigações Estimadas	8.323	7.474
Passivos Regulatórios	959	-
Recursos Conta de Consumo de Combustíveis Fosseis - CCC	18.251	18.285
Taxas Regulamentares	6.984	18.249
Devolução de Óleo Diesel a CCC	5.237	3.252
Outros	14.755	9.455
<b>Total do Passivo Circulante</b>	<b>263.814</b>	<b>206.117</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Exigível a Longo Prazo		
Empréstimos e Financiamentos	94.792	396.995
Provisão para Contingências	14.714	15.635
Recursos Conta de Consumo de Combustíveis Fosseis - CCC	36.790	36.570
Tributos a Recolher	3.463	3.803
Aquisição de Energia - Transição Sistema Interligado	99.178	-
Bens Adquiridos da Eletronorte	114.512	-
Taxas Regulamentares	19.277	11.219
CCC - Devolução Óleo Diesel Consumo Específico	14.254	14.254
<b>Total do Passivo Não Circulante</b>	<b>396.980</b>	<b>478.476</b>
<b>Patrimônio Líquido (A Descoberto)</b>		
Capital Social	362.732	362.732
Reservas de Capital	48.439	47.957
Prejuízos Acumulados	(1.248.145)	(1.241.078)
	<b>(836.974)</b>	<b>(830.389)</b>
Recursos Destinados a Aumento de Capital	1.117.860	719.710
<b>Total do Patrimônio Líquido a Descoberto</b>	<b>280.886</b>	<b>(110.679)</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>941.680</b>	<b>573.914</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 30 de junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>		
Fornecimento de Energia Elétrica	358.757	378.956
Outras Receitas	2.544	2.605
	<b>361.301</b>	<b>381.561</b>
<b>DEDUÇÕES À RECEITA OPERACIONAL</b>		
ICMS Sobre Venda de Energia Elétrica	(56.611)	(59.796)
COFINS	(27.255)	(32.649)
PIS/ PASEP	(5.917)	(7.088)
Quota para Reserva Global de Reversão	(3.130)	(1.749)
ISS	-	(41)
Encargos do Consumidor - CCC	(9.254)	(5.752)
Conta de Desenvolvimento energético - CDE	(9.003)	-
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA	(6.080)	-
P&D - Lei 12.111/2009 - Tesouro Nacional	(937)	-
Encargos do Consumidor - PEE	(1.189)	(1.316)
Encargos do Consumidor - P&D	(1.189)	(1.316)
	<b>(120.565)</b>	<b>(109.707)</b>
	<b>240.736</b>	<b>271.854</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>		
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>		
<b>CUSTO COM ENERGIA</b>		
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(142.209)	(169.644)
<b>CUSTO DE OPERAÇÃO</b>		
Pessoal	(9.287)	(6.993)
Material	(1.067)	(1.352)
Serviço de Terceiro	(17.813)	(16.094)
Matéria Prima para Produção de Energia Elétrica	(51.862)	(54.270)
Recuperação De Despesa - CCC	51.862	47.018
Depreciação / Amortização	(11.689)	(10.578)
Outras	(539)	(271)
	<b>(40.395)</b>	<b>(42.540)</b>
	<b>(182.604)</b>	<b>(212.184)</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO PRESTADAS A TERCEIROS</b>	<b>58.132</b>	<b>59.670</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>		
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
DESPESAS COM VENDAS	(35.349)	(31.191)
DESPESAS GERAIS E ADMINISTRAÇÃO	(44.257)	(35.896)
	<b>(79.606)</b>	<b>(67.087)</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>(21.474)</b>	<b>(7.417)</b>
<b>OUTROS RESULTADOS</b>		
OUTRAS RECEITAS	1.500	55
OUTRAS DESPESAS	(572)	(68)
	<b>928</b>	<b>(13)</b>
<b>RECEITAS (DESPESAS ) FINANCEIRAS</b>		
RENDA DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS	3.850	190
ACRÉSCIMOS MORATÓRIO DE ENERGIA VENDIDA	9.088	12.950
ENCARGOS DE DÍVIDAS	(4.571)	(27.935)
VARIAÇÕES MONETÁRIAS LÍQUIDAS	1.963	4.744
OUTRAS	(625)	(1.866)
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>9.705</b>	<b>(11.917)</b>
<b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>	<b>(10.841)</b>	<b>(19.347)</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
1º Sem/10	1º Sem/09	1º Sem/10	1º Sem/09
(9,8)	3,16	(4,1%)	1,2%

**Dados de Mercado****Energia comprada para revenda**

	2º tri/10	1º sem/10
<b>Sistema Eletrobras</b>		
MWh	594.883	1.120.782
R\$ milhões	26,84	79,24
<b>Outros</b>		
MWh	183.260	378.760
R\$ milhões	42,48	62,97

**Energia Vendida**

Distribuição para	2º tri/10		1º sem/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	4,3	20.796	8,5	41.542
Industrial	32,4	100.772	60,0	187.575
Residencial	77,2	194.001	145,1	373.898
Comercial	46,5	119.381	87,8	227.364
Outros	33,0	106.185	62,6	203.167
Renda Não Faturada	5,1	0	-5,2	0
<b>Total</b>	<b>198,5</b>	<b>541.135</b>	<b>358,8</b>	<b>1.033.546</b>

**Combustível usado para produção de energia elétrica**

Tipo	Unidade métrica	2º tri/10		1º sem/10	
		Quantidade	R\$ milhões	Quantidade	R\$ milhões
Diesel	M3	17.037	27,54	32.044	51,85

**Perdas totais - %**

2º tri/10	1º sem/10
<b>Comercial</b>	
30,06	30,67

**DEC- Duração das paralisações – em horas**

2º tri/10	1º sem/10
6,29	13,93

**FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações**

2º tri/10	1º sem/10
5,94	14,49

**TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos**

2º tri/10	1º sem/10
148,40	152,70

**Extensão da linha de distribuição (km) – em 30/06/2010**

Tensão (kV)					
138kv	69kv	34,5kv	13,8kv Urb.	13,8kv Rural	Total
359	339	548	11.655	27.100	40.001

**Tarifa Média – R\$/MWh**

2º tri/10	1º sem/10
295,51	292,41

**Principais Investimentos - R\$ milhões**

Projeto	2º tri/10	1º sem/10
Distribuição	36,67	65,61

Ampliação RD Rural Distrib.Luz p/todos	31,25	51,80
Ampliação RD Urbana Distribuição	1,39	1,91
Manutenção Sistema de Distribuição	2,82	9,02
Manutenção Sistema de Transmissão	0,00	0,02
Energia nos Sistemas Isolados	0,00	0,00
Modernização e Adequação de Sistema Comercial e de Distribuição	0,55	1,88
Ampliação do Sistema de Transmissão	0,66	0,97
<b>Infra-estrutura de apoio</b>	<b>1,04</b>	<b>1,53</b>
Manutenção e Adequação de bens imóveis	0,15	0,42
Manutenção e Adequação de bens móveis	0,27	0,41
Manutenção e Adequação de ativos de informática	0,62	0,70
<b>Produção</b>	<b>0,00</b>	<b>0,02</b>
Manutenção do parque de geração	0,00	0,02
<b>Total</b>	<b>37,71</b>	<b>67,15</b>

**Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões**

Credor	Saldo em 30/06/2010	Vencimento	Moeda
ELETROBRAS	102,41	2025	REAL

**Obrigações contratuais em 30/06/2010– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
			15,78	15,72	15,70	11,51	8,99

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
MWh	2.921.395	3.186.896	3.459.387	3.638.122	3.990.539	4.159.078	18.855.115
R\$ milhões	358,63	391,22	424,67	446,62	489,88	510,57	2.314,65

**Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 30/06/2010**

Classe	R\$ milhões
Industrial	7,70
Residencial	5,40
Comercial	4,39
Outros	88,94
<b>Total</b>	<b>106,43</b>

**Nº de empregados – em 30/06/2010**

**Tempo de trabalho na empresa (anos)**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
258	2	21	45	260	149	735

Lotação	Nº de empregados
Campo	369
Administrativo	366

**Mão-de-obra complementar – em 30/06/2010**

Contratados	Requisitados
1.143	4

**Balanco Patrimonial em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

<b>Ativo</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>Circulante</b>		
Caixa e equivalentes a caixa	18.001	4.609
Consumidores e concessionárias	110.166	157.930
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(56.423)	(104.921)
Devedores diversos	2.633	2.596
Estoques	1.785	1.862
Icms a Recuperar	-	7.334
Outros créditos	3.768	3.473
	<b>79.930</b>	<b>72.883</b>
<b>Não circulante</b>		
Realizável a Longo Prazo		
Icms a Recuperar	-	36.014
Consumidores e concessionárias	67.094	11.395
Outros créditos	8.537	1.332
	<b>75.631</b>	<b>48.741</b>
Imobilizado	129.105	128.909
Intangível	1.590	755
	<b>206.326</b>	<b>178.405</b>
<b>Total do ativo</b>	<b>286.256</b>	<b>251.288</b>

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>Passivo</b>		
<b>Circulante</b>		
Fornecedores	154.219	91.667
Folha de pagamento	3.012	567
Taxas regulamentares	2.518	548
Tributos a recolher	2.225	1.773
Obrigações estimadas	346	5.073
Provisões para contingências	9.404	6.020
Pesquisa & desenvolvimento / eficiência energética	3.356	2.296
Coligadas e controladas ou controladoras	7.403	8.559
Outras contas a pagar	14.648	3.127
	<b>197.131</b>	<b>119.630</b>
<b>Não circulante</b>		
Coligadas e controladas ou controladoras	79.372	83.572
Pesquisa & desenvolvimento / eficiência energética	4.598	4.347
	<b>83.970</b>	<b>87.919</b>
<b>Patrimônio líquido</b>		
Capital social	320.743	320.743
Prejuízos acumulados	<b>(315.588)</b>	<b>(277.004)</b>
	<b>5.155</b>	<b>43.739</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>286.256</b>	<b>251.288</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 30 de Junho**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>Receita operacional bruta</b>		
Fornecimento de energia elétrica	66.024	83.397
Suprimento de energia elétrica	5.348	2.919
Uso da rede de distribuição	6.811	6.245
Outras receitas operacionais	934	1.420
	<b>79.117</b>	<b>93.981</b>
<b>(-) Deduções da receita operacional</b>		
ICMS	(7.821)	(13.983)
PIS/PASEP	(1.353)	(1.549)
COFINS	(6.095)	(7.135)
ISS	(25)	(23)
Quota para RGR	(1.393)	(916)
Encargos PEE	(301)	(340)
Encargos CCC	(1.677)	(1.665)
Encargos P&D	(301)	(340)
	<b>(18.966)</b>	<b>(25.951)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>60.151</b>	<b>68.030</b>
<b>Custos do serviço de energia elétrica</b>		
Custos com energia elétrica comprada para revenda	(26.696)	(40.142)
Custos de operação		
Pessoal	(7.766)	(9.543)
Material	(84)	(176)
Serviços de terceiros	(375)	(579)
Depreciação e amortização	(2.699)	(2.159)
Outras	(99)	(65)
	<b>(37.719)</b>	<b>(52.664)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>22.432</b>	<b>15.366</b>
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>		
Despesas com vendas	(17.745)	(15.845)
Despesas gerais e administrativas	(11.044)	(13.276)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(886)	(5.186)
	<b>(29.675)</b>	<b>(34.307)</b>
<b>Prejuízo operacional antes do resultado financeiro</b>	<b>(7.243)</b>	<b>(18.941)</b>
<b>Outras Receitas (Despesas)</b>	<b>(118)</b>	<b>-</b>
<b>Resultado financeiro</b>		
Rendimentos de aplicações financeiras	32	52
Variação monetária ativa	9.782	8.061
Variação monetária passiva	(13.517)	(3.185)
Encargos de dívidas	(2.470)	(3.199)
Outras	(1.583)	(241)
	<b>(7.756)</b>	<b>1.488</b>
<b>Prejuízo do trimestre</b>	<b>(15.117)</b>	<b>(17.453)</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
1º Sem/10	1º Sem/09	1º Sem/10	1º Sem/09
(4,5)	(16,78)	(7,6%)	(24,7%)

**Dados de Mercado****Energia comprada para revenda**

	2º tri/10	1º sem/10
MWh	56.212,461	218.160,242
R\$ milhões	8,39	32,75

**Energia Vendida**

Classe	2º tri/10		1º sem/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	4.550.034	22.739	8.736.224	43.570
Industrial	787.045	3.519	1.540.104	6.878
Residencial	19.066.254	59.530	37.280.387	115.959
Comercial	7.823.335	27.316	15.082.135	52.430
Outros	1.329.962	7.172	2.728.086	14.751
<b>Total</b>	<b>33.556.630</b>	<b>120.277</b>	<b>65.366.938</b>	<b>233.589</b>

**DEC- Duração das paralisações – em horas**

2º tri/10	1º sem/10
1,11	7,02

**FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações**

2º tri/10	1º sem/10
2,24	9,41

**TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos**

2º tri/10	1º sem/10
74,76	62,08

**Extensão da linha de distribuição (km) – em 30/06/2010**

Km	Tensão (kV)
922,624	127V ou 220V
1.040,39	13,8kV
70,27	69kV

**Tarifa Média – R\$/MWh**

2º tri/10	1º sem/10
278,96	279,86

**Principais Investimentos - R\$ milhões**

Projeto	2º tri/10	1º sem/10
<b>Distribuição</b>		
Manutenção do Sistema de Distribuição de Energia Elétrica	0,20	0,24
Modernização e Adequação do Sistema de Comercialização e Distribuição	0,26	0,36
<b>Outros</b>		
Manutenção e Adequação de Bens Imóveis	0,04	0,14
Manutenção e Adequação de Bens Móveis, Veículos e Equipamentos	0,04	0,04
<b>Total</b>	<b>0,54</b>	<b>0,78</b>

**Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões**

Credor	Saldo em 30/06/2010	Vencimento	Moeda
Eletrobrás – RES 0676/03	8,13	30/10/2015	R\$
Eletrobrás – ECF 1554/97 - NOV	7,23	30/10/2015	R\$
Eletrobrás – RES 0898/03	1,66	30/11/2015	R\$
Eletrobrás – RES 2516/05	0,28	30/12/2014	R\$
Eletrobrás – RES 2554/05	0,22	30/12/2014	R\$
Eletronorte – 29/11/06	25,02	30/11/2013	R\$

**Obrigações contratuais em 30/06/2010– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
Eletrobrás	1,79	2,07	3,06	3,37	3,71	3,31	0
Eletronorte	2,6	6,79	7,50	7,57	0	0	0

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
MWh	612.020	645.979	737.715	774.327	806.008	3.541.831	
R\$ milhões	140,74	163,4	205,26	237,90	271,37	1.528,42	

**Inadimplência – faturas com atraso de mais de 180 dias – em 30/06/2010**

Classe	R\$ milhões
Industrial	0,19
Residencial	2,19
Comercial	0,34
Outros	56,78
<b>Total</b>	<b>59,50</b>

**Nº de empregados – quadro próprio em 30/06/2010**

**Tempo de trabalho na empresa (anos)**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
108	85	0	0	75	26	294

Lotação	Nº de empregados
Campo	146
Administrativo	148

**Mão-de-obra complementar – em 30/06/2010**

Contratados	Requisitados
01	01

A Eletropar participa minoritariamente com 49% do capital social da Eletronet S.A. - Eletronet e atua como preposta dos interesses das empresas cedentes de energia elétrica controladas pela Eletrobras junto à Eletronet, cabendo a ela repassar os rendimentos do negócio às referidas empresas cedentes, sendo remunerada a título de administração e ressarcimento de suas despesas por conta desse empreendimento.

## Informe aos Investidores – Junho 2010

### Balço Patrimonial em 30 de Junho

(Em milhares de Reais)

<b>ATIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	42.853	23.745
Remuneração dos investimentos	4.649	4.749
Ativos fiscais a compensar	368	842
Créditos diversos	782	686
Outros	243	275
	<b>48.895</b>	<b>30.297</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>INVESTIMENTOS</b>	<b>83.103</b>	<b>83.430</b>
<b>IMOBILIZADO</b>		
Móveis e utensílios	206	186
(-) Depreciação Acumulada	(157)	(144)
	<b>49</b>	<b>42</b>
<b>INTANGÍVEL</b>	<b>1</b>	<b>2</b>
	<b>83.153</b>	<b>83.474</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>132.047</b>	<b>113.771</b>

<b>PASSIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Remuneração aos acionistas	805	803
Contas a pagar - Eletrobras	588	499
Tributos e contribuições sociais	63	46
Obrigações estimadas	13	13
Outros	50	6
	<b>1.519</b>	<b>1.367</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	55.769	55.769
Reserva de Lucros	569	533
Lucros (Prejuízos) acumulados	11.905	(6.183)
	<b>68.243</b>	<b>50.120</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital	62.285	62.285
	<b>130.528</b>	<b>112.404</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PAT. LÍQUIDO</b>	<b>132.047</b>	<b>113.771</b>

**Demonstração do Resultado dos exercícios até os períodos findos em 30 de Junho**  
 (em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITAS OPERACIONAIS</b>		
Dividendos	11.006	11.424
Juros sobre capital próprio	-	834
Participação societária	1.757	1.618
	<b>12.763</b>	<b>13.876</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
Pessoal/Honorários	1.059	1.197
Materiais e Produtos	45	46
Viagens, Condução e Treinamento	27	25
Serviços de Terceiros	222	199
Propaganda e Publicidade	198	253
Tributos e Contribuições	76	77
Aluguel, Condomínio e IPTU	32	31
Provisões Operacionais	673	7.375
Outras	38	53
	<b>2.369</b>	<b>9.256</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>10.394</b>	<b>4.620</b>
<b>RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS</b>		
Receitas financeiras	1.757	1.477
Despesas financeiras	(69)	(437)
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>1.688</b>	<b>1.040</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>12.082</b>	<b>5.660</b>
<b>RESULTADO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>12.082</b>	<b>5.660</b>
Imposto de renda e Contribuição social	(177)	(6)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>11.905</b>	<b>5.654</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO POR AÇÃO</b>	<b>R\$ 1,145696</b>	<b>R\$ 0,544133</b>