



Eletrobras

Informe aos Investidores

Setembro/2010

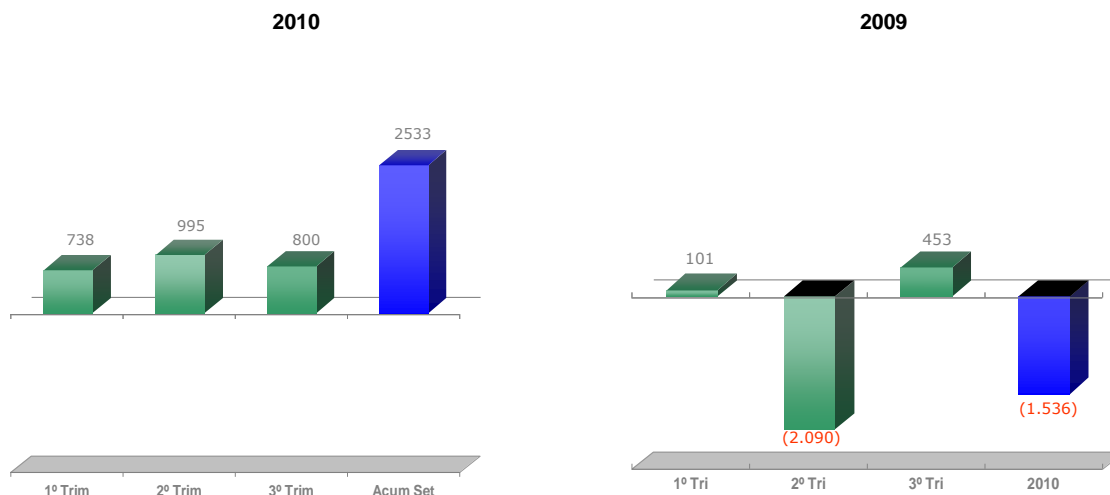
Índice

	Página
Análise do Resultado	02
Eletrobras Holding	14
Empresas de Geração e Transmissão	24
Itaipu	25
Furnas	30
Chesf	44
Eletronorte	56
Eletronuclear	69
Eletrosul	75
CGTEE	83
Empresas de Distribuição	89
Amazonas Energia	90
Distribuição Acre	97
Distribuição Alagoas	102
Distribuição Piauí	107
Distribuição Rondônia	112
Distribuição Roraima	117
Empresa de Participação	122
Eletropar	123



O DESEMPENHO DA ELETROBRAS NO TERCEIRO TRIMESTRE DE 2010

A Eletrobras apurou no 3º trimestre de 2010 um lucro líquido de R\$ 799,8 milhões, equivalente a R\$ 0,71 por ação, 76,2% superior ao verificado no mesmo período do exercício anterior, quando a Empresa registrou um lucro líquido de R\$ 453,8 milhões, equivalente a R\$ 0,40 por ação. Em relação aos primeiros nove meses do ano, a Eletrobras registrou um lucro líquido de R\$ 2.533,4 milhões, equivalente a R\$ 2,24 por ação, 265,0% superior ao registrado no mesmo período de 2009, quando foi apurado um prejuízo líquido de R\$ 1.535,7 milhões, equivalente a R\$ 1,36 por ação.



1. Desempenho Econômico-financeiro da Eletrobras

3º Trimestre – R\$ milhões			CONSOLIDADO	9 meses – R\$ milhões		
2010	2009	Variação		2010	2009	Variação
8.470,1	7.784,7	8,8%	Receitas Operacionais	21.759,7	19.473,0	11,7%
6.910,4	6.011,2	15,0%	Despesas Operacionais	18.022,4	17.052,6	5,7%
1.559,7	1.773,4	-12,1%	Lucro antes do Resultado Financeiro	3.737,3	2.420,4	54,4%
(325,5)	(1.585,5)	79,5%	Resultado Financeiro	114,6	(4.475,3)	102,6%
799,8	453,8	76,2%	Lucro Líquido	2.533,4	(1.535,7)	265,0%
R\$ 0,7	R\$ 0,4	76,2%	Lucro Líquido por Ação	R\$ 2,2	(R\$ 1,4)	265,0%
18,4%	22,8%	-4,4 p.p.	Margem Operacional (%)	17,2%	12,4%	4,7 p.p.
9,4%	0,1%	9,4 p.p.	Margem Líquida (%)	11,6%	-7,9%	19,5 p.p.

Margem Operacional = Lucro antes do Resultado Financeiro / Receita Operacional

Margem Líquida = Lucro Líquido / Receita Operacional.

pp = pontos percentuais

A Receita Operacional líquida da Eletrobras apresentou, no período de janeiro a setembro de 2010, crescimento de 49,6% em relação ao mesmo período de 2009, passando de R\$ 5.750,5 milhões em 2009 para R\$ 8.602,6 milhões em 2010. Esta evolução foi ocasionada pela variação de 31,0% na conta Operações com Energia Elétrica, que passou de R\$ 4.774,9 milhões em 2009 para R\$ 6.213,8 milhões em 2010, influenciado pelo 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, conforme demonstrado no item 2 –, abaixo, e pela conta Participações Societárias que aumentou 137,6%, passando de R\$ 1.005,6 milhões nos nove primeiros meses de 2009 para R\$ 2.388,8 milhões, no mesmo período de 2010, conforme demonstrado no item 3, abaixo.

Em termos consolidado as Receita Operacional Líquida apresentou um aumento de 11,7%, passando de R\$ 19.473,0 milhões em 2009 para R\$ 21.759,7 milhões em 2010, influenciado, principalmente, pela conta Operações com Energia Elétrica que aumentou 12,5% nos nove primeiros meses de 2010 em relação ao mesmo período de 2009, passando de R\$ 19.952,9 milhões em 2009 para R\$ 22.450,4 milhões em 2010.

As Despesas Operacionais apresentaram, no período de janeiro a setembro de 2010, um aumento de 18,2% nas operações da holding, passando de R\$ 6.077,0 milhões em 2009 para R\$ 7.184,6 milhões em 2010, principalmente em função da rubrica Energia comprada para revenda que aumentou 12,9%, passando de R\$ 5.368,5 milhões em 2009 para R\$ 6.060,3 milhões em 2010. Em termos consolidado, as Despesas Operacionais apresentaram, neste período, aumento de 5,7%, passando de R\$ 17.052,6 milhões em 2009 para R\$ 18.022,4 milhões em 2010, tendo como principal variação a conta Energia comprada para revenda que aumentou 13,9%, passando de R\$ 4.707,5 milhões em 2009 para R\$ 5.630,2 milhões em 2010.

O Ebitda consolidado da Eletrobras apresentou, neste período de janeiro a setembro, um aumento de 31,5%, passando de R\$ 4.225,8 milhões em 2009 para R\$ 5.559,6 em 2010.

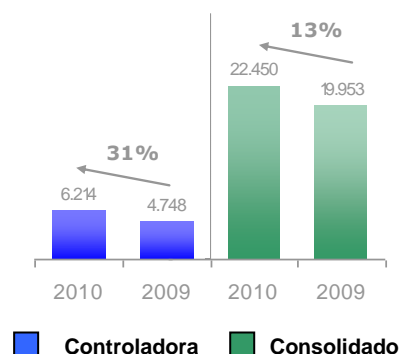
O resultado financeiro da Eletrobras, demonstrado no item 4 abaixo, apresentou, nas Demonstrações Financeiras da holding, uma evolução de 165,9%, passando de uma despesa líquida de R\$ 2.143,3 milhões em 2009 para uma receita líquida de R\$ 1.411,6

milhões nos nove primeiros meses de 2010. Neste período, o resultado financeiro consolidado apresentou uma variação de 102,6% passando de uma despesa líquida de R\$ 4.475,3 milhões em 2009 para uma receita líquida de R\$ 114,6 milhões em 2010.

2. Operações com energia elétrica

A – Energia Vendida - R\$ mil

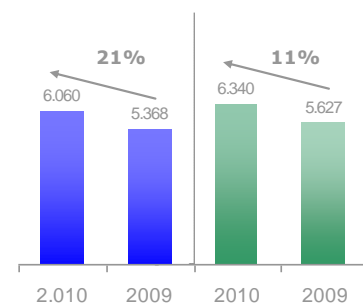
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
Fornecimento	-	-	4.717.177	3.100.769
Suprimento	-	-	7.561.742	8.205.796
Transmissão	-	-	3.552.377	3.543.151
Comercialização CCEE	1.209.642	1.402.789	1.614.979	1.758.089
Repasse de Energia de ITAIPU	4.662.190	5.032.643	4.662.190	5.032.643
Ativo Regulatório	-	-	-	-
Comercialização da energia de ITAIPU	341.919	(1.687.545)	341.919	(1.687.545)
Outros	-	-	-	-
	6.213.751	4.747.887	22.450.384	19.952.903



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

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
Fornecimento	-	-	1.135.313	1.204.924
Suprimento	-	-	274.363	463.422
Uso da Rede	-	-	980.012	919.515
Comercialização CCEE - energia de curto prazo	660.696	750.705	682.779	905.393
Repasse de Energia de ITAIPU	5.392.662	4.613.157	3.258.383	2.129.160
Outros	6.988	4.631	9.383	4.631
	6.060.346	5.368.493	6.340.233	5.627.045

Na conta Repasse de Energia de ITAIPU está incluída uma despesa de R\$ 196,6 milhões representando o efeito do Ativo Regulatório

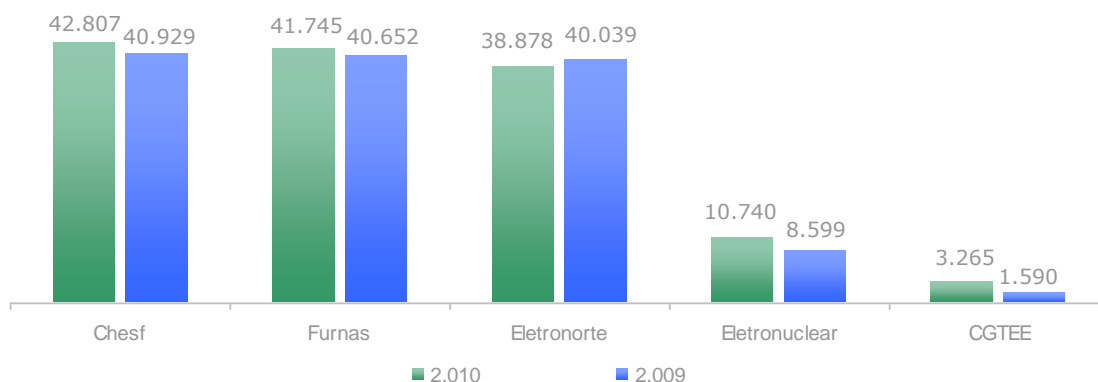


O resultado dos primeiros 9 meses de 2010 foi influenciado pelo reconhecimento do efeito da inflação norte-americana, medida pelos índices *Industrial Goods* e *Consumer Price*, que incidem sobre a comercialização da energia da Itaipu Binacional, na forma de Ativo Regulatório, que impactaram de forma positiva o resultado acumulado no ano em R\$ 145,3 milhões. No terceiro trimestre de 2010 foi verificado um efeito positivo de R\$ 372,8 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\$ 2113,1 mil, equivalente a US\$ 1247,3 mil.

C- Volume de Energia Vendida

Volume de Energia Vendida por empresa no ano (em GWh)



3. Participações Societárias da Eletrobrás

O reconhecimento dos resultados obtidos pelas empresas investidas pela Eletrobras impactou de forma positiva o resultado da Companhia nos nove primeiros meses de 2010 em R\$ 2.388,8 milhões, decorrente da avaliação dos investimentos societários. No

mesmo período do exercício anterior as Participações Societárias registraram um saldo positivo de R\$ 1.005,6 milhões, conforme abaixo demonstrado:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
Investimentos em controladas				
Equivalência patrimonial	1.993.094	350.281	-	-
Rendimentos de capital - ITAIPU	35.345	44.348	35.345	44.348
	<u>2.028.439</u>	<u>394.629</u>	<u>35.345</u>	<u>44.348</u>
Investimentos em coligadas				
Equivalência patrimonial	223.876	453.077	227.950	457.373
Juros sobre o capital próprio	66.790	67.460	66.790	67.460
	<u>290.666</u>	<u>520.537</u>	<u>294.740</u>	<u>524.833</u>
Outros investimentos				
Juros sobre o capital próprio	13.974	13.588	13.974	13.588
Dividendos	49.509	65.555	49.509	65.555
Remuneração dos investimentos em parcerias	6.222	11.294	43.229	88.254
	<u>69.705</u>	<u>90.436</u>	<u>106.712</u>	<u>167.397</u>
	<u>2.388.810</u>	<u>1.005.602</u>	<u>436.797</u>	<u>736.578</u>

4 – Resultado Financeiro

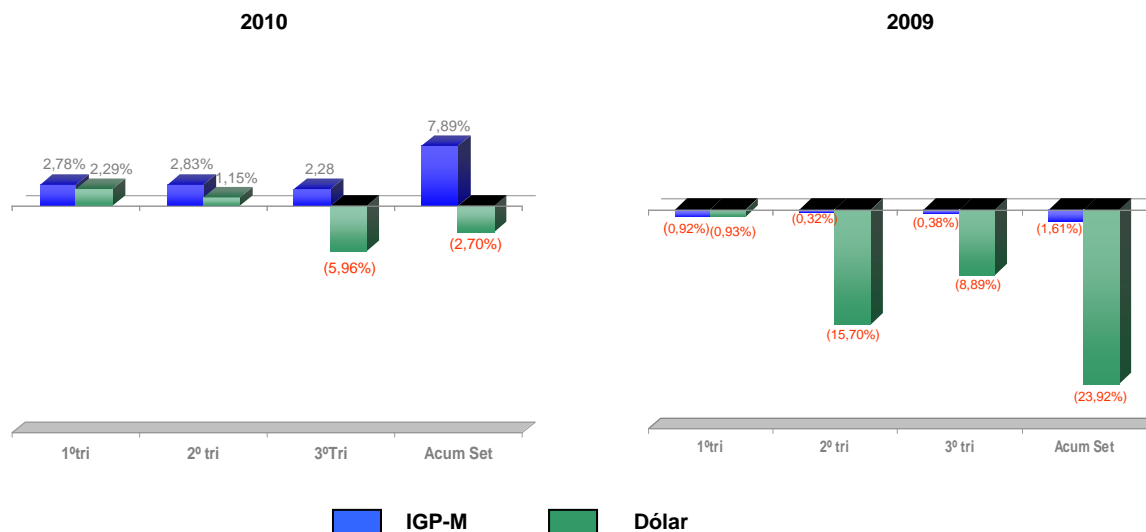
A desvalorização do Dólar Norte-Americano em relação ao Real e o fato de a Eletrobrás deter relevante parcela de seus recebíveis (líquidos de obrigações) – R\$ 8.666,4 milhões (US\$ 5.115,3 milhões) - indexados à moeda estrangeira, produziram efeito negativo no resultado da Companhia nos nove primeiros meses de 2010. Neste período de nove meses a Eletrobrás registrou uma despesa líquida de R\$ 280,4 milhões decorrente da variação cambial, sendo R\$ 638,4 milhões, no terceiro trimestre. No mesmo período de nove meses de 2009 foi apurada uma despesa líquida de R\$ 4.364,8 milhões decorrente da variação cambial, sendo R\$ 1.256,5 milhões, no terceiro trimestre de 2009.

No tocante às variações monetárias decorrentes dos níveis internos de preços, neste período de nove meses de 2010 a Companhia verificou um ganho de R\$ 451,8 milhões (R\$ 110,6 milhões no terceiro trimestre). No mesmo período de 2009 foi apurado um ganho de R\$22,3 milhões (R\$ 21,4 milhões no terceiro trimestre), conforme abaixo demonstrado:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	R\$ mil			
Receitas (Despesas) Financeiras				
Receita de juros, comissão e taxas	1.628.039	2.890.252	599.599	749.619
Encargos de dívidas	(490.111)	(470.186)	(1.145.313)	(305.612)
Encargos sobre recursos de acionistas	(928.044)	(1.115.748)	(978.908)	(2.120.063)
Receita de aplicações financeiras	907.595	879.240	1.095.531	1.102.750
Acréscimo Moratório	904	3.682	254.339	148.673
Outras receitas	121.902	11.978	245.982	(325.103)
	<u>1.240.285</u>	<u>2.199.218</u>	<u>71.230</u>	<u>(749.736)</u>
Atualizações Monetárias e Cambiais				
Atualizações monetárias líquidas	451.771	22.302	265.039	55.944
Atualizações cambiais líquidas	(280.421)	(4.364.802)	(221.633)	(3.781.499)
	<u>171.350</u>	<u>(4.342.500)</u>	<u>43.405</u>	<u>(3.725.555)</u>
	<u>1.411.635</u>	<u>(2.143.282)</u>	<u>114.636</u>	<u>(4.475.291)</u>

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



5 – Provisões

5.1 Provisões Operacionais

	R\$ mil			
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
Contingências	246.616	(68.900)	533.891	97.441
PCLD - Consumidores e Revendedores	-	-	96.303	283.874
PCLD - RTE	-	-	(22.374)	2.750
PCLD - Financiamentos e Empréstimos	21.910	64.031	21.910	64.031
PCLD - Créditos de ICMS	-	-	11.152	114.506
Perdas na realização de AFAC's	93.219	49.217	-	-
Passivo a descoberto em Controladas	-	15.303	-	-
Outras	81.376	12.581	194.388	193.485
	443.121	72.232	835.270	756.087

5.2 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 pelas administrações das Controladas como suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos. O saldo em 30 de setembro de 2010 é de R\$ 2.017.922 (30 de junho de 2010 - R\$ 2.108.697), sendo composto como segue:

	CONSOLIDADO R\$ mil	
	30/09/2010	30/06/2010
RTE (Energia Livre - Perda de Receita e Parcela A)	12.695	36.606
Consumidores e Revendedores		
Companhia Energética do Amapá - CEA	871.017	820.382
Outras	105.092	168.946
	976.109	989.828
Consumidores das Distribuidoras	735.558	788.764
CCEE - Energia de Curto Prazo	293.560	293.560
	2.017.922	2.108.697

5.3 Provisões para Contingências

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

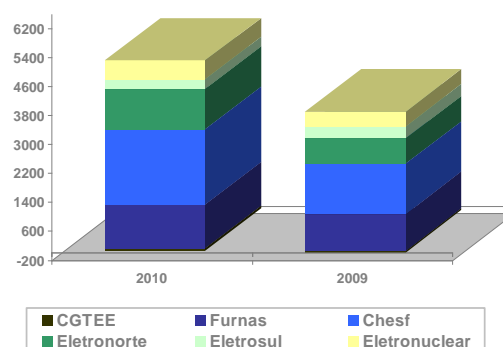
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2010	30/06/2010	30/09/2010	30/06/2010
NÃO CIRCULANTE				
Trabalhistas	6.130	6.130	1.029.542	1.090.382
Tributárias	-	-	177.095	158.155
Cíveis	1.558.062	1.366.297	3.253.062	2.668.150
(-) Depósitos judiciais	(523.512)	(506.821)	(1.570.122)	(1.226.708)
	1.040.680	865.606	2.889.577	2.689.981

6. O Resultado das empresas

Evolução do Ebitda

O Ebitda das Empresas controladas da Eletrobrás, abaixo, nesse trimestre somou R\$ 5.029,63 milhões, o que representa um aumento de 39,9% frente ao ano passado.

EBITDA	2010	2009	%
Furnas	1.215,64	1.004,05	21,1%
Chesf	2.076,37	1.399,45	48,4%
Eletronorte	1.079,96	689,28	56,7%
Eletrosul	271,02	318,48	-14,9%
CGTEE	63,55	(45,02)	241,2%
Eletronuclear	515,69	414,78	24,3%
SubTotal	5.222,22	3.781,02	38,1%
Distribuidoras	(192,592)	(161,47)	(19,3%)
Total	5.029,63	3.619,55	39,0%



O Ebitda é calculado somando-se ao resultado líquido do período os tributos sobre o lucro, as resultado financeiro e as depreciações e amortizações

Furnas

- O resultado de FURNAS em setembro de 2010 teve uma variação positiva de 81,8 % em relação ao mesmo período de 2009, passando de R\$ 212 milhões para R\$ 385 milhões.

- A variação da receita operacional bruta foi positiva em 5,3%, passando de R\$ 4.926 milhões em 2009 para R\$ 5.185 milhões em 2010. Ainda no 1º semestre de 2010, foi reconhecido o resultado da 2ª revisão tarifária periódica da atividade de transmissão, com uma redução de R\$ 100 milhões na receita. Expurgando-se este efeito, o crescimento real da receita operacional bruta teria sido de 7,3%.

- As despesas e custos operacionais totalizaram, em setembro de 2010, R\$ 4.060 milhões, representando um acréscimo de 3,2% em relação ao mesmo período de 2009, quando foi registrado o montante de R\$ 3.936 milhões.

- O EBITDA aumentou 21,1 %, passando de R\$ 1.004 milhões em 2009 para 1.216 milhões, em 2010.

- Nos nove meses findos em 30.09.2010, o resultado financeiro apresentou uma despesa de R\$ 192 milhões, registrando uma redução de 18,5% em comparação ao mesmo período de 2009, que apurou uma despesa no montante de R\$ 235 milhões. Tal variação é reflexo, principalmente, da oscilação positiva dos indicadores nacionais (IGP-M, IGP-DI, entre outros), que corrigem significativamente as contas a receber da Empresa.

Chesf

A Companhia registrou lucro líquido de R\$ 1.417,8 milhões, 120,9% superior ao registrado no mesmo período de 2009 que atingiu o montante de R\$ 641,9 milhões, com destaque para:

- A receita operacional bruta, no montante de R\$ 4.234,0 milhões, apresentou aumento, 13,6%, em relação à alcançada no mesmo período de 2009 no montante de R\$ 3.727,7 milhões, basicamente como reflexo do aumento de 28,1% no montante apurado no suprimento às empresas distribuidoras e comercializadoras que alcançou R\$ 2.519,6 milhões, contra R\$ 1.967,4 milhões, registrados em 2009, resultantes da entrada de novos contratos de leilões realizados no Ambiente de Contratação Livre – ACL e no Ambiente de Contratação Regulada – ACR e dos reajustes previstos nos contratos vigentes. O fornecimento direto às indústrias registrou o montante de R\$ 569,3 milhões, com redução de 1,3% em relação ao valor de R\$ 576,5 milhões apurado no período comparado, motivados pelos vencimentos de contratos de leilões de energia em relação à entrada de novos contratos. Os montantes apurados no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, no mercado de curto prazo, registraram queda de 9,6%, passando de R\$ 223,4 milhões em 2009 para R\$ 201,8 milhões em 2010. A receita de *transmissão* registrou redução de 2,1%, passando R\$ 953,8 milhões em 2009 para R\$ 934,2 milhões em 2010, reflexo da revisão tarifária das transmissoras (2º ciclo), já divulgado nos resultados do segundo trimestre de 2010, apesar dos reajustes dos contratos vigentes e da entrada de novos empreendimentos.

- Os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 1.984,9 milhões em 2010 com redução de 11,0% em relação ao valor de R\$ 2.229,8 milhões registrado em 2009 refletindo a redução de 26,9% na rubrica *Pessoal* (R\$ 195,7 milhões), decorrente do registro do Plano de Desligamento Voluntário Programado – PDVP, ocorrido em setembro de 2009 e do ACT 2010/2011.

- O Resultado do Serviço no montante de R\$ 1.604,6 milhões em 2010 apresentou um aumento de 72,2% em relação ao apurado no mesmo período de 2009, que alcançou R\$ 931,8 milhões, refletindo em um Ebitda de R\$ 2.076,2 milhões em 2010, 48,4% superior ao valor de R\$ 1.399,4 milhões registrado no mesmo período de 2009

- As despesas e receitas financeiras acumularam, no período, resultado positivo de R\$ 70,7 milhões, contra o resultado negativo (R\$ 179,8 milhões) no mesmo período de 2009. Tal melhora teve como principal origem a redução dos encargos financeiros, decorrente da queda do estoque da dívida, grande parte pela conversão, no final de 2009, de empréstimos e financiamentos junto a Eletrobras em Adiantamento para Futuro Aumento de Capital – AFAC.

Eletronorte

O lucro do período de R\$ 290,6 milhões, 198,1% superior ao período anterior, quando foi registrado um prejuízo de R\$ 296,1 milhões, que foi determinado, principalmente, pela redução do resultado financeiro (64,24%) bem como na redução dos custos (17,26%).

- Em comparação com o mesmo período de 2009, a Receita Operacional Bruta de Vendas e/ou Serviços apresentou um acréscimo médio de 5,86%.

- No custo com energia, operação e serviços prestados houve um decréscimo (17,26%) em função, principalmente, da redução de energia adquirida para revenda (88,25%) e do combustível para produção de energia elétrica (68,52%), no sistema isolado, como reflexos da Lei nº 12.111, de 09/12/2009, que instituiu o reembolso, pela CCC, dos custos relativos à contratação de energia e dos encargos do setor elétrico e impostos.

- A empresa apresentou, para este período de janeiro a setembro de 2010, um Ebitda de R\$ 1.080,0 milhões, 56,7% superior ao valor de R\$ 689,3 milhões apurado no mesmo período de 2009

- Em consequência da redução do principal da dívida, transformado em adiantamento para futuro aumento de capital, e das taxas de encargos financeiros, que incidem sobre a dívida de empréstimos, houve expressiva redução no *déficit* do resultado financeiro (64,24%) em comparação ao mesmo período do ano anterior, sobretudo na rubrica Encargos de empréstimos e financiamentos (71,63%).

Eletronuclear

A Companhia apurou no período de janeiro a setembro de 2010, um prejuízo de R\$ 44,1 milhões, enquanto que no mesmo período de 2009, o resultado foi de um lucro de R\$ 78,0 milhões.

- O resultado operacional do período de janeiro a setembro de 2010 foi negativo no valor de R\$ 43,6 milhões, com resultado do serviço positivo de R\$ 352,2 milhões e um prejuízo financeiro no valor de R\$ 395,5 milhões. No mesmo período do exercício anterior, houve um lucro operacional no valor de R\$ 107,9 milhões, com resultado de serviço de R\$ 270,2 milhões e impactado por um prejuízo financeiro no valor de R\$ 161,5 milhões.

- A receita operacional teve crescimento no período de janeiro a setembro de 2010 em relação ao mesmo período de 2009, devido ao aumento tarifário ocorrido a partir de 05 de dezembro de 2009 e ao suprimento de energia ter sido menor em 2009, devido a parada da Usina Angra 1 para troca dos geradores de vapor durante o primeiro semestre daquele exercício.

- O Suprimento de energia elétrica das Usinas nucleares Angra 1 e Angra 2, fornecida à Furnas, corresponde a uma receita no período de janeiro a setembro de 2010 de R\$ 1.381,7 milhões, contra R\$ 1.158,2 milhões no mesmo período de 2009. Os valores da tarifa contratual de energia da Eletronuclear praticados no período foram os seguintes:

- De 01 de janeiro a 04 de dezembro de 2009 > R\$ 130,79 /MWh - Resolução ANEEL nº 747, de 02 de dezembro de 2008.
- De 05 de dezembro de 2009 a 30 de setembro de 2010 > R\$ 135,63 /MWh - Resolução ANEEL nº 916, de 08 de dezembro de 2009.

- No custo operacional o item que registrou grande variação foi o consumo de combustível nuclear, devido a Usina Angra 1 ter permanecido parada durante todo o primeiro semestre de 2009 para troca dos geradores de vapor.

- Na despesa operacional, o acréscimo ocorreu devido a suspensão da transferência de gastos da administração central para as ordens em curso a partir de janeiro de 2010, permanecendo o total dos gastos no resultado. No primeiro semestre de 2009, houve transferência para o Investimento (imobilizado).

- O EBITDA aumentou 24,3%, passando de R\$ 414,8 milhões em 2009 para R\$515,7 milhões, em 2010.

- As Receitas e Despesas Financeiras apresentaram evolução negativa, influenciado principalmente por: Inversão na variação monetária sobre os empréstimos e financiamentos junto à Eletrobras e outras dívidas que ficou negativa em R\$ (139,4) milhões, enquanto que em 2009 foi registrado o valor de R\$ 21,4 milhões, efeito esse explicado pela variação positiva ocorrida do IGPM no período de janeiro a setembro de 2010 contra decréscimo no mesmo período de 2009

Redução de R\$ 12,8 milhões na variação cambial sobre empréstimos junto à Eletrobras, causado pela queda da taxa do Euro ocorrida frente ao Real no período de janeiro a setembro de 2010;

Aumento nas despesas financeiras de R\$ 141,7 milhões decorrentes do aumento do passivo para o descomissionamento em função da variação do Dólar frente ao Real em 2010 ter sido menor que em 2009. A esse item contrapõe-se o efeito positivo no resultado financeiro de 2010 de R\$ 79,4 milhões, em razão do ajuste a valor presente no passivo para descomissionamento.

Eletrosul

Nos primeiros nove meses de 2010 foi registrado um lucro líquido de R\$ 139,6 milhões, 12,1% menor em relação ao valor de R\$ 158,8 milhões apurado no mesmo período de 2009, decorrente, basicamente do reconhecimento no resultado dos efeitos da segunda revisão tarifária da Companhia, resultando numa redução da Receita Anual Permitida (RAP), que em razão do efeito retroativo a julho de 2009, resultou num ajuste no valor total de R\$ 60,6 milhões, além da redução de 6,61% no valor da RAP total. O lucro líquido da Eletrosul apurado no 3º trimestre de 2010 foi de R\$ 42,3 milhões, 42,4% maior em relação ao lucro apurado no trimestre anterior (R\$ 29,7 milhões).

- Em função do impacto do reconhecimento da revisão tarifária no mês de junho de 2010, acima mencionada, o resultado/lucro antes dos efeitos financeiros, que se traduz no resultado do serviço de transmissão de energia, teve uma redução de 22,7%, atingindo o valor de R\$ 170,9 milhões no período de Janeiro-Setembro de 2010 contra R\$ 221,1 milhões registrado no mesmo período de 2009. Em termos do terceiro trimestre foi apurado resultado do serviço no valor de R\$ 63,1 milhões, representando um acréscimo de 192,1% em comparação com o montante de R\$ 21,6 milhões apurado no segundo trimestre de 2010.

- Em consequência, a Empresa registrou, nos nove primeiros meses de 2010, um Ebitda de R\$ 271,0 milhões, 14,9% inferior ao valor de R\$ 318,5 verificado no mesmo período do ano anterior.

- Destacam-se ainda, no período, os seguintes fatos:

- a) expurgando-se os efeitos do reconhecimento da revisão tarifária, a receita operacional teve aumento de R\$ 67,2 milhões, equivalentes a 11,3% em relação ao mesmo período de 2009, provenientes, basicamente, da entrada em operação de novos empreendimentos, reajuste tarifário pela variação do IGPM e receita de comercialização, além da incorporação da RAP da SC Energia a partir do mês de maio;
- b) reflexo de R\$ 19,8 milhões de ganho na equivalência patrimonial, pelo reconhecimento, no Balanço da Eletrosul, das variações patrimoniais apuradas nas SPE's;
- c) aumento do resultado financeiro no período, basicamente pelo reconhecimento da atualização dos créditos renegociados com a União (juros de 12,68% a.a + IGPM) no montante de R\$ 108,1 milhões (R\$ 48,9 milhões em igual período no ano de 2009). Esse aumento é decorrente da variação positiva do IGPM apurado em 2010 no montante de 7,89% (negativo de 1,60 em igual período de 2009).

Os investimentos acumulados no exercício totalizaram R\$ 673,7 milhões, sendo R\$ 368,9 milhões aplicados no imobilizado e R\$ 304,8 milhões aplicados em SPE's, com destaque para os aportes de capital na Porto Velho e na ESBR Participações

CGTEE

A Companhia encerrou o período com um Lucro de R\$ 25,2 milhões, 132,4% superior ao resultado verificado no mesmo período de 2009 onde foi registrado um prejuízo foi R\$ 78,0 milhões.

- A Receita Operacional Líquida apresentou desempenho superior a 2009 em R\$ 239,2 milhões. Nesse incremento houve influência, a partir de 01 de janeiro de 2010, do início de faturamento dos contratos relativos ao 1º Leilão de Energia Nova, onde houve a comercialização da UTE Candiota III (Fase C).

- A companhia obteve da ANEEL através do Ofício 135/2010-SEM/ANEEL a mudança de Status desse empreendimento de atrasado para descasado. Com essa condição neste trimestre a companhia recuperou a diferença da tarifa do contrato em relação a aplicação pela CCEE da Resolução Normativa ANEEL 165/2005 de 19/09/2005, que praticava tarifas limitadas a PLD + 10%, no período de Janeiro a Julho de 2010. O montante desta recuperação foi de R\$ 181,0 milhões.

- O Resultado Operacional foi superior em comparação a igual período do exercício anterior, motivado pelo incremento das receitas já comentado e pela redução na maioria das despesas com exceção de Pessoal, Encargos do Uso da Rede Elétrica (+136,1%) e Energia Elétrica Comprada Para Revenda (+146,9%). As despesas que tiveram a redução mais significativa foram: Material (-39%) e Outras Despesas (-64%).

- O crescimento das despesas com Encargos do Uso da Rede Elétrica e Energia comprada para revenda tem como causa principal o início contratual da UTE Candiota III (Fase C) em 01/01/2010, tendo início os contratos de conexão, e a necessidade de compra de energia para o atendimento dos contratos.

- A Companhia encerrou o período com um Ebitda de R\$ 63,6 milhões, 241,2% superior ao valor de R\$ (45,0) milhões verificado no mesmo período de 2009.

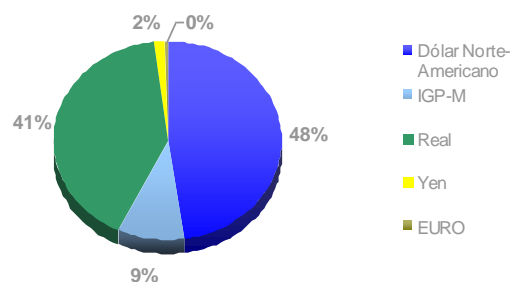
- O resultado financeiro da CGTEE foi positivo em R\$ 0,8 milhão, em decorrência do crescimento das receitas financeira e da redução dos Encargos de dívidas pagos em 2009 das obrigações com empréstimos contratados junto a Eletrobrás.

- A companhia em relação a igual período do exercício de 2009 apresenta um maior endividamento resultado dos investimentos para realização das obras de Candiota III (Fase C), revitalização da Fase B e outros empréstimos de menor expressão para cumprimento com as obrigações com compra de energia e para financiamento dos investimentos em execução.

7. Carteira de Financiamento e Empréstimos**7.1 – Financiamento e Empréstimos Concedidos**

Em 30 de Setembro de 2010, a Companhia mantinha 783 contratos concedidos de empréstimos e financiamentos, totalizando R\$ 27.262.335 mil (30 de junho de 2010 - R\$ 28.355.087 mil), conforme demonstrado a seguir:

Moeda	US\$ mil (equivalentes)	R\$ mil
Dólar Norte-Americano	7,670,786	12.995.845
IGP-M	1,514,849	2.566.457
Real	6,585,299	11.156.814
Yen	246,065	416.890
EURO	74,566	126.329
Total	16,091,564	27.262.335



7.1.1– Controladora

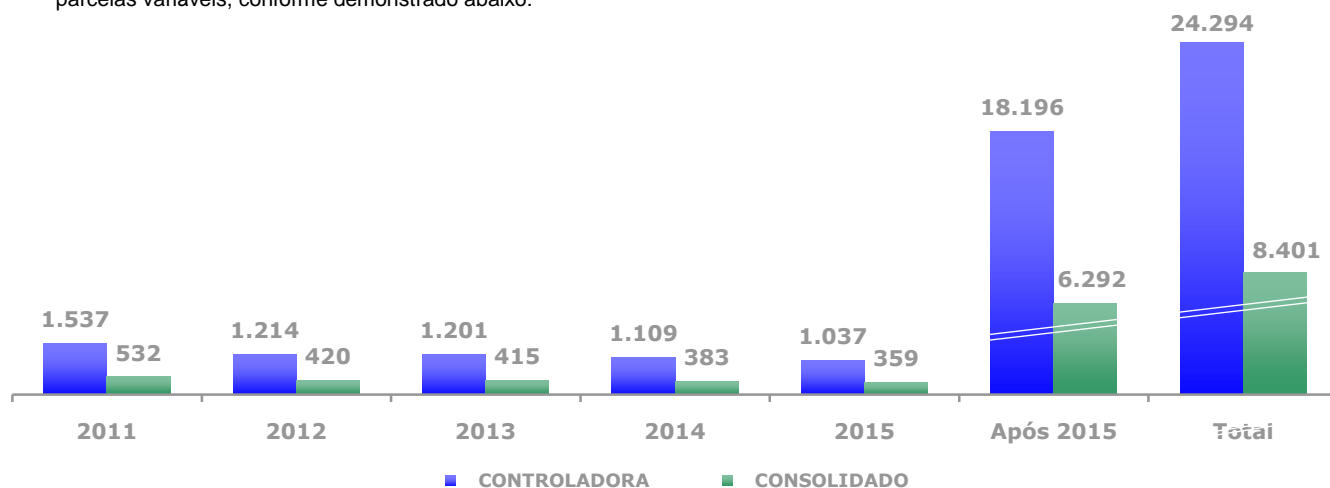
	CONTROLADORA							
	30/09/2010				30/06/2010			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
CONTROLADAS E CONTROLADA EM CONJUNTO								
FURNAS	7,08%	18.813	282.149	1.318.362	7,58%	4.154	398.271	1.019.103
CHESF	7,80%	-	47.443	131.332	8,75%	1.528	78.903	139.320
ELETROSUL	6,90%	4.026	37.408	709.709	7,46%	30.154	27.075	703.349
ELETRONORTE	7,51%	36.831	231.311	3.262.994	13,07%	10.134	229.337	3.239.413
ELETRONUCLEAR	12,20%	8.246	237.033	3.390.767	11,73%	7.018	165.427	3.229.547
CGTEE	3,36%	5.474	68.314	782.524	2,54%	1.576	68.993	790.160
Distribuição Alagoas	7,35%	894	47.489	120.777	6,61%	829	41.985	113.584
Distribuição Rondônia	6,74%	636	11.668	93.680	8,45%	593	7.727	94.683
Distribuição Piauí	7,06%	2.047	43.661	308.764	9,39%	1.963	33.429	306.745
Distribuição Acre	10,54%	383	36.904	15.532	7,39%	266	36.903	16.838
Amazonas Energia	7,22%	2.547	59.839	368.230	7,95%	2.333	39.611	368.251
ITAIPU	7,08%	-	896.523	10.839.752	7,08%	0	1.041.038	11.760.339
		79.897	1.999.742	21.342.423		60.549	2.168.699	21.781.331
OUTRAS								
CEMIG	6,26%	3.523	91.096	307.850	6,26%	3.523	91.096	307.850
COPEL	8,39%	1.856	46.965	252.815	8,39%	1.856	46.965	252.815
CEEE	6,08%	675	7.632	96.051	6,08%	675	7.632	96.051
DUKE	0,00%	-	-	-	0,00%	-	-	-
AES ELETROPAULO	10,48%	422.837	108.777	2.827	10,48%	422.837	108.777	2.827
TRACTBEL	12,00%	-	18.661	-	12,00%	-	18.661	-
CELPE	6,00%	1.767	29.675	280.472	6,00%	1.767	29.675	280.472
CEMAR	4,22%	1.696	41.049	375.733	4,22%	1.696	41.049	375.733
CESP	9,37%	994	31.983	190.305	9,37%	994	31.983	190.305
OUTRAS	-	-	293.066	1.446.110	-	-	293.066	1.446.110
(-) PCLD	-	(94.034)	(120.110)	-	-	(94.034)	(120.110)	-
		339.314	548.794	2.952.164		339.314	548.794	2.952.164
TOTAL		419.211	2.548.535	24.294.588		419.211	2.548.535	24.294.588

7.1.2 – Consolidado

	CONSOLIDADO							
	30/09/2010				30/06/2010			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
CONTROLADAS E CONTROLADA EM CONJUNTO								
FURNAS	-	-	-	-	-	-	-	-
CHESF	-	-	-	-	-	-	-	-
ELETROSUL	-	-	-	-	-	-	-	-

ELETRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELETRONUCLEAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CGTEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição Alagoas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição Rondônia	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição Piauí	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição Acre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ITAIPU	-	-	448.262	5.419.876	-	-	520.519	5.880.170	-
		-	448.262	5.419.876		-	520.519	5.880.170	
OUTRAS									
CEMIG	6,22%	3.523	91.096	307.850	6,22%	1.951	70.119	324.988	-
COPEL	8,39%	1.856	46.965	252.815	8,39%	1.339	34.356	159.217	-
CEEE	8,01%	675	7.632	96.051	8,01%	403	2.521	49.735	-
DUKE	10,00%	-	-	-	10,00%	1.866	138.045	312.406	-
AES ELETRIPAULO	10,48%	422.837	108.777	2.827	10,00%	-	-	-	-
TRACTBEL	12,00%	-	18.661	-	10,48%	292.992	109.151	2.642	-
CELPE	6,00%	1.767	29.675	280.472	12,00%	-	26.333	-	-
CEMAR	5,94%	1.696	41.049	375.733	6,00%	1.009	16.976	54.451	-
CESP	9,36%	994	31.983	190.305	5,94%	1.695	37.647	382.076	-
OUTRAS	-	8	304.042	1.475.900	9,36%	1.033	31.090	195.986	-
(-) PCLD	-	(94.034)	(120.110)	-	-	99.577	410.775	1.832.161	-
		339.322	559.770	2.981.954	-	(89.162)	(113.982)	-	-
		339.322	1.008.031	8.401.830		312.703	763.031	3.313.662	
TOTAL		337.024	1.010.330	8.401.831		312.703	1.283.550	9.193.832	

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:



7.2 – Financiamento a Pagar

A Eletrobras encerrou o período findo em 30 de setembro de 2010 com 13 contratos passivos, entre empréstimos, financiamentos e bônus, que totalizam R\$ 4.872.634 mil (30 de junho de 2010 - R\$ 5.161.591 mil), conforme demonstrado a seguir:

Moeda	US\$ mil (equivalentes)	R\$ mil
Dólar Norte-Americano	2.588.184	4.384.901
Euro	75.465	127.853
Yen	212.418	359.879
Total	2.876.067	4.872.634

7.2.1– Controladora

	CONTROLADORA							
	30/09/2010				30/06/2010			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
MOEDA ESTRANGEIRA								

Instituições Financeiras								
Banco Interamericano de Desenvolvimento - BID	5,32%	5.185	31.522	220.657	5,32%	2.796	33.519	234.632
Corporación Andino de Fomento - CAF	2,61%	4.406	26.065	1.133.811	2,87%	15.672	27.715	1.205.619
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KfW	3,86%	998	21.429	49.275	3,86%	76	20.933	46.649
Dresdner Bank	6,25%	657	22.197	33.296	6,25%	(0)	20.959	31.767
Eximbank	2,15%	3.403	44.560	311.916	2,15%	1.667	44.736	313.146
BNP Paribas	1,85%	3.345	58.673	640.497	1,85%	349	62.388	681.062
Outras		3.152	7.965	9.537		207	1.820	11.237
		21.146	212.411	2.398.990		20.765	212.071	2.524.112
Bônus								
Bônus - Vencimento 30/11/2015	7,75%	15.380	-	508.260	7,75%	4.122	-	540.450
Bônus - Vencimento 30/07/2019	6,87%	22.248	-	1.694.200	6,87%	58.571	-	1.801.500
		37.627	-	2.202.460		62.693	-	2.341.950
Outros								
Tesouro Nacional - ITAIPU		-	-	-		-	-	-
		-	-	-		-	-	-
		58.773	212.411	4.601.450		83.458	212.071	4.866.062
MOEDA NACIONAL								
Fundo de Investimento em Direitos Creditórios		-	-	-		-	-	-
Outros		-	-	-		-	-	-
		-	-	-		-	-	-
TOTAL		58.773	212.411	4.601.450		83.458	212.071	4.866.062

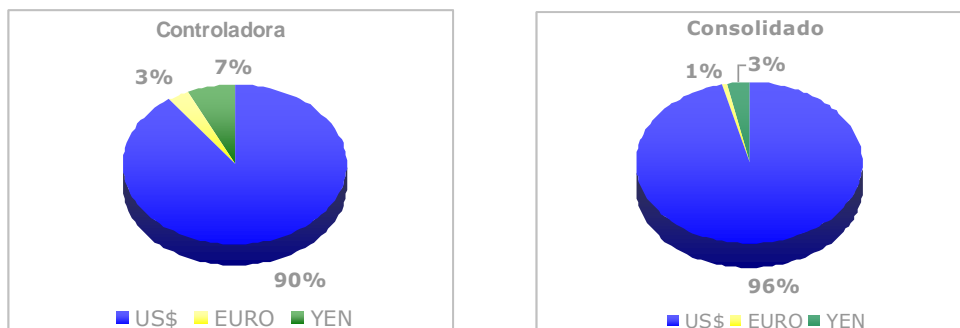
7.2.2- Consolidado

	CONSOLIDADO							
	30/09/2010				30/06/2010			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
MOEDA ESTRANGEIRA								
Instituições Financeiras								
Banco Interamericano de Desenvolvimento - BID	5,32%	5.185	31.522	220.657	5,32%	2.796	33.519	234.632
Corporación Andino de Fomento - CAF	3,97%	4.406	26.065	1.133.811	3,97%	15.672	27.715	1.205.619
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KfW	3,87%	998	21.429	49.275	3,87%	76	20.933	46.649
Dresdner Bank	6,25%	657	22.197	33.296	6,25%	(0)	20.959	31.767
Eximbank	2,15%	3.403	44.560	311.916	2,15%	1.667	44.736	313.146
BNP Paribas	1,85%	3.345	58.673	640.497	1,85%	349	62.388	681.062
Outras		3.322	9.577	20.440		593	3.469	22.737
		21.316	214.023	2.409.893		21.151	213.720	2.535.612
Bônus								
Bônus - Vencimento 30/11/2015	7,75%	15.380	-	508.260	7,75%	4.122	-	540.450
Bônus - Vencimento 30/07/2019	6,87%	22.248	-	1.694.200	6,87%	58.571	-	1.801.500
		37.627	-	2.202.460		62.693	-	2.341.950
Outros								
Tesouro Nacional - ITAIPU		5.821	349.488	8.209.799		2.831	365.212	8.815.892
		5.821	349.488	8.209.799		2.831	365.212	8.815.892
		64.764	563.511	12.822.152		86.675	578.931	13.693.455
MOEDA NACIONAL								
Fundo de Investimento em Direitos Creditórios		-	-	-		-	-	-
Outros		56.305	337.256	3.602.292		63.094	335.492	3.377.942
		56.305	337.256	3.602.292		63.094	335.492	3.377.942

TOTAL		121.069	900.767	16.424.444		149.769	914.423	17.071.397
-------	--	---------	---------	------------	--	---------	---------	------------

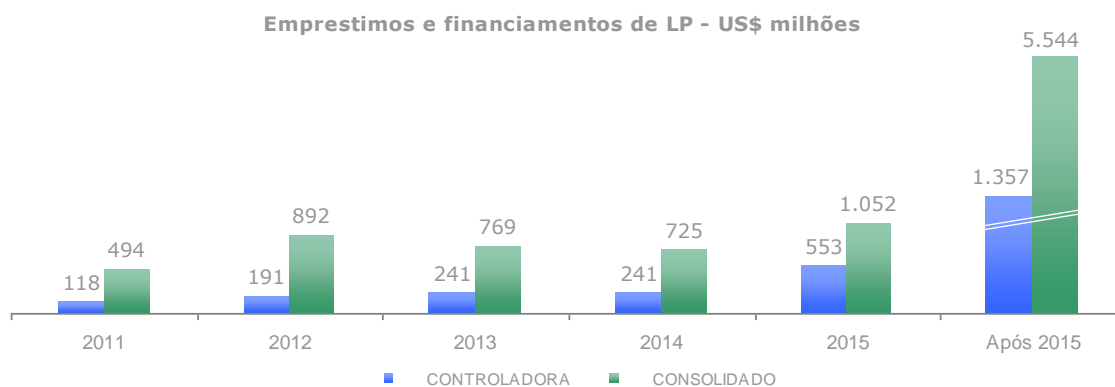
a) As dívidas são garantidas pela União e/ou pela ELETROBRÁS.

b) O total devido em moeda estrangeira, inclusive encargos, corresponde na controladora a R\$ 4.872.634 mil, equivalente a US\$ 2,876,067 mil e no consolidado a R\$ 13.450.427 mil, equivalente a US\$7,939,100 mil. A distribuição percentual por tipo de moeda é a seguinte:



c) Os empréstimos e financiamentos estão sujeitos a encargos, cuja taxa média no 3º tri/ 2010, foi de 4,58%a.a. e 2º tri/2010, foi de 4,69 %a.a.

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



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

A seguir está apresentado, simplesmente para efeito de análise, o resumo do Balanço Patrimonial e da Demonstração do Resultado do exercício, excluídos os efeitos da consolidação proporcional da Itaipu Binacional. A informação visa apresentar aos acionistas e analistas do mercado de capitais a influência das Informações Trimestrais da Itaipu Binacional nas Informações Trimestrais do Sistema Eletrobras, dada suas especificidades, não devendo o mesmo ser considerado, em nenhuma hipótese, como sendo as Informações Trimestrais Consolidadas do Sistema Eletrobras.

Balanço Patrimonial Consolidado (de Caráter Meramente Informativo) (em milhares de Reais)		
	30/09/2010	
	SEM ITAIPU	COM ITAIPU
ATIVO		
CIRCULANTE		
Consumidores e revendedores	5.179.989	5.219.768
Financiamentos e empréstimos	1.795.616	1.347.354
Outros	23.206.866	23.673.764
	<u>30.182.471</u>	<u>30.240.886</u>
NÃO CIRCULANTE		
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO		
Financiamentos e empréstimos	13.821.707	8.401.831
Outros	11.469.667	11.644.666
	<u>25.291.374</u>	<u>20.046.497</u>
INVESTIMENTOS	8.131.615	8.046.905
IMOBILIZADO, INTANGÍVEL	63.188.876	78.034.887
	<u>71.320.491</u>	<u>86.081.792</u>
TOTAL DO ATIVO	<u>126.794.337</u>	<u>136.369.176</u>

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
CIRCULANTE		
Financiamentos e empréstimos	664.121	1.021.836
Fornecedores	4.155.406	3.626.824
Outros	10.401.493	10.709.696
	<u>15.221.020</u>	<u>15.358.356</u>
NÃO CIRCULANTE		
Financiamentos e empréstimos	8.174.485	16.424.444
Outros	24.190.968	25.378.513
	<u>32.365.453</u>	<u>41.802.956</u>
Participações de Acionistas Não Controladores	242.646	242.646
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	<u>78.965.217</u>	<u>78.965.217</u>
	<u>79.207.863</u>	<u>79.207.863</u>
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	<u>126.794.335</u>	<u>136.369.175</u>

Demonstração do Resultado do Exercício (de Caráter Meramente Informativo) (em milhares de Reais)		
	31/09/2010	
	SEM ITAIPU	COM ITAIPU
RECEITAS OPERACIONAIS		
Operações com energia elétrica	22.305.557	22.450.384
Deduções	(1.843.110)	(1.843.110)
Outros	715.634	715.634
	<u>21.178.081</u>	<u>21.322.908</u>
DESPESAS OPERACIONAIS		
Energia comprada para revenda	(7.494.500)	(5.360.221)
Depreciação e amortização	(1.822.359)	(1.822.359)
Resultado a compensar de Itaipu	-	(670.868)
Outras	(9.274.261)	(10.202.081)
	<u>(18.591.120)</u>	<u>(18.055.529)</u>
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	2.586.961	
RESULTADO FINANCEIRO	797.415	
RESULTADO DE PARTICIPAÇÃO SOCIETÁRIA	436.797	
OUTRAS DESPESAS E RECEITAS	30.742	33.104
RESULTADO ANTES DA CSLL E IRPJ	<u>3.851.915</u>	<u>3.851.915</u>
CSLL e IRPJ	(1.259.054)	(1.259.054)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES	<u>2.592.861</u>	<u>2.592.861</u>
Participação no lucro	-	-
Participação minoritária	(59.459)	(59.459)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	<u>2.533.402</u>	<u>2.533.402</u>
Lucro líquido por ação	<u>R\$ 2,24</u>	<u>R\$ 2,24</u>

Balço Patrimonial em 30 de Setembro
(em milhares de reais)

ATIVO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2010	2009	2010	2009
CIRCULANTE				
Caixa e equivalente de caixa	11.155.940	10.764.725	14.001.284	13.152.006
Caixa restrito	1.757.038	1.327.321	1.757.038	1.327.321
Consumidores e revendedores	1.866.425	1.887.552	5.219.768	4.735.797
Financiamentos e empréstimos	2.967.747	3.292.116	1.347.354	1.596.253
Conta de Consumo de Combustível - CCC	1.258.991	1.124.460	1.258.991	1.124.460
Remuneração dos investimentos	800.105	811.630	215.273	214.682
Créditos renegociados	53.626	57.237	560.187	448.127
Ativos fiscais diferidos	602.284	601.253	1.305.546	1.228.448
Direito de ressarcimento	87.509	148.883	1.445.244	1.128.079
Devedores diversos	613.510	533.834	950.011	929.730
Almoxarifado	2.337	2.163	833.434	876.528
Despesas pagas antecipadamente	-	-	50.676	98.706
Outros	155.167	123.015	1.296.081	1.122.680
	21.320.679	20.674.189	30.240.886	27.982.817
NÃO CIRCULANTE				
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO				
Financiamentos e empréstimos	24.294.588	25.062.971	8.401.831	9.193.832
Créditos renegociados	54.075	74.244	1.505.780	1.490.535
Títulos e valores mobiliários	720.987	707.245	729.155	715.912
Estoque de combustível nuclear	-	-	692.479	728.784
Ativos fiscais diferidos	2.806.085	2.483.934	4.975.174	4.608.278
Conta de Consumo de Combustível - CCC	742.090	674.546	742.090	674.546
Direito de ressarcimento	2.113.096	1.317.870	2.113.096	1.317.870
Outros	163.904	160.457	879.750	701.072
	30.894.825	30.481.267	20.039.355	19.430.829
Adiantamentos para participação societária	6.844.827	10.571.248	7.142	4.000
	37.739.652	41.052.515	20.046.497	19.434.829
INVESTIMENTOS	50.603.087	45.551.199	8.046.905	7.582.813
IMOBILIZADO	27.797	29.045	77.481.084	77.921.840
INTANGÍVEL	50.466	50.929	553.803	544.631
	88.421.002	86.683.688	106.128.289	105.484.112
TOTAL DO ATIVO	109.741.681	107.357.877	136.369.175	133.466.929

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2010	2009	2010	2009
CIRCULANTE				
Financiamentos e empréstimos	271.184	295.529	1.021.836	1.064.192
Empréstimo compulsório	21.169	21.175	21.169	21.175
Fornecedores	1.375.268	1.460.594	3.572.802	3.054.381
Adiantamento de clientes	305.068	303.768	345.497	343.796
Tributos e contribuições sociais	306.432	76.809	1.500.604	1.028.688
Conta de Consumo de Combustível - CCC	1.808.305	1.314.572	1.808.305	1.314.572
Remuneração aos acionistas	2.965.486	2.897.742	2.990.116	2.911.865
Créditos do Tesouro Nacional	88.527	84.462	88.527	84.462
Obrigações estimadas	13.007	1.509	860.050	922.510
Obrigações de ressarcimento	1.685.765	1.544.685	1.685.765	1.544.685
Previdência complementar	-	-	329.995	313.306
Taxas regulamentares	-	-	557.639	572.465
Outros	22.583	22.111	576.051	796.112
	8.862.794	8.022.956	15.358.356	13.972.210
NÃO CIRCULANTE				
Financiamentos e empréstimos	4.601.450	4.866.062	16.424.444	17.071.397
Créditos do Tesouro Nacional	1.479.957	1.040.899	1.479.957	1.040.899
Reserva Global de Reversão - RGR	7.952.288	7.886.639	7.952.288	7.886.639
Empréstimo compulsório	139.972	137.697	139.972	137.697
Tributos e contribuições sociais	-	-	1.070.519	1.095.688
Remuneração aos Acionistas	5.491.903	5.352.709	5.491.903	5.352.709
Obrigações para desmobilização de ativos	-	-	222.820	232.111
Adiantamento de clientes	-	-	948.470	958.893
Conta de Consumo de Combustível - CCC	742.090	674.546	742.090	674.546
Provisões para contingências	1.040.680	865.606	2.889.577	2.689.981
Previdência complementar	101.472	101.472	1.543.193	1.662.708
Outros	363.858	359.887	2.897.724	2.418.637
	21.913.670	21.285.517	41.802.956	41.221.906
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTAS NÃO CONTROLADORES	-	-	242.646	223.409
PATRIMÔNIO LÍQUIDO				
Capital social	26.156.567	26.156.567	26.156.567	26.156.567
Reservas de capital	26.048.342	26.048.342	26.048.342	26.048.342
Reservas de reavaliação	169.157	172.607	169.157	172.607
Reservas de lucros	19.010.546	19.010.546	19.010.546	19.010.546
Ajustes de avaliação patrimonial	(7.203)	5.643	(7.203)	5.643
Lucros acumulados	2.543.672	1.740.469	2.543.672	1.740.469
	73.921.081	73.134.174	73.921.081	73.134.174
Adiantamentos para futuro aumento de capital	5.044.136	4.915.230	5.044.136	4.915.230
	78.965.217	78.049.404	78.965.217	78.049.404
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	109.741.681	107.357.877	136.369.175	133.466.929

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

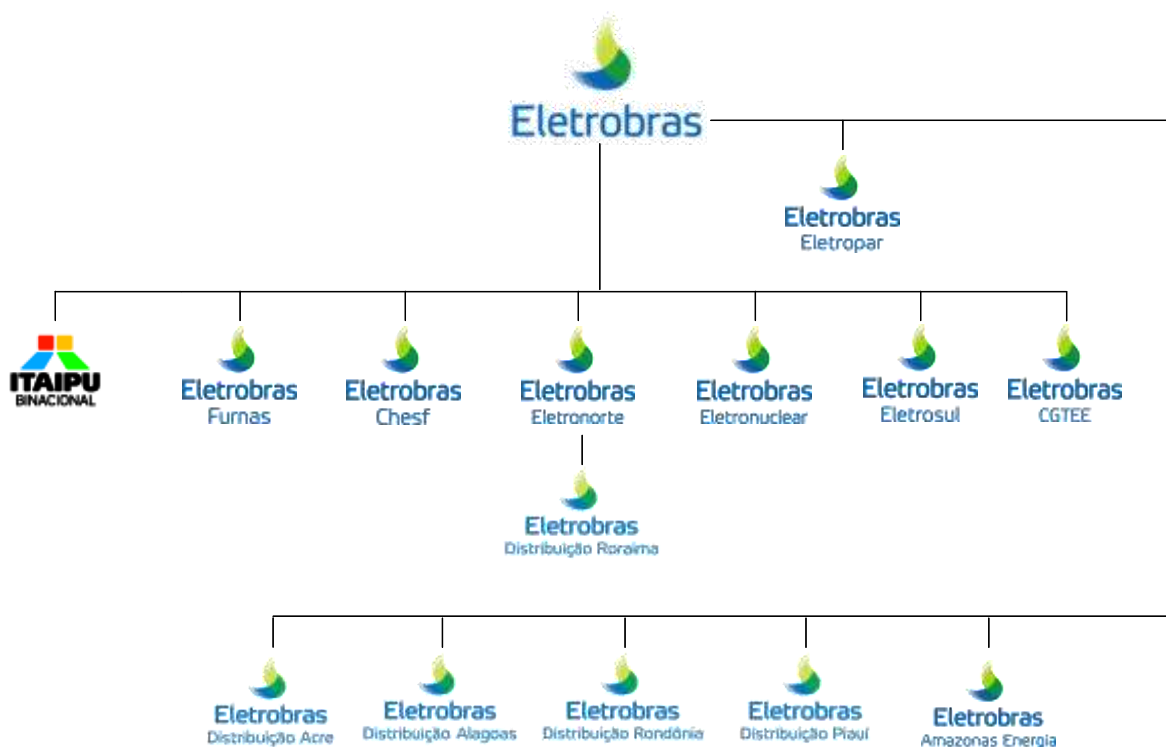
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2010	2009	2010	2009
RECEITAS OPERACIONAIS				
Operações com energia elétrica	6.213.751	4.744.913	22.450.384	19.952.903
(-) Encargos setoriais	-	-	(1.092.672)	(930.328)
(-) ICMS	-	-	(750.438)	(786.026)
Participações societárias	2.388.810	1.005.602	436.797	736.578
Outras receitas	-	-	715.634	499.919
	8.602.561	5.750.515	21.759.705	19.473.046
DESPESAS OPERACIONAIS				
Pessoal, Material e Serviços	324.207	265.614	5.164.876	4.695.579
Energia comprada para revenda	6.060.346	5.368.493	5.360.221	4.707.530
Combustível para produção de energia elétrica	-	-	598.034	540.144
PASEP e COFINS	133.086	129.487	1.297.842	1.171.288
Uso da rede elétrica	-	-	980.012	919.515
Remuneração e ressarcimento	-	-	815.117	931.230
Depreciação e amortização	5.454	4.489	1.822.359	1.805.404
Provisões operacionais	443.121	72.232	835.270	756.087
Resultado a compensar de Itaipu	-	-	670.868	861.508
Doações e contribuições	131.190	139.206	176.947	178.648
Outras	87.209	97.486	300.880	485.680
	7.184.613	6.077.007	18.022.426	17.052.613
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	1.417.948	(326.492)	3.737.279	2.420.433
RESULTADO FINANCEIRO	1.411.635	(2.143.282)	114.637	(4.475.292)
RESULTADO OPERACIONAL	2.829.583	(2.469.774)	3.851.916	(2.054.859)
RESULTADO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E DA PARTICIPAÇÃO MINORITÁRIA	2.829.583	(2.469.774)	3.851.916	(2.054.859)
Imposto de renda	(216.688)	686.693	(920.857)	387.930
Contribuição social sobre o lucro líquido	(79.492)	247.417	(338.197)	137.447
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES	2.533.403	(1.535.664)	2.592.862	(1.529.482)
Participação minoritária	-	-	(59.459)	(6.182)
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO	2.533.403	(1.535.664)	2.533.403	(1.535.664)
LUCRO LÍQUIDO POR AÇÃO	R\$2,24	(R\$1,36)	R\$2,24	(R\$1,36)

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

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2010	2009	2010	2009
ATIVIDADES OPERACIONAIS				
Resultado antes do Imposto de Renda e da Contribuição Social	2.829.583	(2.469.773)	3.792.456	(2.054.860)
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:				
Depreciação e amortização	5.454	4.488	1.815.827	1.805.404
Variações monetárias/cambiais líquidas	400.573	3.553.114	1.441.869	(1.100.272)
Encargos financeiros	(1.404.600)	(2.653.967)	(683.439)	202.482
Resultado da equivalência patrimonial	(2.230.100)	(810.287)	(319.258)	(497.554)
Provisão para passivo a descoberto	(53.660)	15.303	(53.660)	15.303
Provisão para impostos diferidos	-	530.381	(1.281)	435.598
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	196.504	55.057	369.900	516.635
Provisão para contingências	246.616	68.900	1.101.391	306.391
Provisão para previdência complementar	-	-	73.121	61.946
Encargos da Reserva Global de Reversão	244.969	230.766	300.826	398.652
Ajuste a valor presente	-	-	(52.065)	23.545
Ativo/Passivo Regulatório	(145.289)	728.690	(68.349)	743.920
Participação minoritária no resultado	-	-	(59.459)	(6.182)
Encargos financeiros incidentes sobre o patrimônio líquido	331.310	1.044.818	336.688	1.873.701
Resultado a compensar de Itaipu	-	-	670.868	616.636
Perda/Ganho na alienação de ativos	-	-	18.521	26.225
Outras	(17.519)	7.751	(188.848)	69.912
	403.841	2.775.012	4.702.653	5.492.340
(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais				
Caixa restrito	(415.319)	(381.833)	(415.319)	(381.833)
Consumidores e revendedores	(255.238)	23.883	(959.151)	(11.131)
Conta de consumo de combustível - CCC	(883.432)	(149.216)	(883.433)	(595.751)
Ativos fiscais diferidos	(288.144)	419.924	(247.490)	470.130
Direito de ressarcimento	190.729	357.486	(499.032)	357.486
Devedores diversos	(231.195)	(258.002)	(367.261)	(310.860)
Almoxarifado	(377)	16	25.851	(49.319)
Despesas pagas antecipadamente	-	-	37.500	(2.245)
Outros	(13.224)	(981)	(759.159)	215.929
	(1.896.199)	11.277	(4.067.494)	(307.594)
Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais				
Empréstimo compulsório	8.228	(7.388)	8.228	(7.388)
Fornecedores	(134.637)	(429.163)	155.089	55.014
Adiantamento de clientes	280.960	244.122	282.097	245.574
Tributos e contribuições sociais	-	(1.328.890)	356.504	(968.233)
Conta de Consumo de Combustível - CCC	884.770	181.551	884.770	160.410
Obrigações estimadas	3.559	6.298	27.516	347.846
Obrigações de ressarcimento	421.720	420.017	421.719	420.017
Taxas regulamentares	-	-	(38.830)	(90.805)
Outros	(60.104)	17.946	(159.814)	(554.549)
	1.404.496	(895.508)	1.937.279	(392.114)
Caixa proveniente das atividades operacionais	(87.862)	(578.992)	6.364.894	2.737.772
Pagamento de Encargos Financeiros	(203.393)	(68.364)	(878.478)	(838.042)
Pagamento de encargos da Reserva Global de Reversão	(629.839)	(548.875)	(797.796)	(700.984)
Recebimento de Encargos Financeiros	1.297.163	542.569	615.319	569.396
Pagamento de Imposto de Renda e Contribuição Social	(79.874)	(296.208)	(562.063)	(629.310)
Depósitos Judiciais	-	22.720	(147.103)	(255.920)
	296.196	(927.151)	4.594.773	882.911
Caixa líquido das atividades operacionais	296.196	(927.151)	4.594.773	882.911
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO				
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo	29.585	2.155.594	613.484	2.509.049
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(128.426)	(234.361)	(780.271)	(725.501)
Pagamento de remuneração aos acionistas	(3.352.753)	(1.101.001)	(2.616.405)	(1.104.694)
Pagamento de refin. de impostos e contrib. - principal	-	-	(69.131)	(74.847)
Empréstimo compulsório e Reserva Global de Reversão	688.878	685.487	688.878	685.487
Outros	29.638	(195.751)	1.179.004	(330.971)
	(2.733.077)	1.309.968	(984.441)	958.524
Caixa líquido das atividades de financiamento	(2.733.077)	1.309.968	(984.441)	958.524
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO				
Concessão de empréstimos e financiamentos	(2.904.808)	(2.059.595)	(3.804.970)	(455.936)
Recebimento de empréstimos e financ. concedidos	4.488.503	3.445.796	2.069.645	3.099.875
Créditos de energia renegociados recebidos	-	-	251.414	486.775
Aquisição de ativo imobilizado	(907)	(1.255)	(3.262.199)	(3.303.695)
Aquisição de ativo intangível	-	-	(49.075)	(160.872)
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	(1.412.474)	(367.518)	(1.244.884)	(644.770)
Receb. de remuneração de investos. em part. societárias	918.949	905.761	875.776	800.889
Outros	7.842	(28)	157.150	11.288
	1.097.106	1.923.161	(5.007.142)	(166.445)
Caixa líquido das atividades de investimento	1.097.106	1.923.161	(5.007.142)	(166.445)
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	(1.339.776)	2.305.978	(1.396.809)	1.674.990

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	11.155.943	11.676.019	14.001.284	14.506.990
	(1.339.776)	2.305.978	(1.396.809)	1.674.990

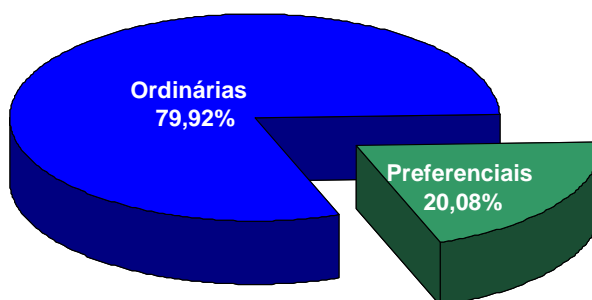
Organograma da Eletrobras



Estrutura de Capital

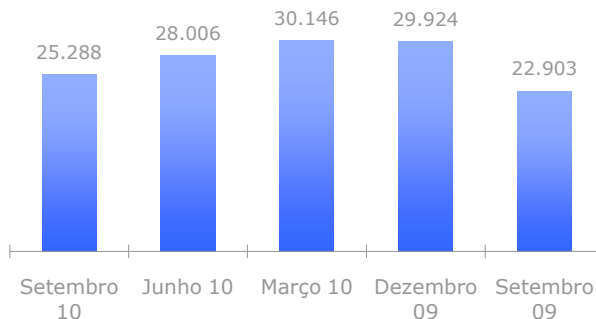
Em 30 de Setembro de 2010 o capital da Eletrobras apresentava a seguinte composição:

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	195.810.053	21,64%	84.862	57,76%	169.735.324	74,71%	365.630.239	32,29%
Residente	64.150.951	7,09%	84.861	57,76%	53.229.532	23,43%	117.465.344	10,37%
Não residente	65.253.347	7,21%	1	0,00%	83.845.637	36,91%	149.098.985	13,17%
Prog. ADR	66.405.755	7,34%			32.660.155	14,38%	99.065.910	8,75%
Demais	1.177.694	0,13%	62.058	42,24%	28.901.005	12,72%	30.140.757	2,66%
Residente	1.149.965	0,13%	62.031	42,22%	28.897.003	12,72%	30.108.999	2,66%
Não residente	27.729	0,00%	27	0,02%	4.002	0,00%	31.758	0,00%



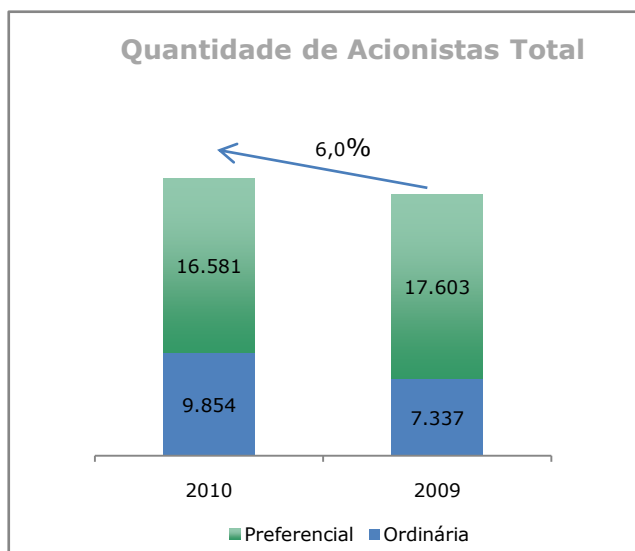
Valor de Mercado da Eletrobras

*calculado a partir de cotações ex-dividendo

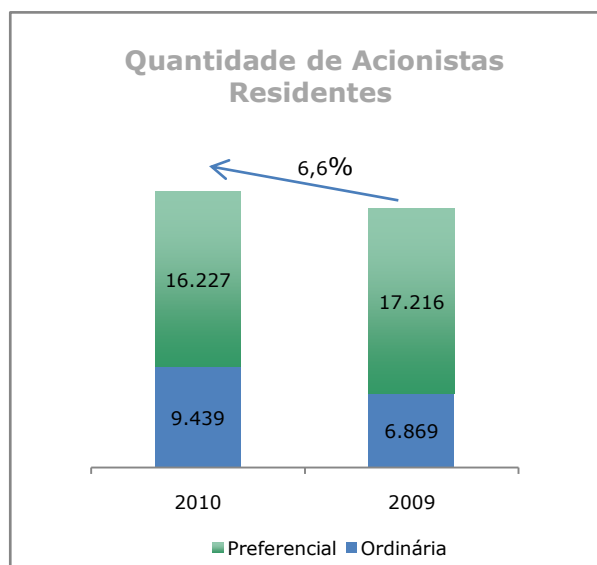
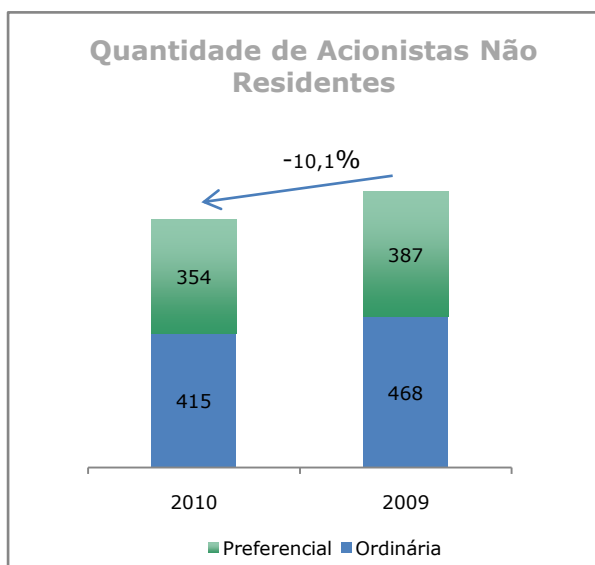


Quantidade de Acionistas Cadastrados no Sistema Escritural

A quantidade de acionistas no sistema escritural aumentou em 6,0% no período entre 30 de setembro 2009 e de 2010. Houve um aumento de 34,3% no número de acionistas das ações ordinárias e uma diminuição de 5,8% no das ações preferenciais.



No período entre 30 de Setembro 2009 e de 2010, houve uma diminuição de 10,1% no número de acionistas não-residentes no Brasil. Quanto aos acionistas residentes, no período entre 30 de Setembro 2009 e de 2010, observa-se que a participação acionária teve um aumento de 6,6%



Análise do Comportamento dos Ativos

Ações

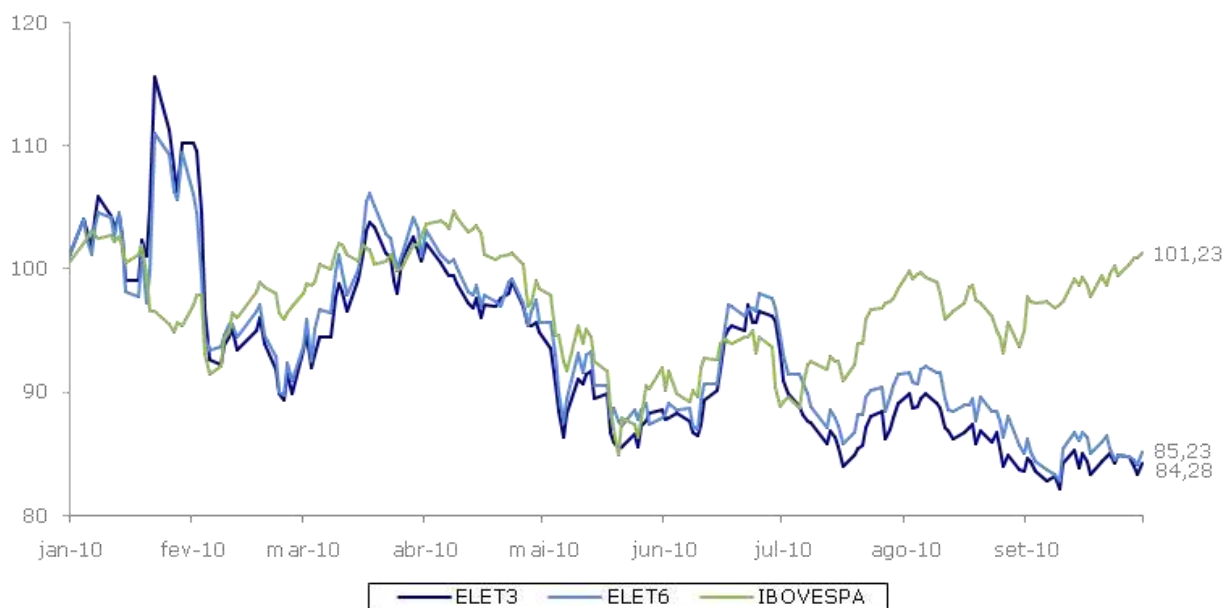
Eletrobras PNB - ELET6

No terceiro trimestre de 2010 as ações preferenciais da Eletrobras apresentaram uma desvalorização de 9,9% fechando em R\$ 25,40. A mais alta cotação foi de R\$ 28,67, registrada em 01 de julho. Já a mais baixa, R\$ 24,66, foi em 09 de setembro. No ano, essas ações acumulam uma desvalorização de 14,8%, considerando valores ex-dividendo.

Eletrobras ON - ELET3

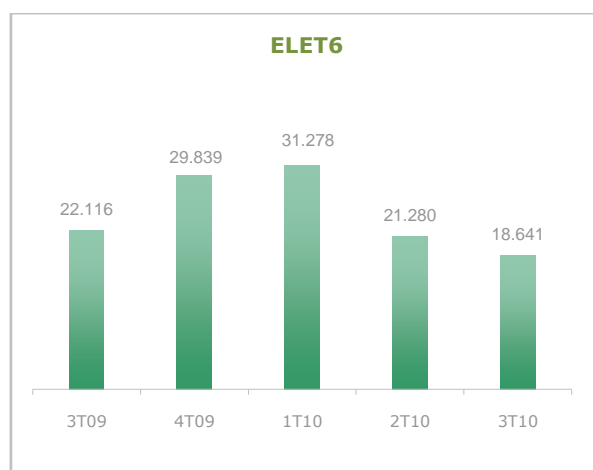
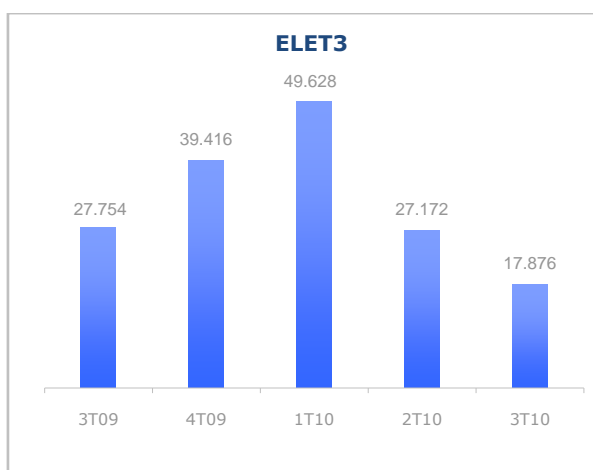
No terceiro trimestre de 2010, as ações ordinárias da Eletrobras apresentaram uma desvalorização de 9,6% fechando em R\$ 21,56. A cotação mais alta foi alcançada em 01 de julho, R\$ 23,90 e a mais baixa em 10 de setembro, R\$ 20,99. No ano, essas ações acumulam uma desvalorização de 15,7%, considerando valores ex-dividendo.

Evolução das Ações Negociadas na BM&FBOVESPA



Número índice 31/12/2009 = 100 e valores ex-dividendo.

Volume Financeiro Médio Diário no período negociado na BM&FBOVESPA



Valores em R\$ mil.

Programas de ADR

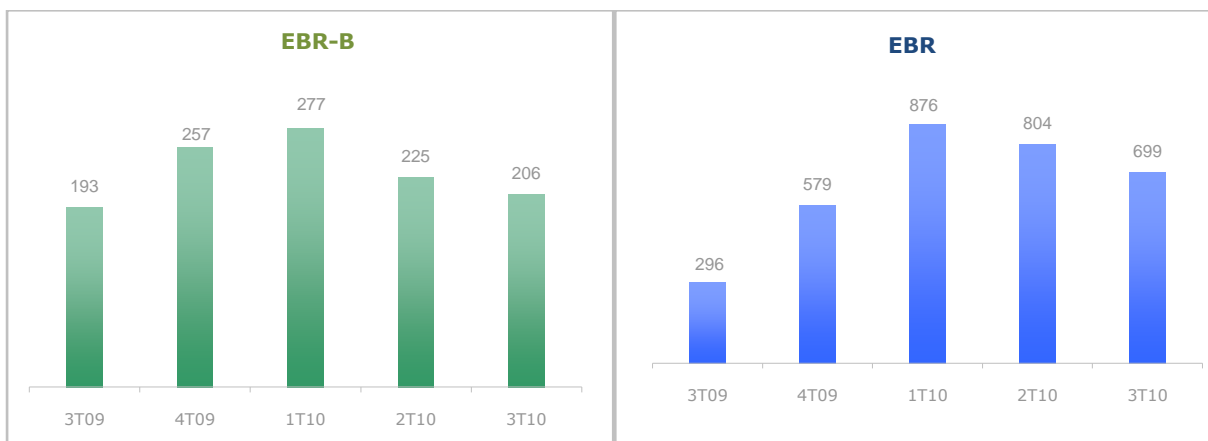
EBR-B - Ações Preferenciais da Eletrobras

No terceiro trimestre de 2010, os ADRs de ações preferenciais da Eletrobras registraram uma desvalorização de 5,5% fechando em US\$ 14,96. A mais alta cotação foi de US\$ 15,91 em 01 de julho. Já a mais baixa, US\$ 14,40, foi em 09 de setembro. O Saldo de ADRs correspondente a essas ações no final do trimestre foi de 32.660.115.

EBR - Ações Ordinárias da Eletrobras

No terceiro trimestre de 2010, os ADRs de ações ordinárias da Eletrobras registraram uma desvalorização de 3,8% fechando em US\$ 12,85. A mais alta cotação foi de US\$ 13,40 em 09 de julho. Já a mais baixa, US\$ 12,16, foi em 20 de julho. O Saldo de ADRs correspondente a essas ações no final do trimestre foi de 66.405.755.

Volume de negociação médio diário do período na NYSE



Valores em mil recibos.

Latibex (Mercado de ações latino-americanas existente na Bolsa de Madri)

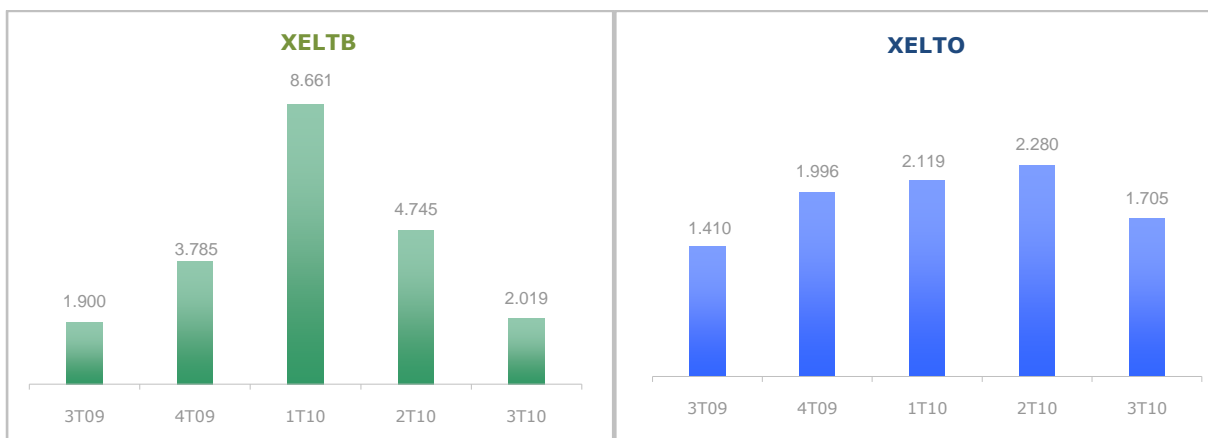
XELTO

As ações ordinárias do programa Latibex, obtiveram, no terceiro trimestre de 2010, uma desvalorização de 16,2% fechando em € 9,33. A cotação mais alta foi registrada no dia 01 de julho, € 10,77, e a mais baixa no dia 29 de setembro, € 9,01.

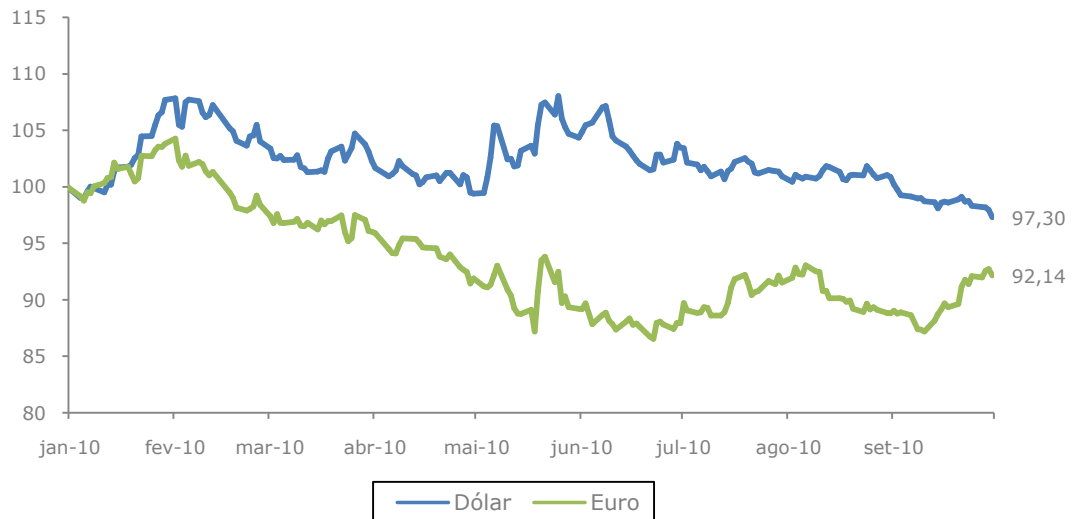
XELTB

As ações preferenciais do programa Latibex, obtiveram, no terceiro trimestre de 2010, uma desvalorização de 17,8% fechando em € 10,95. A cotação mais alta foi registrada no dia 01 de julho, € 12,77, e a mais baixa no dia 27 de setembro, € 10,78.

Volume de negociação médio diário do período na Bolsa de Madri



Valores em quantidade de ações.

Evolução das moedas estrangeiras ao longo do período


Número índice 31/12/2009 = 100.

Nº de empregados – em 30/09/10
Tempo de trabalho na empresa (anos)

Até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	más de 25	Total
502	170	13		224	157	1.066

Mão de obra complementar – em 30/09/10

Requisitados
211

A tabela abaixo, demonstra sinteticamente o resultado das subsidiárias de geração e transmissão de energia nos 9 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	4.791,65	4.498,93	731,54	562,87	385,40	212,05	1.215,64	1.004,05	25,37%	22,32%
Chesf	3.589,53	3.161,61	1.604,63	931,84	1.417,75	641,90	2.076,37	1.399,45	57,85%	44,26%
Eletronorte	2.739,26	2.618,49	642,28	256,18	290,64	-296,13	1.079,96	689,28	39,43%	26,32%
Eletronuclear	1.295,97	1.086,78	352,22	270,16	78,01	78,01	515,69	414,78	39,79%	38,17%
Eletrosul	543,68	536,56	170,95	221,06	139,58	158,76	271,02	318,48	49,85%	59,36%
CGTEE	379,59	140,43	35,23	-77,29	25,25	-78,05	63,55	-45,02	16,74%	-32,06%

	Liquidez Corrente		Liquidez Geral ⁽¹⁾		Endividamento Geral ⁽²⁾		Passivo / PL		Margem de Lucro ⁽³⁾		Retorno sobre Capital Próprio		Ebitda / Ação	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
Furnas	0,989	0,884	0,482	0,585	0,327	0,315	0,486	0,459	0,080	0,047	0,028	0,015	0,018701	0,015446
Chesf	1,944	1,269	0,994	0,392	0,137	0,283	0,159	0,395	0,395	0,203	0,083	0,048	49,781204	33,551930
Eletronorte	1,468	0,845	0,325	0,163	0,434	0,653	0,933	2,222	0,106	(0,113)	0,028	(0,050)	15,500334	9,893075
Eletronuclear	1,438	1,973	0,394	0,407	0,519	0,481	1,079	0,925	0,060	(0,041)	0,018	(0,010)	0,041845	0,033657
Eletrosul	0,734	1,257	0,473	0,729	0,449	0,378	0,814	0,607	0,257	0,296	0,046	0,055	6,345901	7,457192
CGTEE	0,960	0,454	0,329	0,114	0,648	0,771	1,837	3,364	0,067	(0,556)	0,039	(0,287)	0,056392	(0,039945)

(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 Setembro
 (Em US\$)

ATIVO	2010	2009
CIRCULANTE		
Disponível	531.497.899,29	511.108.923,20
Contas a receber – prestação de serviços	743.631.250,53	777.542.696,86
Obrigações e empréstimos a receber	729.358,81	739.738,59
Devedores diversos	928.442,23	1.644.190,42
Almoxarifados	6.998.136,45	6.551.531,34
Adiantamentos a pessoal	6.082.221,14	8.609.854,30
Adiantamentos a fornecedores	4.633.527,68	6.745.050,09
Desativações em curso	145.786,93	195.925,82
Depósitos vinculados, convênios e cauções	180.590,78	902.084,64
	1.294.827.213,84	1.314.039.995,26
NÃO CIRCULANTE		
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO		
Contas a receber – prestação de serviços	39.509.734,52	51.649.356,71
Obrigações e empréstimos a receber	161.274.037,69	140.045.827,99
Depósitos vinculados, convênios e cauções	5.802.718,36	5.387.202,37
	206.586.490,57	197.082.387,07
RESULTADOS A COMPENSAR		
De exercícios anteriores	828.818.258,90	1.425.153.144,23
Do exercício corrente	(746.105.925,96)	(817.124.343,28)
	82.712.332,94	608.028.800,95
IMOBILIZADO	17.427.038.574,79	17.391.828.092,09
INTANGÍVEL	15.937.674,49	11.425.971,96
ATIVO TOTAL	19.027.102.286,63	19.522.405.247,33

PASSIVO	2010	2009
CIRCULANTE		
Empréstimos e financiamentos	944.582.245,01	873.468.578,31
Encargos em curso a pagar	6.871.872,06	11.715.506,16
Remunerações e ressarcimentos	386.812.490,83	419.539.257,40
Fornecedores	30.026.022,75	24.933.605,31
Salários e obrigações sociais	55.529.533,52	50.556.701,15
Obrigações estimadas	192.771.370,98	119.588.721,99
Outras obrigações	3.932.047,76	3.542.766,54
	1.620.525.582,91	1.503.345.136,86
NÃO CIRCULANTE		
EXIGÍVEL A LONGO PRAZO		
Empréstimos e financiamentos	16.137.215.066,31	17.229.840.551,78
Remunerações e ressarcimentos	-	-
Obrigações estimadas	1.169.361.637,41	689.219.558,69
	17.306.576.703,72	17.919.060.110,47
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
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
	100.000.000,00	100.000.000,00
PASSIVO TOTAL	19.027.102.286,63	19.522.405.247,33

Informe aos Investidores – Setembro 2010

Demonstração do Resultado dos exercícios findos em 30 de Setembro

(US\$)

	2010	2009
RECEITAS OPERACIONAIS		
Fornecimento de potência contratada		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	2.318.091.966,60	2.338.761.000,00
Administración Nacional de Electricidad - ANDE	150.167.033,40	129.498.000,00
	2.468.259.000,00	2.468.259.000,00
Remuneração por cessão de energia		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	73.912.921,64	71.617.336,42
	73.912.921,64	71.617.336,42
Reemb. de custos - energia não vinculada		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	16.182.221,25	68.085.500,56
Administración Nacional de Electricidad - ANDE	12.143.571,86	13.288.509,03
	28.325.793,11	81.374.009,59
Total das receitas operacionais	2.570.497.714,75	2.621.250.346,01
DESPESAS OPERACIONAIS		
Remunerações e ressarcimentos		
Energia vinculada		
Rendimentos de capital	33.324.573,90	32.295.863,10
Royalties	280.025.592,30	271.144.778,28
Ressarcimento de encargos de adm. e supervisão	21.540.430,05	20.857.290,60
Remuneração por cessão de energia	73.912.921,64	71.617.336,42
	408.803.517,89	395.915.268,40
Energia não vinculada		
Royalties	26.010.724,44	64.791.921,78
Ressarcimento de encargos de adm. e supervisão	2.000.825,15	4.983.994,00
Remuneração por cessão de energia	314.243,52	11.598.093,81
	28.325.793,11	81.374.009,59
	437.129.311,00	477.289.277,99
DESPESAS OPERACIONAIS		
Outras despesas		
Gastos Administrativos		
Pessoal	307.123.878,75	241.805.517,73
Provisões de pessoal	134.581.317,71	28.934.329,38
Materiais	7.127.149,57	6.208.237,78
Serviços de terceiros	43.133.721,39	38.431.207,07
Outras despesas operacionais	19.249.552,58	18.336.547,64
Provisões Contingenciais	66.513.815,10	105.466.566,92
	577.729.435,10	439.182.406,52
Gastos sócio-ambientais		
Gastos ambientais	8.225.821,59	2.534.830,57
Gastos de inserção regional	4.951.696,45	2.922.039,65
Programas de responsabilidade social	23.863.601,93	11.024.748,51
	37.041.119,97	16.481.618,73
	614.770.555,07	455.664.025,25
Total das despesas operacionais	1.051.899.866,07	932.953.303,24
RESULTADO DO SERVIÇO	1.518.597.848,68	1.688.297.042,77
OUTRAS RECEITAS (DESPESAS)		
Receitas diversas	4.030.519,79	6.459.742,23
Despesas diversas	(1.430.076,19)	(2.974.815,32)
	2.600.443,60	3.484.926,91
RECEITAS FINANCEIRAS		
Renda de aplicações financeiras	52.426.178,04	3.014.637,46
Acréscimos moratórios em faturas de energia	2.212,14	15.740,94
Outras receitas financeiras	4.173.427,24	5.428.280,18
	56.601.817,42	8.458.658,58
DESPESAS FINANCEIRAS		
Encargos da dívida	872.434.538,36	924.670.112,02
Variações monetárias	(40.740.399,26)	(41.553.827,07)
Outras despesas financeiras	44,64	0,03
	831.694.183,74	883.116.284,98
RESULTADO FINANCEIRO	(775.092.366,32)	(874.657.626,40)
RESULTADO DO EXERCÍCIO	746.105.925,96	817.124.343,28

Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 30 de Setembro

Em US\$

	2010	2009
DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Resultado do exercício	746.105.925,96	817.124.343,28
Ajustes do resultado		
Baixa do imobilizado - bens patrimoniais móveis	1.131.733,38	2.058.834,93
Desmobilizações de instalações e terrenos	-	-
Variações monetárias - empréstimos	3.006.526,00	12.969.565,10
Variações monetárias - obrigações estimadas	(20.445.968,32)	49.287.564,04
Provisões Passivas		
Encargos financeiros não capitalizáveis	872.434.538,36	924.670.112,02
Obrigações estimadas	185.919.940,00	114.946.249,35
Resultado ajustado	1.788.152.695,38	1.921.056.668,72
Variações nos Ativos e Passivos		
Variação no contas a receber - prestação de serviços	19.749.867,35	(11.579.048,38)
Variação nos almoxarifados	(219.332,96)	(287.785,37)
Variação em outros créditos	(24.282.274,25)	11.966.329,95
Variação de remuneração e ressarcimento	(21.777.565,14)	(24.930.841,40)
Variação em fornecedores e outros	(31.826.223,89)	(20.583.452,38)
Variação em salários e obrigações sociais	15.366.380,32	18.279.092,45
Pagamento de obrigações estimadas	(20.926.287,92)	(12.375.203,15)
	(63.915.436,49)	(39.510.908,28)
Fluxo de Caixa Operacional Líquido	1.724.237.258,89	1.881.545.760,44
DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS		
Aquisição de imobilizado e intangível	(28.245.434,02)	(16.501.658,99)
Disponibilidades utilizadas nas atividades de investimentos	(28.245.434,02)	(16.501.658,99)
DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS		
Empréstimos e financiamentos obtidos	6.215.755,90	4.494.946,22
Amortização de empréstimos e financiamentos	(815.632.791,76)	(612.681.321,07)
Pagamento de juros sobre empréstimos e financiamentos	(869.401.598,54)	(917.830.764,66)
Disponibilidades geradas pelas atividades de financiamentos	(1.678.818.634,40)	(1.526.017.139,51)
AUMENTO/REDUÇÃO NAS DISPONIBILIDADES	17.173.190,47	339.026.961,94
Disponibilidades no início do período	514.324.708,82	172.081.961,26
Disponibilidades no final do período	531.497.899,29	511.108.923,20
AUMENTO/REDUÇÃO NAS DISPONIBILIDADES	17.173.190,47	339.026.961,94

Dados de Mercado

Energia gerada

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW	Energia Gerada MWh	
			3º tri/10	9 meses/10
Itaipu Binacional	14.000	8.577	22.639.705	61.848.450

Energia vendida

Comprador	3º tri / 10		9 meses/10	
	US\$ milhões	MWh	US\$ milhões	MWh
Ande	43,9	1.832.622	150,2	5.394.082
Eletrobras	778,9	20.630.247	2.318,1	55.996.617
Total	822,8	22.462.869	2.468,3	61.390.699

Perdas na Geração - %

3º tri/10	9 meses/10
0,78	0,74

Tarifa Média - US\$ / KW

3º tri/10	9 meses/10
22,60	22,60

Principais Investimentos - US\$ milhões

Projeto	3º tri/10	9 meses/10
Bens Patrimoniais Móveis	0,4	3,6
Demais Investimentos	10,7	23,5
T o t a l	11,1	27,1

Empréstimos e Financiamentos - US\$ milhões

Credor	SALDO EM 30/09/10	VENCTº.	MOEDA
Eletrobras	6.927,3	2014 / 2023	US\$
Tesouro - Cessão	9.740,0	2023	US\$
Tesouro - Reest.Div.Externa	371,2	2013 / 2023	US\$
FIBRA	50,2	2023	R\$
T O T A L	17.088,7		

PERFIL DA DÍVIDA DE CURTO PRAZO US\$ mil

Vencimento: 2010	247.253
Vencimento: 2011	704.201
T O T A L	951.454

PERFIL DA DÍVIDA DE LONGO PRAZO US\$ mil

Empréstimos e Financiamentos	2011	2012	2013	2014	2015	2016 à 2023
	256.161	1.026.906	1.093.172	1.161.814	1.234.286	11.364.876
T O T A L						16.137.215

Nº de Empregados em 30/09/10

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
979	189	588	213	1.064	312	3.345

Lotação	Quadro Próprio	Requisitados	T O T A L
Campo	1.008	0	1.008
Administrativo	2.337	19	2.356
T O T A L	3.345	19	3.364

Mão-de-obra complementar - em 30/09/10

Contratados	Requisitados
134	19

Balço Patrimonial em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009
A T I V O		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	4.459	11.435
Aplicações financeiras	438.530	194.240
Consumidores, concessionárias e permissionárias	789.409	711.659
Empréstimos e financiamentos concedidos	4.196	71.681
Créditos de energia financiados	147.931	145.608
Almoxarifado	19.198	123.488
Dividendos a receber	2.541	335
Créditos tributários	130.204	3.511
Impostos e contribuições a recuperar	140.165	185.858
Despesas pagas antecipadamente	6.880	15.373
Cauções e depósitos vinculados	38.099	37.450
Devedores diversos	107.824	75.902
Ativo atuarial	-	187.753
Outros	13.906	39.383
	1.843.342	1.803.676
NÃO CIRCULANTE		
Realizável a longo prazo		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	-	329
Empréstimos e financiamentos concedidos	10.124	14.308
Créditos de energia financiados	601.647	653.884
Créditos tributários	414.529	338.749
Impostos e contribuições a recuperar	-	663
Cauções e depósitos vinculados	221.532	200.798
Almoxarifado	89.850	-
Devedores diversos	30.369	30.315
Despesas pagas antecipadamente	356	7.129
Ativo atuarial	-	607.667
Outros	55.379	69.856
	1.423.786	1.923.698
Investimentos	1.399.605	1.113.054
Imobilizado	15.784.083	15.183.962
Intangível	278.655	245.599
	18.886.129	18.466.313
TOTAL DO ATIVO	20.729.471	20.269.989

	2010	2009
PASSIVO		
CIRCULANTE		
Fornecedores	491.690	530.684
Encargos de empréstimos e financiamentos	46.006	58.339
Empréstimos e financiamentos	338.696	242.498
Outras captações de recursos	-	112.320
Benefícios pós-emprego	213.385	187.753
Impostos e contribuições sociais	424.633	386.109
Obrigações com pessoal	129.110	98.376
Pesquisa e desenvolvimento	6.340	6.265
Dividendos	-	268.782
Participação nos lucros - empregados	-	345
Cretores diversos	97.675	17.342
Outros	115.988	131.220
	1.863.523	2.040.033
NÃO CIRCULANTE		
Empréstimos e financiamentos	3.019.162	2.211.609
Benefícios pós-emprego	546.924	607.667
Pesquisa e desenvolvimento	142.612	57.677
Impostos e contribuições sociais	654.028	1.002.393
Provisões para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	548.058	457.021
Cretores diversos	9.600	-
Outros	1	1
	4.920.385	4.336.368
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	6.000.000	6.000.000
Reservas de capital	5.690.383	5.690.383
Ajuste de avaliação patrimonial	7.772	-
Reservas de lucros	1.830.852	1.960.006
Resultado do período	385.402	212.045
Recursos destinados a aumento de capital	31.154	31.154
Total do Patrimônio líquido	13.945.563	13.893.588
TOTAL DO PASSIVO	20.729.471	20.269.989

Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 30 de Setembro por Atividade

(Em milhares de Reais)

	2010			
	Geração	Transmissão	Comercialização	TOTAL
RECEITA OPERACIONAL				
Fornecimento de energia elétrica	-	-	143.709	143.709
Suprimento de energia elétrica	2.489.621	-	960.494	3.450.115
Energia de curto prazo	-	-	45.633	45.633
Uso da rede elétrica	-	1.518.042	-	1.518.042
Outras receitas	11.521	15.649	194	27.364
	2.501.142	1.533.691	1.150.030	5.184.863
Deduções à receita operacional				
Impostos e contribuições sobre a receita	(177.258)	(40.404)	21.537	(196.125)
Quota para a reserva global de reversão	(66.647)	(37.738)	(33.158)	(137.543)
Pesquisa e desenvolvimento	(22.301)	(14.311)	(11.309)	(47.921)
Outros encargos do consumidor	-	(11.628)	-	(11.628)
	(266.206)	(104.081)	(22.930)	(393.217)
Receita operacional líquida	2.234.936	1.429.610	1.127.100	4.791.646
DESPESAS OPERACIONAIS				
Pessoal	(281.602)	(488.706)	(19.008)	(789.316)
Material	(10.286)	(37.402)	(191)	(47.879)
Serviço de terceiros	(160.524)	(253.668)	(9.215)	(423.407)
Combustível e água para produção de energia elétrica	(6.682)	-	-	(6.682)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	(134.283)	-	-	(134.283)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(1.673.944)	(1.673.944)
Encargos de uso da rede elétrica	(330.553)	-	-	(330.553)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(15.968)	(13.797)	(4.058)	(33.823)
Reversão de provisão para créditos de liquidação duvidosa	2.854	4.465	18.809	26.128
Provisão para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	(23.872)	(45.514)	(1.350)	(70.736)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica	(7.295)	(7.293)	(39)	(14.627)
Depreciação e amortização	(180.466)	(254.406)	(237)	(435.109)
Outras despesas	(57.420)	(65.850)	(2.609)	(125.879)
	(1.206.097)	(1.162.171)	(1.691.842)	(4.060.110)
Resultado do serviço	1.028.839	267.439	(564.742)	731.536
OUTRAS RECEITAS / DESPESAS	67.734	(1.145)	(2)	66.587
Resultado da equivalência patrimonial	(17.594)	-	-	(17.594)
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS				
Renda de aplicações financeiras	7.436	12.844	510	20.790
Encargos de empréstimos e financiamentos	(44.602)	(74.483)	(3.048)	(122.133)
Encargos de dívidas - FRG	(26.889)	(41.926)	(1.990)	(70.805)
Parcelamento Especial - PAES (Lei nº 10.684/2003)	-	-	(23.295)	(23.295)
Variação monetária e acrésc. moratório - energia vendida	(799)	2.747	176	2.124
Direito de ressarcim. do gerador - atualização monetária	-	-	1.208	1.208
Variação monet. e acrésc. moratório - energia comprada	-	-	-	-
Variação monetária e cambial de empréstimos e financiamentos	(10.735)	(30.051)	(598)	(41.384)
Var. monet.s/créditos de energia financiados e emprést.concedidos	16.910	30.169	1.286	48.365
Outras variações monetárias ativas	4.206	5.317	2.069	11.592
Outras variações monetárias passivas	(5.460)	(5.036)	(2.294)	(12.790)
Ajuste atuarial	-	-	-	-
Juros s/créditos de energia financiados e empréstimos concedidos	20.586	36.098	1.503	58.187
Outras receitas financeiras	4.802	4.514	181	9.497
Outras despesas financeiras	(54.203)	(18.043)	(954)	(73.200)
	(88.748)	(77.850)	(25.246)	(191.844)
RESULTADO ANTES DA C. SOCIAL E IMPOSTO DE RENDA	990.231	188.444	(589.990)	588.685
Contribuição Social	(74.122)	(28.382)	48.689	(53.815)
Imposto de Renda	(205.893)	(78.871)	135.296	(149.468)
RESULTADO DO PERÍODO	710.216	81.191	(406.005)	385.402

	2009			TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização	
RECEITA OPERACIONAL				
Fornecimento de energia elétrica	-	-	171.967	171.967
Suprimento de energia elétrica	2.273.512	-	899.026	3.172.538
Energia de curto prazo	-	-	-	-
Uso da rede elétrica	-	1.557.345	-	1.557.345
Outras receitas	13.629	10.022	33	23.684
	2.287.141	1.567.367	1.071.026	4.925.534
Deduções à receita operacional				
Impostos e contribuições sobre a receita	(202.660)	(42.535)	40.215	(204.980)
Quota para a reserva global de reversão	(63.923)	(40.523)	(31.031)	(135.477)
Pesquisa e desenvolvimento	(33.374)	(24.718)	(17.990)	(76.082)
Outros encargos do consumidor	-	(10.070)	-	(10.070)
	(299.957)	(117.846)	(8.806)	(426.609)
Receita operacional líquida	1.987.184	1.449.521	1.062.220	4.498.925
DESPESAS OPERACIONAIS				
Pessoal	(217.759)	(408.856)	(13.167)	(639.782)
Material	(14.006)	(20.793)	(176)	(34.975)
Serviço de terceiros	(141.886)	(208.106)	(7.080)	(357.072)
Combustível e água para produção de energia elétrica	(436)	-	-	(436)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	(124.176)	-	-	(124.176)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(1.761.888)	(1.761.888)
Encargos de uso da rede elétrica	(324.672)	-	-	(324.672)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(70.698)	(18.528)	(7.026)	(96.252)
Reversão de provisão para créditos de liquidação duvidosa	29.163	59.204	1.863	90.230
Provisão para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	(44.592)	(59.171)	(29.300)	(133.063)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica	(4.780)	(6.395)	(36)	(11.211)
Depreciação e amortização	(172.305)	(268.807)	(272)	(441.384)
Outras despesas	(46.313)	(50.869)	(4.194)	(101.376)
	(1.132.460)	(982.321)	(1.821.276)	(3.936.057)
Resultado do serviço	854.724	467.200	(759.056)	562.868
OUTRAS RECEITAS / DESPESAS	(37.298)	28	12	(37.258)
Resultado da equivalência patrimonial	37.053	-	-	37.053
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS				
Renda de aplicações financeiras	10.799	18.253	606	29.658
Encargos de empréstimos e financiamentos	(41.065)	(77.655)	(2.857)	(121.577)
Encargos de dívidas - FRG	(13.278)	(22.464)	(760)	(36.502)
Parcelamento Especial - PAES (Lei nº 10.684/2003)	-	-	(102.038)	(102.038)
Variação monetária e acrésc. moratório - energia vendida	-	(533)	2.482	1.949
Direito de ressarcim. do gerador - atualização monetária	-	-	1.356	1.356
Variação monet. e acrésc. moratório - energia comprada	-	-	68	68
Variação monetária e cambial de empréstimos e financiamentos	-	103.377	(12.926)	90.451
Var. monet.s/créditos de energia financiados e emprést.concedidos	(536)	(949)	(19.043)	(20.528)
Outras variações monetárias ativas	(1.362)	(1.448)	(57)	(2.867)
Outras variações monetárias passivas	(3.801)	(4.572)	(1.832)	(10.205)
Ajuste atuarial	(45.468)	(87.762)	(2.396)	(135.626)
Juros s/créditos de energia financiados e empréstimos concedidos	2.984	12.752	53.918	69.654
Outras receitas financeiras	12.210	17.881	620	30.711
Outras despesas financeiras	(13.583)	(15.404)	(808)	(29.795)
	(93.100)	(58.524)	(83.667)	(235.291)
RESULTADO ANTES DA C. SOCIAL E IMPOSTO DE RENDA	761.379	408.704	(842.711)	327.372
Contribuição Social	(68.823)	(41.025)	79.019	(30.829)
Imposto de Renda	(190.049)	(113.952)	219.503	(84.498)
RESULTADO DO PERÍODO	502.507	253.727	(544.189)	212.045

Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009
ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucro líquido antes do imposto de renda e da contribuição social	588.685	327.372
Despesas (receitas) que não afetam o capital circulante líquido		
Depreciação e amortização	435.109	441.384
Variação monetária / cambiais líquidas	30.388	(60.863)
Renda de aplicação financeira	(20.789)	(29.658)
Encargos financeiros	138.763	360.199
Resultado de equivalência patrimonial	17.594	(37.053)
Provisão para crédito de liquidação duvidosa	33.823	96.252
Reversão de provisões	(26.128)	(90.230)
Provisão para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	70.736	133.063
Provisão para previdência complementar	67.859	58.657
Ajuste de avaliação atuarial	-	135.626
Baixa de imobilizado	(237)	-
Perdas em investimentos	43.482	-
Encargos da reserva global de reversão	15.758	135.477
Subtotal	1.395.043	1.470.226
(Acréscimos) decréscimos nos ativos / passivos operacionais	26.888	84.476
Pagamento de encargos financeiros	(190.781)	(198.305)
Pagamento de encargos da reserva global de reversão	(126.098)	(123.317)
Recebimento de encargos financeiros	12.422	26.708
Pagamentos de imposto de renda e contribuição social	(161.586)	(135.695)
Cauções e depósitos vinculados	(73.874)	(14.929)
Pagamento de participação nos lucros	(77.431)	(52.233)
Subtotal	(617.348)	(497.771)
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	804.583	1.056.931
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Empréstimos e financiamentos obtidos	486.885	156.348
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(53.755)	(119.133)
Pagamento de refinanciamentos de impostos e contribuições – principal	(52.949)	(50.251)
Pagamento de outras captações de recursos de terceiros	(73.106)	(212.512)
Pagamento à entidade de previdência complementar – dívida (FRG)	(145.813)	(132.861)
CAIXA LÍQUIDO APLICADO NAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	161.262	(358.409)
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Concessão de empréstimos e financiamentos	-	(3.474)
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	54.724	84.312
Créditos de energia renegociados recebidos	123.994	376.325
Aquisições de ativo imobilizado	(848.710)	(1.012.543)
Aquisições de ativo intangível	(26.902)	(34.947)
Aquisições de investimentos em participações societárias	(291.126)	(126.516)
Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	13.361	11.548
CAIXA LÍQUIDO APLICADO NAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(974.659)	(705.295)
AUMENTO (REDUÇÃO) NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(8.814)	(6.773)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	13.273	18.208
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	4.459	11.435
	(8.814)	(6.773)

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
9 meses/10	9 meses/09	9 meses/10	9 meses/09
1.215,64	1.004,05	25,37%	22,32%

Dados de Mercado
Energia Gerada

Usina	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW Médios)	Energia Gerada – MWh – 2010		Início da Operação	Fim da Concessão
			3º Tri/10	9 Meses/10		
Hidrelétrica						
Propriedade Integral						
Furnas	1.216	598	1.593.647	4.557.176	1963	16.05.2010
Luis Carlos Barreto (Estreito)	1.050	495	1.112.243	3.299.283	1969	07/07/2015
Mascarenhas de Moraes	476	295	783.528	2.265.123	1973*	31/10/2023
Porto Colômbia	320	185	467.418	1.534.852	1973	16/03/2017
Marimbondo	1.440	726	1.626.909	6.054.271	1975	07/03/2017
Itumbiara	2.082	1.015	2.445.951	6.445.283	1980	26/02/2020
Funil	216	121	273.139	1.026.868	1969*	07/07/2015
Corumbá I	375	209	279.560	1.233.790	1997	29/11/2014
Propriedade Compartilhada						
• Em Parceria						
Serra da Mesa (48,46%)	1.275	671	851.888	2.020.804	1998	07/05/2011
Manso (70%)	212	92	115.024	378.671	2000	09/02/2035
• Sociedade de Propósito Específico (SPE)						
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
Serra do Facão (49,5%) ****	212,58	182,4	-	-	2010	06/11/2036
Térmica						
Propriedade Integral						
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, Retiro Baixo e Serra do Facão, embora FURNAS detenha 40, 15, 49 e 49,5, respectivamente, da propriedade da instalação, a energia gerada pertence, integralmente, às SPE Enerpeixe S.A., Baguari Geração de Energia S.A., Retiro Baixo Energética S.A e Serra do Facão Energia S.A.

* Data de incorporação a FURNAS.

** 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.

**** As máquinas 1 e 2 entraram em operação, respectivamente, em 13.07.2010 e 07.08.2010, com capacidade instalada de 106,29 MW cada.

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

Energia comprada para revenda
Sistema Eletrobras

	3º Tri/10	9 Meses/10
MWh	3.436.151	11.071.712
R\$ Milhões	454,04	1.377,66

Outros

	3º Tri/10 *	9 Meses/10
MWh	967.877	2.483.875
R\$ Milhões	118,26	292,27

Total

	3º Tri/10	9 Meses/10
MWh	4.404.028	13.555.587
R\$ Milhões	572,30	1.669,93

* Inclui a compra de energia da SPE Serra do Facão Energia (Sefac), a partir de julho de 2010 até dezembro de 2011.

Energia vendida

Tipo de venda	3º Tri/10		9 Meses/10	
	R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh
Através de leilões	1.137,29	13.038.223	3.304,79	38.685.325
Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais	108,05	1.213.822	273,23	3.059.283
Total	1.245,34	14.252.045	3.578,02	41.744.608

Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade	3º Tri/10		9 Meses/10	
		Quant.	Valor R\$ Milhões	Quant.	Valor R\$ Milhões
Óleo Diesel Especial	litro	0	0	0	0
Óleo Combustível Tipo B1	tonelada	0	0	3.027	6.682.122
Óleo Diesel Comum	litro	0	0	0	0
Gás	m ³	0	0	0	0
Total		0	0	3.027	6.682.122

Perdas na geração - %

3º Tri/10	9 Meses/10
3	3

Perdas na transmissão - %

3º Tri/10	9 Meses/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 30/09/10

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
Subtotal - 765 kV		2.698,0			
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
Subtotal - 600 kV		1.612,0			
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
Subtotal - 500 kV		4.549,0			
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

Área de Concessão	OBS	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
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
Marimbondo - 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
Subtotal - 345 kV		6.168,5			
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
Subtotal - 230 kV		1.949,0			
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
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

Informe aos Investidores – Setembro 2010

Área de Concessão	OBS	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
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 - Iriiri		97,0	138	08.08.73	07.07.2015
Iriiri - 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
Subtotal - 138 kV		2.204,0			
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
Subtotal - 25 kV		165,0			
Total		19.345,5			

Tarifa média – R\$/MWh

3º tri/10	9 meses/10
87,38	85,71

Principais investimentos 2010 – R\$ milhões

Projeto	3º Tri/10		9 meses/10	
	Orçado *	Realizado	Orçado	Realizado
Transmissão				
Sistema de Transmissão Bom Despacho – Ouro Preto	(7,5)	0,6	6,2	1,0
Sistema de Transmissão Itaipu – São Paulo – Reforços Torres	1,4	0,0	1,4	0,0
Implantação LT Macaé – Campos (RJ)	1,3	1,6	7,8	4,9
Implantação LT Tijuco Preto – Itapeti – Nordeste (SP)	(2,0)	1,7	11,2	3,9
Implantação Sist. Transm Mascarenhas – Linhares	6,3	0,0	6,3	0,0
Reforços no Sistema de Transmissão dos Estados do Rio de Janeiro e do Espírito Santo	9,8	11,2	41,3	23,1
Reforços no Sistema de Transmissão dos Estados de São Paulo e de Minas Gerais	45,7	11,5	108,0	28,1
Reforços no Sistema de Transmissão dos Estados de Goiás, de Mato Grosso e do Distrito Federal	10,2	8,5	31,4	14,0
Manutenção do Sistema de Transmissão	30,8	15,9	76,0	31,0
Subtotal	96,0	51,0	289,6	106,0
Geração				
Implantação do Ciclo Combinado UTE Santa Cruz (RJ)	3,4	0,0	3,4	0,0
Implantação UHE Batalha (Paulistas) (MG/GO)	174,7	95,8	271,4	204,3
Implantação UHE Simplício / PCH Anta (RJ)	299,5	209,1	510,2	363,4
Modernização UHE Furnas (MG)	3,7	3,1	16,9	9,0
Modernização UHE Mascarenhas de Moraes (MG) – Fase 2	0,0	0,0	0,0	0,0
Modernização UHE Luiz Carlos Barreto de Carvalho (MG)	10,3	7,3	33,1	22,6
Modernização UHE Funil	0,1	0,0	0,1	0,0
Modernização UHE Porto Colômbia	0,1	0,0	0,1	0,0
Manutenção do Sistema de Geração de Energia Elétrica	8,1	1,4	16,6	5,3
Subtotal	499,9	316,7	851,8	604,6
Outros				
Manutenção e Adequação de Bens Imóveis	2,6	0,7	9,6	1,5

Informe aos Investidores – Setembro 2010

Manutenção e Adequação de Bens Móveis, Veículos, Máquinas e Equipamentos	6,1	1,2	18,9	4,2
Manutenção e Adequação de Ativos de Informática, Informação e Teleprocessamento	18,7	12,0	42,6	29,4
Preservação e Conservação Ambiental de Empreendimentos de Geração e Transmissão de Energia Elétrica	2,3	1,6	8,7	3,4
Subtotal	29,7	15,5	79,8	38,5
Total	625,6	383,2	1221,2	749,1

* A partir do 3º Trim/2010, foi realizada Revisão Orçamentária que gerou remanejamento e suplementação de verbas entre os programas.

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 – 05.2012 Máquina 2 – 06.2012	06.2008	14.08.2041
Implantação UHE Simplicio / PCH Anta **	RJ/MG	2.199,14 Base: Dez/08	333,7	191,3	Previsão Simplicio: Máquina 1 – 08/2011 Máquina 2 – 10/2011 Máquina 3 – 12/2011 Anta: Máquina 1 – 01/2012 Máquina 2 – 02/2012	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 Simplicio, a PCH Anta e transmissão associada, a saber: SE UHE Simplicio – C, SE PCH Anta – C, SE Rocha Leão (Ampla) – C, LT Anta – Simplicio e LT Simplicio – Rocha Leão (Ampla). Total do Investimento em apuração para nova apresentação e aprovação do 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				Previsão 07.2011	
e	SP	75,5 Base: Jul/05	50	e 10 meses após obtenção da Licença de instalação (não emitida)	26.04.2036
LT 345 kV Itapeti – Nordeste **					
LT 500 kV Bom Despacho 3 – Ouro Preto 2 ***	MG	96,3 Base: Nov/08	180	Previsão 11/2011	27.01.2039
LT 230 kV Mascarenhas – Linhares e SE Linhares ****	ES	67,2 Base: Nov/09	99	Previsão 07.2012	12.07.2040

* 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. Solicitada à Aneel a divisão do empreendimento em dois trechos, LT Tijuco Preto – Itapeti e Itapeti – Nordeste (carta SL.E.E.017.2010).

*** 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 Prévia para 10.2010 e entrada em operação comercial para 11.2011.

**** Empreendimento referente ao Lote E do Leilão Aneel 005, de 27.11.2009. Contrato de Concessão nº 006/2010 assinado em 12/07/2010.

Empréstimos e financiamentos (moeda nacional e estrangeira) – R\$ Milhões
Moeda nacional

Credor	Saldo em 30.09.2010	Vencimento	Obs.
Eletrobras - ECF 1713	53,77	30.03. 2018	(1)
Eletrobras - ECF 2506	109,90	30.12. 2018	
Eletrobras - ECF 2309	2,03	30.12. 2010	
Eletrobras - ECF 2717	13,58	30.12.2015	
Eletrobras - ECF 2695	2,90	30.10.2014	
Eletrobras - ECF 2776	316,98	30.06.2030	(2)
Eletrobras - ECF 2801	608,65	30.11.2029	(1)
Eletrobras - ECF 2822	190,44	10.12.2010	(3)
Fundação Real Grandeza	391,55	29.12. 2012	
Fundação Real Grandeza - Plano	252,26	01.12. 2015	
Banco do Brasil S.A. - CCB 01/02/03/04	27,75	14.10. 2011	
Banco do Brasil S.A. - CCB 05/06/08	32,85	04.11. 2011	
Banco UBS Pactual S.A. - CCB 07/09	16,59	04.11. 2011	
Banco UBS Pactual S.A. - CCB 10/11/13	27,48	05.12. 2011	
Banco do Brasil S.A. - CCB 12	12,65	05.12. 2011	
FURNAS II - FIDC	0,00	31.05. 2010	
Banco do Brasil S.A. - Contrato 093	113,37	25.10. 2012	
Caixa Econômica Federal	195,77	25.07. 2012	
Banco do Brasil S.A. - Contrato 099	86,25	15.10. 2012	
Banco da Amazônia S.A.	204,66	15.02. 2013	
BNDES – Simplicio	929,54	15.07. 2026	(4)
BNDES – Baguari	58,60	15.07. 2026	(5)
BNDES - Batalha	100,05	15.12. 2025	(6)

Obs.:

(1) Parte do contrato ECF1713 e os contratos ECF 2624, ECF 2676 e ECF 2752 foram repactuados, gerando o ECF 2801. Os valores históricos do 1º tri/2010 e 2º tri/2010 foram realocados para o mesmo ECF 2801. Com a realocação dos valores para ECF2801, foi retirada, também, a parcela repactuada do saldo dos trimestres anteriores do ECF 1713.

(2) Contrato repactuado por mais 20 anos, em junho/2010.

(3) Desembolso de R\$ 187,64 milhões, em agosto/2010.

(4) Contrato em fase de desembolso. Em agosto/2010 houve desembolso de R\$ 100 milhões.

(5) Desembolso de R\$ 59,02 milhões em julho/2010.

(6) Desembolso de R\$ 100 milhões em setembro/2010.

Moeda estrangeira

Credor	Saldo em 30.09.2010	Vencimento	Moeda
Eletrobras - ECR 258/98	48,14	04.04.2018	US\$
Eletrobras - ECR 261/98	245,84	04.04.2018	Yen

Obrigações Contratuais (R\$ Milhões)

Empréstimos e Financiamentos	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	3.852	3.574	2.944	2.188	2.024	1.848	1.794

Contratos de Compra de Energia			2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
			3º Tri/10	GWh	4.225	4.225	4.027	4.027	3.264
	R\$ Milhões		559	559	530	530	443	1	1
9 meses/10	GWh		12.149	12.345	11.995	11.951	10.434	24	24
	R\$ Milhões		1.602	1.631	1.579	1.573	1.400	3	3

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. Considera, também, a compra de energia da SPE Serra do Facão Energia (Sefac), a partir de julho de 2010, até dezembro de 2011.

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 Enerpeixe S.A.	UHE Peixe Angical e LT Associada	40	1.909,4	Energias do Brasil - 60	452	271,0	-	27.06.2006	03.2002	06.11.2036
SPE Baguari	UHE Baguari	*	535,3	Neoenergia - 51	140	80,2	-	09.09.2009	04.2007	14.08.2041

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
Geração de Energia S.A.										
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	-	14.10.2010	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	212,58	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	-	15.12.2011	09.2008	13.06.2043
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. ***	EOL Rei dos Ventos 1	24,5	229,4 Base: Dez/09	Eolo - 31 Eletronorte - 24,5 Bioenergy - 10 J. Malucelli - 10	48,6					
SPE Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A. ***	EOL Rei dos Ventos 3	24,5	233,7 Base: Dez/09	Eolo - 31 Eletronorte - 24,5 Bioenergy - 10 J.Malucelli - 10	48,6					
SPE Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A. ***	EOL Miassaba 3	24,5	245,07 Base: Dez/09	Miassaba - 31 Eletronorte - 24,5 Bioenergy - 10 J.Malucelli - 10	50,4					

Nota: Energia Gerada (MWh) – no caso das UHE Peixe Angical, Baguari, Retiro Baixo e Serra do Facão, embora FURNAS detenha 40, 15, 49 e 49,5%, respectivamente, da propriedade da instalação, a energia gerada pertence, integralmente, às SPE Enerpeixe S.A., Baguari Geração de Energia S.A., Retiro Baixo Energética S.A. e Serra do Facão Energia S.A.

Para os projetos em operação: valor do investimento com base na posição do Balanço Patrimonial da SPE, em 30.09.2010 (soma do ativo imobilizado líquido à depreciação acumulada).

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

A participação de FURNAS no empreendimento EOL Aratuá 1 não se concretizou.

* 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 (EOL) obtidas no Segundo Leilão de Energia de Reserva – LER 003/2009. Outorga de Autorização não publicada pelo MME.

Transmissão

SPE	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	127,3	em operação	Transminas - 41 Cemig - 25 Orteng - 10
Companhia Transudeste de Transmissão S.A.	LT Itutinga - Juiz de Fora 345 kV - 144 km	25	86,2	em operação	Transminas - 41 Cemig - 24 Orteng - 10
Companhia Transirapé de Transmissão S.A.	LT Irapé - Araçuaí 230 kV - 61 km	24,5	71,9	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	44,6	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 J. Malucelli - 25,5
Transenergia São Paulo S.A.	SE Itatiba, 500 kV	49	73,2 Base: Abr/09	Previsão: LO Set/2011	J. Malucelli - 51,0
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 S.A. *	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	Previsão: LO Jul/2012	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	Previsão: LO Jul/2012	Engevix - 31 J. Malucelli - 20

Nota: Para os projetos em operação: valor do investimento com base na posição do Balanço Patrimonial da SPE, em 30.09.2010 (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 Aneel nº 002, assinado em 12.07.2010.

** Empreendimento referente ao Lote G do Leilão Aneel 005, de 27.11.2009. Contrato de Concessão Aneel nº 008, assinado em 12.07.2010.

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
1.003	974	247	39	820	1.679	4.762

Lotação	Nº de Empregados em 30.09.2010
Campo Administrativo	1.311
Campo Operacional	3.451

Informe aos Investidores – Setembro 2010

Total	4.762
--------------	--------------

Mão de obra complementar

Contratados	Requisitados
1.633	12

Balço Patrimonial em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009
		(Reclassificado)
ATIVO		
CIRCULANTE		
Disponibilidades		
Numerário disponível	3.519	3.263
Aplicações no mercado aberto	772.853	680.513
	776.372	683.776
Créditos, valores e bens realizáveis		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	1.212.644	707.794
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(89.042)	(61.972)
Tributos e contribuições a recuperar	116.889	148.145
Adiantamentos a empregados	23.703	18.944
Estoques	83.404	76.785
Créditos fiscais - contribuição social diferida	31.596	7.231
Créditos fiscais - imposto de renda diferido	89.133	21.452
Serviços em curso	148.495	127.017
Cauções e depósitos vinculados	12.003	3
Outros	69.479	46.936
	2.474.676	1.776.111
NÃO CIRCULANTE		
Realizável a Longo Prazo		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	9.365	43.622
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	(5.231)
Créditos fiscais - contribuição social diferida	36.156	49.986
Créditos fiscais - imposto de renda diferido	120.045	159.828
Bens e direitos destinados à alienação	11.416	11.559
Cauções e depósitos vinculados	24.403	21.367
Outros	24.199	20.564
	225.584	301.695
Investimentos	629.425	407.892
Imobilizado	16.444.930	16.207.523
Intangível	28.619	29.182
	17.328.558	16.946.292
TOTAL DO ATIVO	19.803.234	18.722.403

	2010	2009 (Reclassificado)
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
CIRCULANTE		
Fornecedores	214.583	172.613
Folha de pagamento	8.615	7.884
Tributos e contribuições sociais	339.587	279.735
Empréstimos e financiamentos	54.112	445.017
Encargos de dívidas	2.909	2.950
Obrigações estimadas	141.424	118.139
Entidade de previdência privada	43.369	204.884
Incentivo ao desligamento - PDVP	262.016	18.362
Encargos do consumidor a recolher (RGR e CCC)	45.547	50.649
Passivos regulatórios	67.368	2.181
Pesquisa e Desenvolvimento	45.976	40.592
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	28.875	35.519
Outras	18.503	21.209
	1.272.884	1.399.734
NÃO CIRCULANTE		
Tributos e contribuições sociais	9.453	49.232
Empréstimos e financiamentos	654.617	3.003.825
Entidade de previdência privada	3.461	-
Seguro de vida - Aplicação da Delib. CVM nº 371/2000	81.922	-
Encargos do consumidor a recolher (RGR e CCC)	26.030	22.387
Incentivo ao desligamento - PDVP	-	256.782
Pesquisa e Desenvolvimento	142.576	127.409
Provisões para contingências	521.131	430.130
Outras	5.174	7.667
	1.444.364	3.897.432
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	4.539.557	4.539.557
Reservas de capital	4.916.199	4.916.199
Ajustes de avaliação patrimonial - Coligadas	(1.274)	10.186
Reservas de lucros	3.195.703	3.022.998
Lucros acumulados	1.417.751	641.901
	14.067.936	13.130.841
Recursos destinados a aumento de capital	3.018.050	294.396
	17.085.986	13.425.237
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	19.803.234	18.722.403

Informe aos Investidores – Setembro 2010

Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 30 de Setembro por Atividade

(Em milhares de Reais)

	2010			2009
	GERAÇÃO	TRANSMISSÃO	TOTAL	(Reclassificado)
RECEITA OPERACIONAL				
Fornecimento de energia elétrica	569.268	-	569.268	576.547
Suprimento de energia elétrica	2.519.560	-	2.519.560	1.967.433
Disponibilização do sistema de transmissão	-	934.223	934.223	953.824
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	201.844	-	201.844	223.350
Outras receitas operacionais	2.540	6.567	9.107	6.595
	3.293.212	940.790	4.234.002	3.727.749
Deduções da Receita Operacional				
Reserva Global de Reversão - RGR	(66.532)	(24.611)	(91.143)	(86.817)
ICMS sobre energia elétrica	(63.122)	-	(63.122)	(66.505)
ISS	(131)	(324)	(455)	(308)
Pesquisa e Desenvolvimento	(28.285)	(7.948)	(36.233)	(31.785)
Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC	-	(69.072)	(69.072)	(50.934)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-	(14.727)	(14.727)	(12.397)
Proinfra	-	(39.449)	(39.449)	(31.510)
Pis/Pasep	(52.617)	(6.288)	(58.905)	(50.987)
Cofins	(242.396)	(28.972)	(271.368)	(234.899)
	(453.083)	(191.391)	(644.474)	(566.142)
	2.840.129	749.399	3.589.528	3.161.607
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA				
CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA				
Custo com energia elétrica				
Energia elétrica comprada para revenda	(24.061)	-	(24.061)	-
Encargos de uso da rede elétrica	(579.056)	-	(579.056)	(555.317)
Custo de operação				
Pessoal	(53.610)	(135.722)	(189.332)	(167.974)
Material	(1.796)	(3.880)	(5.676)	(5.477)
Combustíveis para a produção de energia	(2.003)	-	(2.003)	(6.976)
Serviço de terceiros	(10.964)	(24.850)	(35.814)	(31.395)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(138.928)	-	(138.928)	(153.575)
Depreciação e amortização	(260.113)	(159.420)	(419.533)	(415.875)
Taxa de fiscalização da Aneel	(2.208)	(6.424)	(8.632)	(22.823)
Reversão da provisão Fachesf s/PLR	639	1.550	2.189	1.708
Outras	33.699	(2.061)	31.638	33.392
	(1.038.401)	(330.807)	(1.369.208)	(1.324.312)
CUSTO DO SERVIÇO PRESTADO A TERCEIROS	(3.330)	-	(3.330)	(11)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO	1.798.398	418.592	2.216.990	1.837.284
DESPESAS OPERACIONAIS				
Despesas com vendas				
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(8.743)	(1.951)	(10.694)	(61.972)
Reversão de provisão para créditos de liquidação duvidosa	6.312	-	6.312	499
Perdas - Consumidores/Concessionárias	(11.650)	(874)	(12.524)	(95.601)
Perdas - Energia Livre	(4.701)	-	(4.701)	391
Outras	(96)	(239)	(335)	200
Despesas gerais e administrativas				
Pessoal	(88.908)	(252.346)	(341.254)	(558.288)
Material	(2.076)	(5.178)	(7.254)	(9.338)
Serviço de terceiros	(28.126)	(45.366)	(73.492)	(61.033)
Depreciação e amortização	(33.839)	(18.226)	(52.065)	(49.998)
Provisões para contingências	(20.763)	(50.905)	(71.668)	(30.220)
Outras	(14.034)	(30.656)	(44.690)	(40.085)
	(206.624)	(405.741)	(612.365)	(905.445)
RESULTADO DO SERVIÇO	1.591.774	12.851	1.604.625	931.839
RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA				
Renda de aplicações financeiras	40.136	10.630	50.766	61.097
Varição monetária e acréscimos moratórios-energia vendida	87.537	3.797	91.334	22.672
Outras variações monetárias ativas	310	777	1.087	570
Outras receitas financeiras	28.611	13.680	42.291	32.649
Pis/Pasep e Cofins	(4)	(1)	(5)	(5)
Encargos de dívidas	(22.229)	(31.042)	(53.271)	(328.534)
Variações monetárias sobre empréstimos e financiamentos	(738)	(318)	(1.056)	50.880
Outras variações monetárias passivas	(5.258)	(13.304)	(18.562)	16.386
Outras despesas financeiras	(34.000)	(7.889)	(41.889)	(35.540)
	94.365	(23.670)	70.695	(179.825)
OUTRAS RECEITAS (DESPESAS)				
Receita	(2)	168	166	5.764
Despesa	(12)	(3)	(15)	(4.025)
	(14)	165	151	1.739
Resultado Operacional	1.686.125	(10.654)	1.675.471	753.753
Contribuição social sobre o lucro líquido	(150.701)	856	(149.845)	(66.703)
Imposto de renda	(414.627)	10.426	(404.201)	(182.227)

Informe aos Investidores – Setembro 2010

Incentivos fiscais Sudene	298.194	(1.868)	296.326	137.078
Lucro antes das participações	1.418.991	(1.240)	1.417.751	641.901
Participação nos lucros ou resultados	-	-	-	-
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.418.991	(1.240)	1.417.751	641.901
Lucro líquido por ação (R\$)	34,02	(0,03)	33,99	15,39

Informe aos Investidores – Setembro 2010

Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009 (Reclassificado)
ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	1.675.471	753.753
Despesas (Receitas) que não afetam o caixa:		
Depreciação e amortização	471.598	465.873
Variações monetária e cambial (líquidas)	6.892	(67.306)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.669)	(94.107)
Equivalência patrimonial	(16.776)	(18.005)
Energia livre	(37.735)	(1.773)
Provisão para contingências	71.668	30.220
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	14.024	61.972
Atualização depósitos judiciais	(8.623)	-
Passivo regulatório da transmissão	67.368	(302)
Atualização títulos da dívida agrária (TDA)	(1.827)	-
Encargos financeiros	53.271	328.534
Incentivo ao desligamento - PDVP	(12.102)	275.144
ICMS diferido prescrito	(3.173)	-
Outros	(14)	(20)
	2.278.373	1.733.983
Encargos financeiros pagos a acionistas e partes relacionadas	(14.338)	(277.021)
Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	(35.058)	(33.792)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(232.715)	(114.167)
Pagamento de participações nos lucros e resultados	(72.145)	(61.143)
Depósitos vinculados a litígios	(2.546)	(31.056)
Variações nos Ativos e Passivos		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(375.805)	103.855
Estoques	(8.079)	(2.393)
Tributos e contribuições sociais	(52.047)	102.470
Adiantamentos a empregados	(6.965)	7.134
Alienação de ativos Projeto Biomassa	-	(4.676)
Cauções e depósitos vinculados	(4.856)	7.822
Créditos fiscais	25.157	3.342
Serviços em curso	(3.447)	(22.080)
Fornecedores	(93.505)	(25.633)
Obrigações estimadas	45.531	39.190
Encargos do consumidor a recolher	(1.334)	(552)
Pesquisa e Desenvolvimento	13.797	(7.951)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	(8.696)	2.407
Provisão para contingências	49.519	15.532
Outros ativos e passivos operacionais	(14.866)	(1.918)
	(792.398)	(300.630)
Total das atividades operacionais	1.485.975	1.433.353
ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS		
Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	(592.720)	(457.623)
Participações societárias permanentes	(182.741)	(128.737)
Bens e direitos para uso futuro	-	(600)
Baixas de Ativos Imobilizado e Intangível	8.264	12.712
Outros	(114)	-
	(767.311)	(574.248)
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS		
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo	141.945	52.425
Pagamentos de parcelas de C.P. de emp. e financiamentos de natureza de L.P.	(91.119)	(326.469)
Remuneração paga a acionistas	(607.867)	(565.178)
Pagamentos à entidade de previdência privada	(181.409)	(211.098)
Outros	-	(110)
	(738.450)	(1.050.430)
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA	(19.786)	(191.325)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	796.158	875.101
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	776.372	683.776
VARIAÇÃO NO CAIXA	(19.786)	(191.325)

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
9 meses/10	9 meses/09	9 meses/10	9 meses/09
2.076,37	1.399,45	57,85%	44,26%

Dados de Mercado
Energia Gerada

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW méd	Energia Gerada - MWh		Início da operação	Fim da concessão
			3° tri/10	9 meses/10		
Funil	30,00	15,50	18.101,61	43.220,16	03/1962	07/07/2015
Pedra	20,00	7,20	3.168,67	11.127,34	04/1978	07/07/2015
Araras	4,00	2,00	0,01	0,02	02/1967	07/07/2015
Curemas	3,52	2,00	2.564,73	7.123,21	06/1957	25/11/2024
Complexo de Paulo Afonso e Apolônio Sales (Moxotó)	4.279,60	2.225,00	3.567.482,35	11.017.452,79	01/1955	02/10/2015
Sobradinho	1.050,30	531,00	858.879,07	2.865.203,56	04/1979	09/02/2022
Luiz Gonzaga (Itaparica)	1.479,60	959,00	1.638.603,30	5.003.227,68	02/1988	03/10/2015
Boa Esperança (Castelo Branco)	237,30	143,00	266.815,55	975.743,71	01/1970	10/10/2015
Xingó	3.162,00	2.139,00	3.912.790,38	12.166.663,31	04/1994	02/10/2015
Piloto	2,00	-	0,00	0,00	02/1949	07/07/2015
Camaçari	346,80	229,80	74,18	4.685,13	02/1979	10/09/2027

Energia comprada para revenda

	3° tri/10	9 meses/10
R\$ milhões	0,16	24,06

Energia Vendida

Tipo de venda	3° tri/10		9 meses/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Fornecimento industrial	197,61	1.974.708,11	569,27	5.996.608,05
Suprimento de energia	893,67	9.901.402,62	2.519,56	33.477.891,36
Total	1.091,28	11.876.110,73	3.088,83	39.474.499,41

Energia Liquidada na CCEE

	3° trim/2010	9 meses/10
MWh	1.849.132,82	3.332.150,31
R\$ milhões	186,67	201,84

Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	3° tri/10		9 meses/10	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
Gás	M3	127.916	0,15	1.871.392	1,87
Diesel	l	-	-	73.677	0,13

Perdas na geração - %

3° tri/10	9 meses/10
2,47	2,64

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
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

Informe aos Investidores – Setembro 2010

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
Sub-total - 500 kV	5.121,50			
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
CATU-CAMACARI	25,00	230	ago/53	7/7/2015
CATU-GOV.MANGABEIRA	77,20	230	ago/67	7/7/2015

Informe aos Investidores – Setembro 2010

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-CAUIPE	57,40	230	nov/03	7/7/2015
FORTALEZA II-CAUIPE	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-SOBRAI	167,40	230	ago/73	7/7/2015
PARAISO - NATAL II	97,90	230	abr/79	7/7/2015
PARAISO - AÇU II	135,00	230	set/10	14/6/2037
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
JOAIRAM-BONGI	6,37	230	jan/61	7/7/2015

Informe aos Investidores – Setembro 2010

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
Sub-total - 230 kV	12.792,52			
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
Sub-total - 138 kV	383,90			
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
Sub-total 69 kV	425,50			
Total	18.723,42			

Tarifa Média – R\$/MWh

3° tri/10	9 meses/10
84,87	76,38

Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	3° tri/10	9 meses/10
Transmissão	115,92	395,72
Ampliação do Sistema de Transmissão do Nordeste	44,29	155,42
Reforço e Melhorias do Sistema de Transmissão	48,48	135,96
Manutenção do Sistema de Transmissão	11,22	66,30
Empreendimento Suape II / Suape III	11,93	38,04
Geração	58,63	146,04
Manutenção do Sistema de Geração de Energia	25,39	58,34
Irrigação Áreas do Reassentamento Itaparica	33,24	87,70
Infra-estrutura	15,21	50,96
Manutenção de Bens Imóveis	3,80	9,09
Manutenção de Bens Móveis (Veículos e Equipamentos)	4,91	15,15
Manut. Informática e Teleprocessamento	6,50	26,72
Total	189,76	592,72

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	95	25/11/2010	14/06/2037
LT 230 kV Jardim/Penedo C1	SE / AL	30,5	110	25/10/2011	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	23/09/2010	14/06/2037
LT 230 kV Picos/Tauá II C1	PI / CE	97,8	183,2	15/07/2011	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	28/10/2011	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 LT 230 KV Paulo Afonso III - Zebu SE 230/69KV - 300 MVA - Santa Rita II SE 230/69KV - 200MVA - Zebu SE 230/69KV - 300MVA - Natal III	PE, PB, AL, RN	148,28	116,3	03/05/2012	03/08/2039
LT 500 KV associada à SE Camaçari IV SE 500/230KV - 2400 MVA - Camaçari IV	BA	80,84	2	12/05/2012	12/07/2040

Investimentos Novos Próprios – Geração

Empreendimento	Estado localização	Total do Investimento – R\$ milhões	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada - MW	Início da operação	Término da Concessão
Parque Eólico Casa Nova (*)	Bahia	800	180 MW	61,4	jan/2013	jan/2046

(*) – Objeto do 2º Leilão de Fontes Alternativas, realizado em 26.08.10, com Outorga de Concessão prevista para 14.01.2011.

Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

CREDOR	SALDO EM 30/09/2010	VENCIMENTO	MOEDA
ELETOBRAS			
ECF-1761/98	14,03	28/02/2011	R\$
ECF-1762/98	14,60	30/12/2010	R\$
ECF-2561/2009	147,47	30/09/2018	R\$
ECF-2684/2008	0,59	30/05/2015	R\$
ECF-2685/2008	0,36	30/05/2016	R\$
ECF-2619/2007	1,17	28/02/2017	R\$
ECF-2648/2007	0,88	30/12/2018	R\$
INSTITUIÇÕES FINANCEIRAS			
Banco do Brasil - 343.400.336	14,22	16/02/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.338	147,38	16/02/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.342	14,87	26/02/2012	R\$

Informe aos Investidores – Setembro 2010

Banco do Brasil - 343.400.348	15,98	26/03/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.353	16,31	26/04/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.359	16,18	26/05/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.363	16,09	26/06/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.367	11,80	26/07/2012	R\$
Banco do Nordeste - Maq/Equip/Benf	272,24	30/06/2020	R\$
Banco do Nordeste - Finame (PSI-BK)	7,47	15/02/2020	R\$
TOTAL GERAL	711,64		

Obrigações contratuais em 30/09/2010– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamentos	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015	TOTAL
Geração	2,93	0,25	250,48	0,54	0,54	0,46	0,57	255,77
Transmissão	27,59	39,25	49,46	49,62	49,62	49,62	190,71	455,87
TOTAL	30,52	39,50	299,94	50,16	50,16	50,08	191,28	711,64

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	760,8	Neoenergia	51,00	2011	2007	2042
						Eletronorte	24,50			
						Suez Energy Ltda	50,10			
ESBR Participações S.A.	UHE Jirau	3.300 MW	1.975,40	20	10.000,00	Camargo Correa	9,90	2013	2008	2043
						Eletrosul	20,00			
						Eletrobras	15,00			
Norte Energia S.A.	UHE Belo Monte	11.233,1MW	4.571,00	15	19.000,00	Eletronorte	19,98	2014	2010	2044
						Construtora Queiroz Galvão	2,51			
						Contern Construções	1,25			
						Petros	10,00			
						Cetenco Engenharia	1,25			
						Galvão Engenharia	1,25			
						J. Malucelli Construtora	1,00			
						Mendes Junior Trading	1,25			
						Serveng - Civilsan	1,25			
						J. Malucelli Energia	0,25			
						Gaia Energia	9,00			
						Caixa FI Cevix	5,00			
						Sinobras	1,00			
						Funcef	2,50			
						Construtora OAS	2,51			
Bolzano Participações	10,00									

Transmissão

SPE/Consórcio	Objeto	Extensão LT	Participação %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parceria		Em operação	
					Sócios	%	Sim	Não
STN – Sistema	LT (Teresina/Sobral/	546 km	49,0	516,2	Alusa	51,0	X	

Informe aos Investidores – Setembro 2010

de Transmissão Nordeste S.A.	Fortaleza), 500 kV							
Integração Transmissora de Energia S.A.	LT (Colinas/Miracema/urupi/Peixe 2/ Serra da Mesa 2), 500 kV	695 km	12,0	500	Fundo de Investimentos em Participações Brasil Energia – FIP	48,0	X	
					Engevix	3,0		
					Eletronorte	37,0		
Manaus Transmissora de Energia S.A.	LT - Oriximiná/Itacoatiara, CD, 500 kV	375 km	19,5	1.289,49	Eletronorte	30,0		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	51,0		
	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	96	49	244,79	ATP Engenharia Ltda	51		X
	SE - Pecém II (CE), 500 kv							
	SE - Aquiraz II (CE), 230 kv							

Construção

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

Nº de empregados – em 30/09/2010

Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
757	755	116	35	1.452	2.519	5.634

Lotação em 30/09/2010

Lotação	Nº de empregados
Campo	3.476
Administrativo	2.158

Mão-de-obra complementar – em 30/09/2010

Contratados	Requisitados
-	15

Balço Patrimonial em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

A T I V O	2010	2009
CIRCULANTE		
Numerário disponível	3.304	695
Aplicações financeiras	831.873	847.378
Consumidores, concessionárias e permissionárias	1.630.603	1.218.786
Empréstimos e financiamentos concedidos	6.626	6.095
Coligadas e controlada	22.254	-
Dispêndios a reembolsar	244.027	170.437
Devedores diversos	142.269	115.950
Outros créditos	593.460	32.583
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(983.854)	(786.132)
Estoque	78.062	73.137
Despesas pagas antecipadamente	5.156	6.020
	2.573.780	1.684.949
NÃO CIRCULANTE		
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO		
Concessionárias e permissionárias	-	53.520
Empréstimos e financiamentos concedidos	16.834	23.840
Controladora	77.839	43.902
ICMS a recuperar	747.051	728.454
Depósitos judiciais	384.898	340.076
Devedores diversos	20.708	22.891
Outros créditos	4.675	956
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(750.321)	(792.457)
Despesas pagas antecipadamente	37.798	32.152
Bens destinados a alienação	73.868	439
	613.350	453.773
INVESTIMENTOS	924.630	452.308
IMOBILIZADO	14.456.646	14.385.215
INTANGÍVEL	8.202	13.750
	16.002.828	15.305.046
TOTAL	18.576.608	16.989.995

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	2010	2009
CIRCULANTE		
Fornecedores	268.089	204.753
Folha de pagamento	39.901	11.484
Empréstimos e financiamentos	424.603	418.759
Encargos de empréstimos e financiamentos	20.683	22.960
Taxas regulamentares	65.160	79.665
Entidade de previdência complementar	4.388	3.700
Tributos e contribuições sociais	89.335	77.274
Remuneração aos acionistas	309.588	-
Participação nos lucros	72.185	-
Pesquisa e desenvolvimento	80.572	76.488
Pré-venda de energia elétrica	40.429	39.230
Obrigações estimadas	112.383	76.519
Convênios	124.474	60.524
Provisões	22.759	852.638
Outras contas a pagar	79.133	69.450
	1.753.682	1.993.444
NÃO CIRCULANTE		
Empréstimos e financiamentos	3.810.902	7.764.321
Tributos e contribuições sociais	-	27.719
Pesquisa e desenvolvimento	26.132	10.713
Pré-venda de energia elétrica	948.470	988.782
Compensações sócioambientais - UHE Tucuruí	267.948	311.029
Provisões	744.985	-
Adiantamento para provável aumento de capital	505.295	-
Outras contas a pagar	1.494	1.453
	6.305.226	9.104.017
	8.058.908	11.097.461
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	8.200.406	4.177.205
Reservas de capital	2.011.460	2.011.460
Reservas de lucros	15.197	-
Lucro (Prejuízo) no período	290.637	(296.131)
	10.517.700	5.892.534
TOTAL	18.576.608	16.989.995

Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 30 de Setembro por Atividade
 (Em milhares de Reais)

	2010				
	GERAÇÃO	TRANS-MISSÃO	COMERCIALIZAÇÃO	ATIVID. NÃO VINCULADA	TOTAL
RECEITA OPERACIONAL					
Fornecimento de energia elétrica	1.057.607	-	-	-	1.057.607
Suprimento de energia elétrica	1.310.507	-	63.254	-	1.373.761
Energia elétrica de curto prazo	132.044	-	-	-	132.044
Disponibilização do sistema de transmissão	-	671.109	-	-	671.109
Outras receitas operacionais	105.778	23.573	77	-	129.428
	2.605.936	694.682	63.331	-	3.363.949
DEDUÇÕES A RECEITA OPERACIONAL					
ICMS	(19.057)	-	(13.637)	-	(32.694)
PASEP	(35.689)	(6.914)	(1.024)	-	(43.627)
COFINS	(164.399)	(31.874)	(4.715)	-	(200.988)
ISS	(21)	(842)	(1)	-	(864)
RGR	(61.416)	(17.744)	(1.300)	-	(80.460)
CDE	(29.150)	-	-	-	(29.150)
CCC	(134.511)	-	-	-	(134.511)
P & D	(20.659)	(6.296)	(422)	-	(27.377)
PROINFA	(75.019)	-	-	-	(75.019)
	(539.921)	(63.670)	(21.099)	-	(624.690)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.066.015	631.012	42.232	-	2.739.259
CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA					
Custo com energia elétrica					
Energia elétrica comprada para revenda	(3.343)	-	(27.951)	-	(31.294)
Encargos de uso do sistema de transmissão	(406.074)	-	-	-	(406.074)
	(409.417)	-	(27.951)	-	(437.368)
Custo de operação					
Pessoal	(118.231)	(202.845)	-	-	(321.076)
Material	(14.391)	(9.571)	-	-	(23.962)
Serviços de terceiros	(48.864)	(35.434)	-	-	(84.298)
Combustível para produção de energia elétrica	(222.087)	-	(28.724)	-	(250.811)
Parcela de combustível subsidiada pela CCC	222.087	-	28.724	-	250.811
Compensação financ. pela utilização recursos hídricos	(150.474)	-	-	-	(150.474)
Depreciação e amortização	(314.014)	(157.373)	-	-	(471.387)
Provisões e reversões	(145.472)	7.226	(1.902)	-	(140.148)
Outros custos	(2.189)	(11.367)	-	-	(13.556)
	(793.635)	(409.364)	(1.902)	-	(1.204.901)
Custo do serviço prestado a terceiros	(672)	(4.600)	-	-	(5.272)
	(1.203.724)	(413.964)	(29.853)	-	(1.647.541)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO	862.291	217.048	12.379	-	1.091.718
DESPESAS OPERACIONAIS					
Despesas com vendas	(2.391)	(6.322)	(11.274)	-	(19.987)
Despesas gerais e administrativas	(148.826)	(212.301)	(9.537)	-	(370.664)
Outras despesas operacionais	(25.060)	(32.382)	(1.346)	-	(58.788)
	(176.277)	(251.005)	(22.157)	-	(449.439)
RESULTADO DO SERVIÇO	686.014	(33.957)	(9.778)	-	642.279
RESULTADO DO SERVIÇO DE COMUNICAÇÃO MULTIMÍDIA	-	-	-	12.531	12.531
RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS	-	-	-	(11.078)	(11.078)
RESULTADO FINANCEIRO					
Rendas	31.537	1.338	60	-	32.935
Acréscimos moratórios	85.224	-	-	-	85.224
Variação monetária ativa	6.567	852	5.155	-	12.574
Variação monetária passiva	(57.083)	(7.222)	687	-	(63.618)
Encargos de empréstimos e financiamentos	(221.758)	(45.743)	(1.842)	-	(269.343)
Outras receitas e despesas financeiras	(14.651)	16.237	11.848	-	13.434
	(170.164)	(34.538)	15.908	-	(188.794)
OUTRAS (DESPESAS) RECEITAS	(14.951)	(19.675)	(537)	-	(35.163)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IR E CSLL	500.899	(88.170)	5.593	1.453	419.775
Imposto de Renda e Contribuição Social	(126.746)	-	(1.415)	(977)	(129.138)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DAS PARTICIPAÇÕES	374.153	(88.170)	4.178	476	290.637
Participação nos lucros	-	-	-	-	-
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO	374.153	(88.170)	4.178	476	290.637
Lucro (prejuízo) por ação - R\$	2,75	(0,65)	0,03	0,00	2,14

	2009				TOTAL
	GERAÇÃO	TRANS-MISSÃO	COMERCIALIZAÇÃO	ATIVID. NÃO VINCULADA	
RECEITA OPERACIONAL					
Fornecimento de energia elétrica	754.615	-	-	-	754.615
Suprimento de energia elétrica	1.240.015	-	273.313	-	1.513.328
Energia elétrica de curto prazo	125.280	-	-	-	125.280
Disponibilização do sistema de transmissão	-	568.886	-	-	568.886
Outras receitas operacionais	195.021	20.397	104	-	215.522
	2.314.931	589.283	273.417	-	3.177.631
DEDUÇÕES A RECEITA OPERACIONAL					
ICMS	(18.033)	-	(25.596)	-	(43.629)
PASEP	(32.250)	(4.707)	(2.683)	-	(39.640)
COFINS	(148.556)	(21.710)	(12.371)	-	(182.637)
ISS	(34)	(760)	(2)	-	(796)
RGR	(53.043)	(14.205)	(6.191)	-	(73.439)
CDE	(25.253)	-	-	-	(25.253)
CCC	(103.795)	-	-	-	(103.795)
P & D	(18.534)	(5.393)	(2.242)	-	(26.169)
PROINFA	(63.785)	-	-	-	(63.785)
	(463.283)	(46.775)	(49.085)	-	(559.143)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.851.648	542.508	224.332	-	2.618.488
CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA					
Custo com energia elétrica					
Energia elétrica comprada para revenda	(4.814)	-	(261.462)	-	(266.276)
Encargos de uso do sistema de transmissão	(383.674)	-	-	-	(383.674)
	(388.488)	-	(261.462)	-	(649.950)
Custo de operação					
Pessoal	(136.744)	(169.822)	-	-	(306.566)
Material	(28.242)	(14.130)	-	-	(42.372)
Serviços de terceiros	(60.649)	(29.528)	-	-	(90.177)
Combustível para produção de energia elétrica	(174.175)	-	(622.524)	-	(796.699)
Parcela de combustível subsidiada pela CCC	154.440	-	572.942	-	727.382
Compensação financ. pela utilização recursos hídricos	(151.956)	-	-	-	(151.956)
Depreciação e amortização	(313.992)	(143.439)	-	-	(457.431)
Provisões e reversões	(150.408)	(43.134)	(543)	-	(194.085)
Outros custos	(16.539)	(8.031)	-	-	(24.570)
	(878.265)	(408.084)	(50.125)	-	(1.336.474)
Custo do serviço prestado a terceiros	(1.178)	(3.732)	-	-	(4.910)
	(1.267.931)	(411.816)	(311.587)	-	(1.991.334)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO	583.717	130.692	(87.255)	-	627.154
DESPESAS OPERACIONAIS					
Despesas com vendas	(16.645)	(18.570)	(96.385)	-	(131.600)
Despesas gerais e administrativas	(160.388)	(162.162)	(7.927)	-	(330.477)
Outras despesas operacionais	41.150	47.229	2.720	-	91.099
	(135.883)	(133.503)	(101.592)	-	(370.978)
RESULTADO DO SERVIÇO	447.834	(2.811)	(188.847)	-	256.176
RESULTADO DO SERVIÇO DE COMUNICAÇÃO MULTIMÍDIA	-	-	-	6.568	6.568
RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS	-	-	-	(19.519)	(19.519)
RESULTADO FINANCEIRO					
Rendas	77.973	1.422	67	-	79.462
Acréscimos moratórios	47.196	-	-	-	47.196
Varição monetária ativa	6.074	3.034	3.051	-	12.159
Varição monetária passiva	79.195	165.563	16.534	-	261.292
Encargos de empréstimos e financiamentos	(921.370)	(23.698)	(4.345)	-	(949.413)
Outras receitas e despesas financeiras	1.777	13.119	6.419	8	21.323
	(709.155)	159.440	21.726	8	(527.981)
OUTRAS (DESPESAS) RECEITAS	(5.262)	(5.916)	(197)	-	(11.375)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IR E CSLL	(266.583)	150.713	(167.318)	(12.943)	(296.131)
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	-	-	-
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DAS PARTICIPAÇÕES	(266.583)	150.713	(167.318)	(12.943)	(296.131)
Participação nos lucros	-	-	-	-	-
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO	(266.583)	150.713	(167.318)	(12.943)	(296.131)
Lucro (prejuízo) por ação - R\$	(3,24)	1,83	(2,03)	(0,16)	(3,60)

Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009
ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucro (prejuízo) antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	419.775	(296.131)
Ajustes para reconciliar o lucro (prejuízo) com o caixa gerado pelas operações		
Depreciação e amortização	482.546	468.641
Variações monetárias e cambiais líquidas	51.044	(273.451)
Acréscimos moratório s/energia vendida	(85.221)	(47.196)
Outras receitas financeiras	(13.434)	(99.992)
Encargos de empréstimos e financiamentos	248.499	949.413
Remuneração aos acionistas	20.844	-
Encargos de empréstimos e financiamentos concedidos	(2.342)	(2.906)
Resultado de participações societárias	10.837	19.519
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	152.048	266.253
Provisões passivas	37.769	59.719
Baixa de ativo imobilizado	14.567	15.117
	1.336.932	1.058.986
(Acréscimos) decréscimos nos ativos operacionais		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(242.378)	(113.892)
Coligadas, controlada e controladora	345.482	3.447
Créditos tributários	5.052	(112.290)
Devedores diversos	(82.072)	(20.964)
Estoque	2.651	9.625
Despesas pagas antecipadamente	4.051	5.307
Bens destinados a alienação	(73.429)	-
Outros	(619.035)	(110.416)
	(659.678)	(339.183)
Acréscimos (decréscimos) nos passivos operacionais		
Fornecedores	(212.643)	(141.168)
Folha de pagamento	21.289	(5.901)
Taxas regulamentares	(6.261)	(10.294)
Entidade de previdência complementar	124	(202)
Tributos e contribuições sociais	735	(5.969)
Pesquisa e desenvolvimento	14.705	(13.044)
Pré-venda de energia elétrica	(29.373)	-
Obrigações estimadas	55.330	30.069
Imposto de Renda e Contribuição Social a pagar	(148.344)	-
Outros	77.665	(1.133)
	(226.773)	(147.642)
Caixa proveniente das atividades operacionais	450.481	572.161
Pagamento de encargos de empréstimos e financiamentos	(236.728)	(329.032)
Recebimento de encargos de empréstimos e financiamentos	2.342	3.010
Depósitos judiciais	(6.504)	(206.453)
	(240.890)	(532.475)
Caixa líquido das atividades operacionais	209.591	39.686
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Empréstimos e financiamentos obtidos	182.052	11.084
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(302.498)	(772.944)
Recursos destinados a aumento de capital	505.295	-
Caixa líquido das atividades de financiamento	384.849	(761.860)
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	5.031	652.331
Aquisição de ativo imobilizado	(184.480)	(288.513)
Participações societárias	(390.814)	(84.429)
Recebimento remuneração de participações societárias	8.667	4.364
Caixa líquido das atividades de investimento	(561.596)	283.753
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	32.844	(438.421)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	802.333	1.286.494
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	835.177	848.073
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	(32.844)	438.421

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
9 meses/10	9 meses/09	9 meses/10	9 meses/09
1.079,96	689,28	39,43%	26,32%

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)
			3º tri/10	9 Meses/10			
UHE Coaracy Nunes	76,95		155.741	459.690	01/10/1975	08/07/2015	Portaria nº 038, de 13.02.92 (Decreto nº 35.701 de 23.06.1954)
Complexo de Tucuruí	8.370,00	4.140	6.932.179	33.174.998	10/11/1984	11/07/2024	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	124.721	629.617	26/07/1989	14/09/2029	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	67.136	196.148	21/07/1977	27/07/2028	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		169.623	456.595	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		3.367	3.763	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

	3º tri/10	9 Meses/10
MWh	78.731	269.579
R\$ milhões	9,0	31,0

Energia Vendida

Tipo de venda	3º tri/10		9 meses/2010	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Através de leilões	394,08	3.879.314,90	1.057,61	11.557.719,66
Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais	475,00	5.255.205,29	1.373,76	16.035.027,03
Total	869,08	9.134.520,19	2.431,37	27.592.746,69

Combustível usado para produção de energia elétrica

TIPO	UNIDADE MÉTRICA	3º tri/10		9 Meses/10	
		QUANTIDADE	VALOR R\$ MILHÕES	QUANTIDADE	VALOR R\$ MILHÕES
ÓLEO DIESEL	LITRO	46.849.000	75,319	132.561.000	130,112
ÓLEO LEVE PTE	LITRO	109.157.103	175,492	295.791.246	287,514
TOTAL:		156.006.103	250,811	428.352.246	471,626

Liquidação CCEE

Venda

Tipo de Contrato	Unidade	3º tri/10	9 meses/2010
CCEE	R\$ milhões	168,94	320,84
	MWh	1.426.728,55	11.285.119,95
	MWmédio	646,16	5.186,56

Compra

Tipo de Contrato	Unidade	3º tri/10	9 meses/2010
CCEE	R\$ milhões	162,78	203,36
	MWh	3.301.245,56	4.979.527,36
	MWmédio	1.495,13	2.267,17

Líquido

Tipo de Contrato	Unidade	3º tri/10	9 meses/2010
CCEE	R\$ milhões	6,16	117,48
	MWh	(1.874.517,01)	6.305.592,59
	MWmédio	(848,97)	2.919,39

Perdas na geração - %

3º tri/10	9 Meses/10
0,16	0,10

Perdas na transmissão - % (Apenas Sistemas Isolados)

3º tri/10	9 Meses/10
2,35	2,31

Extensão da linha de transmissão (km)

Área de Concessão		Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação		Fim da Concessão
Sistema Isolado						
BOA VISTA	SANTA ELENA	190,2	230	JULHO	2001	JULHO de 2015
Sub-total 230 kV		190,20				
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
Sub-total 138 kV		308,00				
SANTANA	MACAPÁ II	20	69	NOVEMBRO	1996	JULHO de 2015
SANTANA	EQUATORIAL	13	69	AGOSTO	2000	JULHO de 2015
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
Sub-total 69 kV		197,69				
Total Sistema Isolado		695,89				
Sistema Interligado						
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

Informe aos Investidores – Setembro 2010

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		
Sub-total 500 kV		3.236,10				
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
SÃO LUIZ II	SÃO LUIZ III	35,94	230	MAIO	2010	JULHO de 2016
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
ABUNÁ	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	ABUNÁ	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
Sub-total 230 kV		5.292,61				
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-Celpe	68,80	138	JANEIRO	2006	JULHO de 2015
ABUNÁ	GUAJARÁ MIRIM	0	138	MAIO	2002	JULHO de 2015
RIO BRANCO	EPITACIOLÂNDIA	194,48	138	MARÇO	2008	JULHO de 2015
JI-PARANÁ	ROLIM DE MOURA	0	138	AGOSTO	2008	JULHO de 2015
Sub-total 138 kV		845,58	651,1			
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	152	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
Sub-total 69 kV		157,1				
Sub-total 13,8 kV		0				

Total Sistema Interligado	9.531,39
Total Geral	10.227,28

** 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	5.482,81
138	1.153,58
69	354,79
13,8	0
Total	10.227,28

Tarifa Média – R\$/MWh

3º tri/10	9 Meses/10
89,00	85,94

Principais Investimentos – R\$ milhões

Projeto	3º tri/10	9 meses/10
Transmissão	83.030.381	200.278.311
ST Amapá	628.925	1.533.151
Reforços Melhor S Is	3.609.917	10.722.398
ST Norte/Nordeste MA	12.457.029	17.137.491
Manutenção do Sistema de Transmissão	7.397.370	11.850.751
ST Norte/Nordeste PA	697.796	1.850.787
Implantação LT Maranhão	3.050.749	11.168.683
Implant. LT - Rib. Gonçalves/Balsas	2.910.520	5.418.263
Implantação da SE Miranda II	4.095.915	24.337.051
Reforços Melhor Sistema Interligado	48.182.160	116.259.736
Geração	2.167.434	5.116.681
UHE Coaracy 2ª Etapa	475.660	803.110
Manut.Sist. Geração	948.440	2.453.759
UHE Tucuruí	589.416	1.433.339
UHE Curuá-Una-Amplia	153.918	426.473
Outros	13.783.916	30.550.968
Preserv. e Conserv.	13.143.734	27.382.713
Infra-estrut.-Móveis	164.663	202.924
Infra-estrut-Inform.	475.519	2.965.331
Total	98.981.731	235.945.960

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	36	Energizada em Maio/2010.	2038 (Concessão de 30 anos, Contrato assinado em 17.03.2008)
LT Ribeiro Gonçalves - Balsas 230 kV - CS SE Balsas 230/69 Kv - Adaptações SE Riberio Gonçalves (*)	MA/PI	102,04	95	jul/10	2039 (Concessão de 30 anos, Contrato assinado em 28.01.2009)
LT Presidente Dutra - São Luis II C1 e C2 / SE Miranda II - Seccionamento da LT (*)	MA	86,75	3,24	nov/10	2039 (Concessão de 30 anos, Contrato assinado em 28.01.2009)
LT Jorge Teixeira - Lechuga (ex Cariri) Circuito Duplo	AM	27,00	30	out/11	2040 (Concessão de 30 anos, Contrato assinado em 12.07.2010)

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

Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Moeda	VALOR	VENCIMENTO	PERIODICIDADE
ELETROBRAS				
ECR - 257/97 - BID	US\$	342,5	06/04/2024	Parcelas Semestrais
ECR - 259/98 - CAF	US\$	45,1	04/08/2014	Parcelas Semestrais
		387,6		
ECR - 260/98 - EXIMBANK	Yen	174,8	06/04/2024	Parcelas Semestrais
		174,8		
ECF-1424/96	RGR	22,8	30/06/2018	Parcelas Mensais
ECF-1545/97	RGR	84,1	30/03/2018	Parcelas Mensais
ECF-1554/97 RN	RGR	18,2	30/06/2018	Parcelas Mensais
ECF-1630/97 RN	RGR	1,2	30/04/2018	Parcelas Mensais
ECF-1659/97 RN	RGR	2,0	30/06/2018	Parcelas Mensais
ECF-1674/97 RN	RGR	1,1	30/03/2011	Parcelas Mensais
ECF-1679/97 RN	RGR	0,7	30/08/2013	Parcelas Mensais
ECF 2794/09	IPCA	1.608,5	30/12/2029	Parcelas Mensais
ECF-2092/01 N	RGR	282,6	30/09/2023	Parcelas Mensais
RES-765/02	RGR	584,0	29/10/2018	Parcelas Mensais
RES-766/02	RGR	142,4	29/10/2017	Parcelas Mensais
ECF-2710/08 RGR	RGR	16,8	31/12/2015	Parcelas Mensais
ECF-2757/08 IPCA	IPCA	58,4	30/03/2021	Parcelas Mensais
ECF-2758/08 IPCA	IPCA	21,2	30/03/2021	Parcelas Mensais
ECF-2785/09 IPCA	IPCA	29,9	30/09/2021	Parcelas Mensais
ECF-2818/10 IPCA	IPCA	59,7	30/11/2021	Parcelas Mensais
		2.933,7		
		3.496,0		
Total				
INSTITUIÇÃO FINANCEIRA				
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	1,2	31/12/2016	Parcelas Semestrais
CREDIT NATIONAL- 0184-	Euro	0,0	31/12/2012	Parcelas Semestrais
DMLP - Tesouro Nacional	Euro	2,8	15/04/2014	Parcelas Semestrais
		4,2		
		4,2		
BNDES - 03.2.782.3.1	R\$	612,6	15/09/2016	Parcelas Mensais
BNDES - 09.2.13551.1	R\$	29,9	15/11/2024	Parcelas Mensais
BNDES - 09.2.13551.1	R\$	13,7	15/11/2024	Parcelas Mensais
		656,3		
		656,3		
FORNECEDOR				
PETROBRAS DISTRIBUIDORA S/A	R\$	99,6	31/07/2011	Parcelas Mensais
		99,6		
		99,6		
TOTAL GERAL		4.256,2		

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

EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTO	2010	2011	2012	2013	2014	2015	APÓS 2015	Total
Geração	40,5	248,8	252,3	255,4	258,7	262,4	1.961,8	3.279,8
Transmissão	53,2	73,1	85,6	86,3	87,5	88,3	457,5	931,4
Comercialização	0,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0		45,0
Total	93,7	330,9	346,9	350,6	355,1	359,7	2.419,3	4.256,2

Contratos de Compra de Energia – R\$ milhões

Contratos de Compra de Energia		2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
Edelca	MWh	467.706	623.673	644.194	669.962	696.760		
	R\$	43,8	60,4	67,8	71,7	75,3		
CCEE	MWh							
	R\$							
TOTAL	MWh	467.706	623.673	644.194	669.962	696.760	0	0
	R\$	43,8	60,4	67,8	71,7	75,3	0	0

Parcerias

Geração

SPE / Consórcio / Objeto	Energia	Participação	Valor do Empreendimento	Parcerias	Energia Gerada ⁽¹⁾	Concessão
--------------------------	---------	--------------	-------------------------	-----------	-------------------------------	-----------

	Assegurada	%	R\$ milhões	Sócios	%	3º tri/2010	Início	Duração (anos)
EAPSA - Energia Águas da Pedra S.A. UHE Dardanelos	261MW (potência instalada) 154,9 MW (energia assegurada)	24,5	760,8	Neoenergia Chesf	51 24,5	Em construção	03/07/2007	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***)	49	84,7	MPX Energia S.A	51	UTE Serra do Navio 35.652,00 MWh	20/05/2008	29
	PCH Capivara 29,8 Mw (potência instalada)		Estim. = 210			Em estudo de viabilidade	20/05/2008	29
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A. Parque Eólico Miassaba 3	50,4MW (potência instalada)	24,5	Estim. = 245	Furnas J. Marucelli Miassaba Bioenergy	24,5 10 31 10	Em fase de assinatura da Outorga de Autorização	Em fase de assinatura da Outorga de Autorização	35
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A. Parque Eólico Rei dos Ventos 1	48,6MW (potência instalada)	24,5	Estim. = 229,4	Furnas J. Malucelli EOLO Bioenergy	24,5 10 31 10	Em fase de assinatura da Outorga de Autorização	Em fase de assinatura da Outorga de Autorização	35
Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A. Parque Eólico Rei dos Ventos 3	48,6MW (potência instalada)	24,5	Estim. = 233,6	Furnas J. Malucelli EOLO Bioenergy	24,5 10 31 10	Em fase de assinatura da Outorga de Autorização	Em fase de assinatura da Outorga de Autorização	35
Norte Energia S.A. UHE Belo Monte	11.233MW (potência instalada)	19,98	19.000,00	Eletrobrás Chesf Petros Bolzano Partic. Gaia (autoprod.) Caixa FI Cevix Queiroz Galvão OAS Funcef Contern Cetenco Galvão Mendes Junior Serveng J.Malucelli Const. Sinobras (autopro) J.Malucelli Energia	15 15 10 10 9 5 2,51 2,51 2,5 1,25 1,25 1,25 1,25 1,25 1,25 1 1 0,25	Em construção	26/08/2010	35

(*) 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		Duração (anos)
				Sócios	%	
AETE - Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S.A.	Linhas de Transmissão Coxipó-Cuiabá-Rondonópolis (MT), em 230 KV com 193 Km SE Seccionadora Cuiabá	49	116	Bimetal Indústria e Metalúrgica Ltda.	26,99	30
				Alubar Cabos SA	10,76	
				Linear Partic.e Incorporações Ltda	13,25	
INTESA - Integração	Linhas de Transmissão Colinas-Miracema-Gurupi-	37	500	Fundo de Investimento em	51,00	30

Transmissora de Energia S.A.	Peixe Nova-Serra da Mesa 2 (TO / GO), em 500KV com 695 Km			Participação Brasil Energia		
				Chesf	12,00	
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	238	Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	38,67	30
				Bimetal Indústria e Metalúrgia Ltda.	11,62	
Manaus Transmissora de Energia S.A.	Linhas de Transmissão Oriximiná - Itacoatiara - Cariri (AM), em 500kV, com 586 Km, SE Itacoatiara e SE Cariri	30	1.289,5	Chesf	19,50	30
				Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	50,50	
Porto Velho Transmissora de Energia S.A. (em fase de transferência das ações para a Eletrosul)	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	595,6	Eletrosul	24,50	30
				Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,50	
				Construtora Andrade Gutierrez	25,50	
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	1.429	Eletrosul	24,50	30
				Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	51,00	
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A	LT Coletora Porto Velho (RO) – Araraquara (SP), ±600 KV com 2.375 Km	24,5	1.801,5	Eletrosul	24,50	30
				Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,50	
				Construtora Andrade Gutierrez	25,50	
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	Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,50	30
				CTEEP (Cia. de Transm. de Energia Elétrica Paulista)	25,50	
RIO BRANCO Transmissora de Energia S.A.	LT Porto Velho (RO) – Abunã (RO) - Rio Branco (AC), com 487 Km, 230KV	49	238,2	Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,50	30
				CTEEP (Cia. de Transm. de Energia Elétrica Paulista)	25,50	
Transmissora MATOGROSSENSE de Energia S.A.	LT Jauru (MT) – Cuiabá (MT), com 348 Km e SE Jauru, 500KV	49	240	Alupar Investimento S.A.	31,00	30
				Bimetal Indústria Metalúrgica Ltda	15,00	
				CTEEP (Cia. de Transm. de Energia Elétrica Paulista)	5,00	

Nº de empregados

Tempo de trabalho na empresa (anos)	Até o último dia do 3º tri/2010
Até 5	1.373
6 a 10	132
11 a 15	101
16 a 20	100
21 a 25	1.124

Informe aos Investidores – Setembro 2010

mais de 25	1.027
Total	3.857

Lotação

Campo	2.545
Administrativo	1.312
Total	3.857

Mão-de-obra Complementar

Contratados	Requisitados
609	29

Balço Patrimonial em 30 de Setembro
(Em milhares de Reais)

A T I V O	2010	2009
		(Ajustado)
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	239.618	87.237
Concessionárias e Permissionárias	212.162	187.389
Devedores diversos	59.053	53.120
Estoque		
- Elementos de combustível nuclear	322.011	324.634
- Material de almoxarifado	41.430	38.309
Ativo atuarial	-	25.578
Créditos fiscais	32.004	27.972
Outros direitos	6.124	6.015
	912.402	750.254
NÃO CIRCULANTE		
Realizável a longo prazo		
Concessionárias e Permissionárias	91.710	91.710
Estoque		
- Concentrado de urânio	79.417	45.323
- Elementos de combustível nuclear	158.472	309.552
- Material de almoxarifado	285.354	261.171
Serviços em curso - combustível nuclear	169.236	27.674
Ativo atuarial	-	83.024
Fundo - descomissionamento	93.263	58.049
Cauções e depósitos vinculados	12.006	10.761
Outros direitos	17.128	17.343
	906.586	904.607
Investimentos	1.265	1.265
Imobilizado		
Custo menos depreciação e amortização	7.042.684	6.777.992
(-) Obrigações vinculadas à concessão	(147)	(1.056)
	7.042.537	6.776.936
Intangível	31.588	33.122
	7.981.976	7.715.930
TOTAL DO ATIVO	8.894.378	8.466.184

PASSIVO	2010	2009
		(Ajustado)
CIRCULANTE		
Fornecedores	99.337	79.873
Encargos de dívidas	6.321	14.900
Empréstimos e financiamentos	233.919	90.568
Tributos e contribuições sociais	48.983	51.523
Entidade de previdência privada - dívida	28.829	25.578
Dividendos	90.318	10.767
Participação nos lucros e resultados de empregados	31.728	25.861
Obrigações de folha de pagamento	14.348	12.219
Provisões de férias e 13º salário	64.699	54.283
Provisão para imposto de renda e contribuição social	-	8.697
Outras obrigações	16.009	6.025
	634.491	380.294
NÃO CIRCULANTE		
Empréstimos e financiamentos	3.393.283	3.008.603
Tributos e contribuições sociais	60.686	76.062
Entidade de previdência privada - dívida	59.295	83.024
Entidade de previdência privada - provisão atuarial	178.809	106.603
Passivo para descomissionamento	222.820	214.395
Provisão para contingências judiciais	28.981	39.894
Provisão imposto de renda e contribuição social diferidos	37.642	159.567
	3.981.516	3.688.148
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
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	(44.121)	78.005
	4.278.371	4.397.742
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	8.894.378	8.466.184

Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009 (Ajustado)
RECEITA OPERACIONAL		
Suprimento de energia elétrica	1.381.713	1.158.233
Outras receitas	268	
Serviços de engenharia		
Renda de prestação de serviços e outras receitas	309	-
Custo do serviço prestado	(256)	-
	53	-
Deduções da receita operacional		
Impostos e contribuições sobre vendas	(50.530)	(42.343)
Quota para a reserva global de reversão	(35.538)	(29.107)
	(86.068)	(71.450)
Receita operacional líquida	1.295.966	1.086.783
CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA		
Pessoal	236.433	195.837
Material	23.436	41.769
Matéria prima - consumo do combustível	216.304	171.519
Serviços de terceiros	69.388	95.323
Depreciação e amortização	157.496	141.415
Quotas para descomissionamento	24.468	28.480
Encargos de uso da rede elétrica	38.535	37.131
Outros custos	18.917	17.348
	784.977	728.822
Lucro operacional bruto	510.989	357.961
DESPESA OPERACIONAL		
Pessoal	78.726	39.241
Serviços de terceiros	42.038	26.072
Depreciação e amortização	6.278	3.946
Taxa de fiscalização da ANEEL	5.914	5.640
Tributos	1.850	5.147
Provisão (reversão) atuarial - entidade de previdência privada	6.225	-
Provisão (reversão) para contingências judiciais	523	(3.223)
Outras despesas operacionais	17.220	10.980
	158.774	87.803
Resultado do serviço	352.215	270.158
RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA		
Encargos de dívidas	(293.471)	(273.442)
Ajuste de avaliação de ativo atuarial	-	(18.106)
Variação cambial - empréstimos e financiamentos; e dívidas	26.679	39.523
Variação cambial - passivo para descomissionamento	14.874	156.594
Variação monetária - empréstimos e financiamentos; e dívidas	(138.440)	21.419
Ajuste a valor presente do passivo para descomissionamento	2.081	(77.341)
Outras	(7.262)	(10.183)
	(395.539)	(161.536)
Outras receitas (despesas)	(304)	(736)
Resultado operacional	(43.628)	107.886
Contribuição social	(130)	(7.930)
Imposto de renda	(363)	(21.951)
Lucro (prejuízo) antes da participação nos lucros	(44.121)	78.005
Participação nos lucros	-	-
Lucro (prejuízo) líquido do período	(44.121)	78.005
Lucro (prejuízo) líquido por lote de mil ações - R\$	(3,58)	6,33

Demonstração do Fluxo de Caixa em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009 (Ajustado)
ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucro (prejuízo) líquido do exercício	(44.121)	78.005
Ajustes na conciliação do lucro (prejuízo) líquido com o caixa gerado		
Depreciação de ativo imobilizado	163.774	145.362
Baixas de imobilizado-valor residual	894	214
Consumo de matéria-prima e material do estoque	216.304	213.806
Varição cambial do passivo para descomissionamento	(14.874)	(156.594)
Variações monetárias financiamentos - Eletrobras	118.061	(74.877)
Variações monetárias dívidas - entidade de previdência privada	5.182	86
Variações monetárias - fornecedores e outras	(11.482)	13.849
Encargos de dívidas - financiamentos Eletrobras	289.259	268.289
Encargos de dívidas - entidade de previdência privada	4.212	5.152
Encargos e variação cambial do financeiro de descomissionamento	2.862	13.318
Ajuste de avaliação de ativo atuarial	-	18.106
Participação nos lucros e resultados	15.330	12.632
Despesa de imposto de renda e contribuição social diferidos	493	26.953
Despesa de imposto de renda e contribuição social	-	2.928
Quotas do passivo para descomissionamento	24.468	28.480
Ajuste a valor presente do passivo para descomissionamento	(2.081)	77.341
Outros ajustes	5.384	(5.686)
	773.665	667.364
Varição - (acréscimo) e decréscimo - nos ativos operacionais		
Concessionários e permissionários - Furnas	24.310	4.938
Estoques	(151.577)	(172.263)
Impostos e taxas a recuperar PASEP, COFINS, IRPJ, CSLL e outros	(14.793)	9.759
Fundo financeiro de descomissionamento	(29.387)	(29.507)
Recebimento de contas a receber Furnas	-	288
Outras variações nos ativos operacionais	(34.999)	14.439
	(206.446)	(172.346)
Varição - acréscimo e (decréscimo) - nos passivos operacionais		
Fornecedores diversos	(169.026)	(124.446)
Impostos e taxas, exceto imposto de renda e contribuição social	(29.525)	(43.884)
Obrigações de folha de pagamento e provisão de férias	17.179	12.466
Participação nos lucros e resultados	3.310	6.029
Outras variações nos passivos operacionais	(12.684)	(22.693)
	(190.746)	(172.528)
Recursos provenientes das atividades operacionais	376.473	322.490
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo - Eletrobras	215.932	119.001
Pagamento de financiamentos de natureza de curto prazo - Eletrobras	(26.161)	(706)
Pagamento de IOF e encargos de dívida- Eletrobras	(84.695)	(104.583)
Pagamento de dívida a Entidade de previdência privada	(24.129)	(23.344)
Recursos aplicados nas atividades de empréstimo e financiamento	80.947	(9.632)
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Aquisição de ativo imobilizado	(289.191)	(345.348)
Recursos aplicados nas atividades de investimento	(289.191)	(345.348)
AUMENTO (REDUÇÃO) NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	168.229	(32.490)
- Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	71.389	119.727
- Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	239.618	87.237
AUMENTO (REDUÇÃO) NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	168.229	(32.490)

Informe aos Investidores – Setembro 2010

Nº de empregados – em 30/09/10

Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
657	442	228	5	342	739	2.413

Lotação	Nº de empregados
Campo	2.128
Administrativo	285

Mão-de-obra complementar – em 30/09/10

Contratados	Requisitados
0	16

Balanco Patrimonial em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

ATIVO	2010	2009
ATIVO CIRCULANTE		
Numerário disponível	12.468	3.186
Aplicações no mercado	133.628	302.813
Consumidores, concessionárias e permissionárias	95.606	89.397
Créditos de energia renegociados	188.478	143.611
Devedores diversos	6.246	6.477
Desativações, alienações e serviços em curso	32.549	21.536
Tributos a compensar	69.294	62.380
Almoxarifado	26.899	27.703
Outros créditos	21.933	17.645
	587.101	674.748
ATIVO NÃO CIRCULANTE		
Ativo Realizável a longo prazo		
Créditos de energia renegociados	473.843	504.867
Tributos a compensar	18.178	4.657
Imposto de renda e contribuição social diferidos	64.796	66.688
Outros créditos	26.688	18.856
	583.505	595.068
Investimentos		
Participações em coligadas/controladas	815.893	610.363
Outros	3.316	3.312
	819.209	613.675
Imobilizado - líquido		
Transmissão	2.400.465	2.020.753
Geração	944.980	505.636
Outros	91.892	98.407
	3.437.337	2.624.796
Intangível - líquido	89.730	104.386
	4.929.781	3.937.925
TOTAL DO ATIVO	5.516.882	4.612.673

	2010	2009
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
PASSIVO CIRCULANTE		
Fornecedores	63.092	45.827
Folha de pagamento	30.253	27.471
Empréstimos e financiamentos	83.339	119.519
Participação nos lucros e resultados	837	359
Tributos e contribuições sociais	41.782	37.012
Imposto de renda e contribuição social diferidos	64.082	40.766
Dividendos a pagar	207.776	1
Obrigações estimadas	133.587	158.880
Provisões para contingências	69.345	68.799
Entidade de previdência complementar	9.307	9.212
Pesquisa e desenvolvimento	22.810	17.802
Passivo regulatório	45.500	-
Outros passivos	28.274	11.175
	799.984	536.823
PASSIVO NÃO CIRCULANTE		
Empréstimos e financiamentos	1.339.119	806.761
Tributos e contribuições sociais	141.419	145.653
Imposto de renda e contribuição social diferidos	169.278	190.050
Provisões para contingências	-	31.314
Entidade de previdência complementar	22.421	27.742
Outros passivos	3.299	3.992
	1.675.536	1.205.512
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	1.577.686	1.245.042
Reservas de lucros	1.046.641	1.014.531
Ajuste de avaliação patrimonial	(8.036)	-
Lucros acumulados	139.583	180.621
	2.755.874	2.440.194
Recursos destinados ao aumento de capital	285.488	430.144
	3.041.362	2.870.338
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	5.516.882	4.612.673

Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009
RECEITA OPERACIONAL		
Receita do serviço de transmissão de energia elétrica	568.445	574.000
Receita de comercialização de energia	13.494	-
Receita do serviço prestado a terceiros	15.370	17.108
Outras receitas	3.871	3.412
	601.180	594.520
DEDUÇÕES À RECEITA OPERACIONAL		
Reserva global de reversão (RGR)	(14.231)	(14.759)
COFINS	(30.993)	(30.854)
PIS/PASEP	(6.725)	(6.694)
ICMS/ISS	(283)	(330)
P&D	(5.273)	(5.327)
	(57.505)	(57.964)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	543.675	536.556
CUSTO DO SERVIÇO		
Custo do serviço de transmissão de energia elétrica	(235.371)	(198.283)
Pessoal	(111.973)	(102.553)
Material	(5.525)	(4.157)
Serviços de terceiros	(18.694)	(15.933)
Energia comprada para revenda	(17.477)	-
Depreciação e amortização	(78.969)	(71.541)
Provisões para créditos de liquidação duvidosa	71	(526)
Outros	(2.804)	(3.573)
Custo do serviço prestado a terceiros	(7.597)	(7.085)
Pessoal	(4.556)	(4.543)
Material	(22)	(176)
Serviços de terceiros	(2.998)	(2.311)
Outros	(21)	(55)
	(242.968)	(205.368)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO	300.707	331.188
DESPESA OPERACIONAL		
Despesas gerais e administrativas	(129.759)	(110.127)
Pessoal	(78.106)	(60.153)
Material	(1.606)	(1.331)
Serviços de terceiros	(20.479)	(14.152)
Depreciação e amortização	(1.684)	(1.424)
Taxa de fiscalização - ANEEL	(2.993)	(2.458)
Provisão reversão para contingências	(4.530)	(17.210)
Complemento aposentadoria especial / passivo atuarial	(2.330)	(2.486)
Outras	(18.031)	(10.913)
RESULTADO DO SERVIÇO	170.948	221.061
RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS		
Equivalência patrimonial	19.762	28.392
	19.762	28.392
RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA		
Renda sobre aplicações financeiras	12.360	12.759
Renda sobre créditos de energia renegociados	108.070	48.859
Encargos de dívidas	(46.720)	(41.747)
Variação monetária empréstimos e financiamentos	(16.399)	(12.720)
Encargos sobre tributos e contribuições sociais	(6.295)	(6.672)
Outras	(40.010)	(21.067)
	11.006	(20.588)
LUCRO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO DAS ATIVIDADES NÃO CONTINUADAS	201.716	228.865
OUTRAS RECEITAS	453	669
OUTRAS DESPESAS	(801)	(4.612)
	(348)	(3.943)
LUCRO OPERACIONAL	201.368	224.922
Contribuição social	(16.817)	(18.084)
Imposto de renda	(44.968)	(48.083)
LUCRO LÍQUIDO DO SEMESTRE	139.583	158.755
LUCRO POR AÇÃO DO CAPITAL SOCIAL - R\$	2,85	3,72

Demonstração do Fluxo de Caixa dos Exercícios Findos em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009
ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucro antes do imposto de renda, da contribuição social e das participações	201.368	224.922
Despesas (receitas) que não afetam o caixa		
Depreciação e amortização	80.653	84.296
Amortização ágio investimentos	15.395	-
Variação monetária	(31.186)	25.137
Encargos financeiros	28.612	178
Resultado de equivalência patrimonial	(19.762)	(28.392)
Ajuste a valor presente	4.336	587
Perdas do ativo permanente	348	3.943
Provisões para contingências	8.305	17.297
Comp. Aposent. Especial/passivo atuarial/cont. suplementar	1.209	2.481
Remuneração investimentos participação societária	(1.330)	(87)
Outros	(71)	526
Sub total	86.509	105.966
(Acréscimo) decréscimo nos ativos operacionais		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(7.369)	(12.190)
Devedores diversos	6.679	3.409
Desativações, alienações e serviços em curso	(10.135)	(1.962)
Tributos a compensar	(34.513)	5.338
Imposto de renda e contribuição social diferidos	3.446	(8.886)
Almoxarifado	(593)	(1.074)
Investimentos	177.629	-
Imobilizado	(344.294)	-
Outros créditos	(12.299)	28.985
Sub total	(221.449)	13.620
Acréscimo (decréscimo) nos passivos operacionais		
Fornecedores	(5.857)	(16.230)
Empréstimos e financiamentos	215.007	-
Folha de pagamento	(6.111)	39
Participações nos Lucros ou Resultados	(22.423)	-
Tributos e contribuições sociais	2.559	(444)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9.888	(10.429)
Obrigações estimadas	5.003	26.193
Entidade de previdência complementar	2.053	804
Pesquisa e desenvolvimento	3.940	-
Passivo regulatório	45.500	-
Outros passivos	8.830	(33.152)
Sub total	258.389	(33.219)
Caixa proveniente das atividades operacionais	324.817	311.289
Pagamento de encargos financeiros	(64.191)	(39.592)
Recebimento de encargos financeiros	4	15
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	(86.925)	(72.083)
Depósitos Judiciais	(8.674)	(1.079)
Caixa líquido das atividades operacionais	165.031	198.550
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	131	131
Créditos de energia renegociados recebidos	86.754	76.612
Em ativo imobilizado	(368.930)	(373.746)
Em ativo intangível	(4.167)	(114.660)
Em participações societárias	(304.813)	(272.901)
Baixa do ativo imobilizado	5.040	5.753
Resgate de aplicação em títulos	1.610	-
Recebimento de remuneração dos investimentos societários	11.336	17.240
Caixa líquido das atividades de investimentos	(573.039)	(661.571)
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Empréstimos e financiamentos obtidos	258.568	209.542
Adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)	187.988	335.568
Pagamento de empréstimos e financiamento-principal	(38.950)	(29.247)
Pagamento de remuneração aos acionistas	(584)	(142.393)
Pagamento de Parcelamento Especial (PAES) Lei 10684/03-principal	(13.975)	(13.975)
Pagamento Entidade Previdência Complementar	(7.744)	(6.263)
Total das atividades de financiamento	385.303	353.232
Redução no caixa e equivalentes de caixa	(22.705)	(109.789)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	168.801	415.788
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	146.096	305.999

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
9 meses/10	9 meses/09	9 meses/10	9 meses/09
271,02	318,48	49,85%	59,36%

Dados de Mercado

Extensão da linha de transmissão – em 30/09/2010

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
Sub-Total 525 kV	2.945,5			
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 -Guaira	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 -Guaira	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
Sub-Total 230 kV	5.150,5			
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 - Guairá	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
Sub-Total 138 kV	1.841,2			
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
Sub-Total (132 e 69 kV)	68,7			
Total geral	10.005,9			

Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	3° tri/10	9 meses/10
Transmissão		
Ampliação Sistema de Transmissão no Sul	18,5	74,4
Manut. Sist. de Transmissão de Energ. Elétrica	3,8	6,2
Geração		
Implantação do Complexo Hidrelétrico São Bernardo	10,8	24,8
Implantação do Complexo Hidrelétrico São João	26,1	75,3
Implantação da usina hidroelétrica de MAUÁ	45,0	148,5
Implantação do Complexo Hidrelétrico São Domingo	25,4	39,1
Implantação do Complexo Hidrelétrico Alto da Serra	0,2	1,0
Estudos de viabilidade para ampliação da geração de energia elétrica	0,1	0,3

Outros	0,7	3,1
Total	130,6	372,7

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	348,30	48,0	36,9	2012	2009	2037
PCH Barra do Rio Chapéu	SC	83,47	15,0	8,61	2011	2008	2034
PCH João Borges	SC	111,13	19,0	10,12	2012	2010	2035

Investimentos Novos Próprios – Transmissão

Empreendimento	Estado localização	Total do Investimento R\$ milhões	Extensão das linhas KM	Início da Operação	Término da Concessão
SE Siderópolis - Ampliação J – 230/69 kV	SC	8,20		Prevista 30/09/2011	07/07/2015
SE Joinville - Ampliação J – 230 kV	SC	6,00		Prevista 26/09/2011	07/07/2015
SE Xanxerê - Ampliação I – 230/138 kV	SC	13,16*		Prevista 26/09/2011	07/07/2015
SE Dourados - Ampliação F – 230/138 kV	MS	4,89		Prevista 26/11/2011	07/07/2015
LT Itajaí Fazenda – Florianópolis – 138 kV	SC	4,69*	3,6	Prevista 26/05/2011	07/07/2015
SE Canoinhas - Ampliação E - 230/138 kV 150 MVA	SC	11,45*	3,6	Prevista 26/09/2011	07/07/2015
SE Biguaçu – Ampliação “D”525/230kV- 672MVA	SC	30,49		Prevista 19/02/2012	03/03/2035

* Devido a contratos firmados com deságio e alteração nos investimentos; os valores orçados no trimestre anterior foram superiores aos informados neste trimestre.

Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 30/09/2010	Vencimento	Moeda
ELETROBRAS	742.799	30/12/2038	EUROS*
BRDE	36.173	15/05/2019	REAL
BNDS	442.519	15/01/2028	REAL
BANCO DO BRASIL	200.967	15/01/2028	REAL

* Moeda correspondente a fechamento de contrato.

Obrigações contratuais em 30/09/2010– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	83	23	113	112	107	107	877

Parcerias
Transmissão

SPE / Consórcio	Objeto	Partic. %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parceria		Em operação	
				Sócios	%	Sim	Não
Ártemis	Linha de transmissão (S. Santiago (PR)- Ivaporã-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	1.960	Eletronorte	24,5		
				Abengoa Brasil	25,5		
				Andrade Gutierrez	25,5		X
Estação	Estação Retificadora n. 1 CA/CC 500/± 600kV – 3.150 MW	24,5	1.429	Eletronorte	24,5		
				Abengoa Brasil	25,5		
				Andrade Gutierrez	25,5		X
Porto Velho	LT Coletora Porto Velho – Porto Velho	24,5	521	Eletronorte	24,5		

Informe aos Investidores – Setembro 2010

(RO) com 17,3 km. Subestação Coletora Porto Velho 500/230 kV. Duas Estações Conversoras CA/CC/CA Back to Back em 400 MW.	Abengoa Brasil	25,5	X
	Andrade Gutierrez	25,5	

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	11.056	SUEZ CHESF Camargo Corrêa	50,1 20,0 9,9	2013(1)	2009	2043
Consórcio Energético Cruzeiro do Sul	UHE Mauá	361 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 30/09/2010

Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
433	328	83	0	418	339	1.601

Lotação	Nº de empregados
Campo	853
Investimento	167
Administrativo	581

Mão-de-obra complementar – em 30/09/2010

Contratados	Requisitados
	9

Balanco Patrimonial em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

A T I V O	2010	2009
CIRCULANTE		
Disponibilidades	6.996	6.018
Aplicações no mercado aberto	56.049	9.123
Concessionárias	246.125	25.276
Impostos a recuperar	7.691	7.724
Aquisição de combustível a recuperar - CDE	10.424	9.336
Provisão para crédito de Liquidação Duvidosa	-	(183)
Almoxarifado	46.307	33.524
Despesas pagas antecipadamente	2.724	2.259
Outros créditos	1.934	1.652
	378.250	94.729
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO		
Impostos a recuperar	3.127	3.621
Depósitos vinculados a litígios	6.153	5.582
	9.280	9.203
Imobilizado		
Em serviço	207.222	165.630
Em curso	1.223.839	913.939
Total do imobilizado	1.431.061	1.079.569
Intangível		
Em serviço - Líquido	1.798	3.191
Em curso - Líquido	249	107
Total do intangível	2.047	3.298
	1.433.108	1.082.867
TOTAL DO ATIVO	1.820.638	1.186.799

PASSIVO	2010	2009
CIRCULANTE		
Fornecedores	241.982	151.529
Folha de pagamento	3.976	3.512
Tributos e contribuições sociais	31.581	6.980
Empréstimos e financiamentos	66.519	18.545
Encargos do consumidor a recolher	9.242	2.344
Obrigações estimadas	20.171	7.573
Provisão para aposentadoria incentivada	600	855
Provisão para contingências	11.037	13.624
Provisão para pesquisa e desenvolvimento	6.470	3.140
Outros	2.383	529
	393.961	208.631
EXIGÍVEL A LONGO PRAZO		
Encargos Dívidas	-	15.545
Empréstimos e financiamentos	784.341	689.691
Provisão para aposentadoria incentivada	566	973
	784.907	706.209
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital realizado atualizado	337.877	868.721
Reservas de capital	-	4.436
Recursos destinados ao aumento de capital	248.581	-
Prejuízo acumulado	55.312	(601.107)
Ações próprias em tesouraria	-	(91)
	641.770	271.959
TOTAL DO PASSIVO	1.820.638	1.186.799

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

	2010	2009
RECEITA OPERACIONAL		
Suprimento de energia elétrica	433.645	157.259
Outras receitas - Aluguéis	32	19
	433.677	157.278
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL		
Encargos do consumidor	(16.414)	(6.170)
Pasep/Cofins	(37.669)	(10.677)
	(54.083)	(16.847)
Receita Operacional Líquida	379.594	140.431
DESPESA OPERACIONAL		
Pessoal	(51.020)	(50.532)
Material	(5.720)	(9.346)
Serviços de terceiros	(20.606)	(21.753)
Combustível para produção de energia elétrica - CCC/CDE	(67.493)	(73.269)
(-) Recuperação de despesas - Subvenção combustíveis	66.023	70.801
Energia elétrica comprada para revenda	(216.603)	(87.717)
Encargos de uso da rede elétrica	(17.839)	(7.556)
Depreciação e amortização	(29.186)	(32.954)
Outras despesas	(1.918)	(5.398)
	(344.362)	(217.724)
OUTRAS RECEITAS	633	846
OUTRAS DESPESAS	(89)	(51)
Outras Receitas e Despesas	544	795
RECEITA FINANCEIRA		
Renda de aplicações financeiras	2.210	1.199
Variações monetárias	-	8
Juros e multas	517	717
Outras	504	-
	3.231	1.924
DESPESA FINANCEIRA		
Encargos de dívidas	(1.848)	(3.036)
Outras despesas financeiras	(537)	(437)
	(2.385)	(3.473)
Resultado Financeiro	846	(1.549)
Resultado Operacional	36.622	(78.047)
PROVISÃO SOBRE O RESULTADO DO EXERCÍCIO		
Contribuição social	(3.015)	-
Imposto de renda	(8.355)	-
	(11.370)	-
Lucro/(Prejuízo) líquido do exercício	25.252	(78.047)
Lucro/(Prej.) por lote de mil ações do capital social (em reais)	0,02	(69,26)

Demonstração do Fluxo de Caixa dos Exercícios Findos em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009
ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucros (prejuízos) acumulados do período	36.622	(78.047)
Depreciação	28.141	31.909
Amortização de intangível	1.045	1.045
Perda na venda de ativo imobilizado	266	2.398
Rendimentos aplicação no mercado aberto	(2.210)	(1.199)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(183)	12
Despesa de juros e variações monetárias	(15.139)	3.225
Total de Ajustes	11.920	37.390
Variações em:		
Aumento / redução em aplicação no mercado aberto	(43.825)	28.249
Aumento / redução em contas a receber de concessionárias	(221.864)	(2.087)
Aumento / redução em almoxarifado	233	1.588
Aumento / redução em impostos a recuperar	(488)	1.800
Aumento / redução em depósitos judiciais	(787)	379
Aumento / redução em outros ativos	(9.123)	(6.444)
Aumento / (redução) em fornecedores	154.249	(25.917)
Aumento / (redução) em salários e encargos sociais	(279)	(637)
Aumento / (redução) em tributos e contribuições sociais	21.043	(602)
Aumento / (redução) em outros passivos	10.666	(329)
Aumento / (redução) em provisão para contingências	(2.191)	367
Aumento / (redução) em provisão aposentadoria incentivada	(371)	(2.724)
Total de Variações	(92.737)	(6.357)
Caixa líquido aplicado nas atividades operacionais	(44.195)	(47.014)
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Aquisições de ativo imobilizado	(306.138)	(98.686)
Aquisições de ativo intangível	(112)	(107)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	(306.250)	(98.793)
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Recursos destinados ao aumento de capital	248.581	-
Ingressos de empréstimos	115.271	149.643
Amortização de empréstimos e financiamentos	(30.971)	-
Caixa líquido proveniente das atividades de financiamento	332.881	149.643
Redução líquida de caixa e equivalentes de caixa	(17.564)	3.836
Saldo final de caixa e equivalente de caixa	6.996	6.018
Saldo inicial de caixa e equivalente de caixa	24.560	2.182
Redução líquida de caixa e equivalentes de caixa	(17.564)	3.836

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
9 meses/10	9 meses/09	9 meses/10	9 meses/09
63,55	(45,02)	16,74%	(32,06%)

Dados de Mercado

Energia Gerada

Usina	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada - MW	Energia Gerada - MWh		Início da operação	Fim da Concessão
			3° tri/10	9 meses/10		
P. Médici (Candiota)	446	251.500	103.851,078	552.440,204	01/1974	07/07/2015
S. Jerônimo (Candiota)	20	12.600	14.224,073	33.706,185	04/1953	07/07/2015
Nutepa (Candiota)	24	6.100	0,000	0,000	02/1968	07/07/2015

Energia comprada para revenda

	3° tri/10		9 meses/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
SISTEMA ELETROBRÁS	111	679.698,000	187	2.072.216,000
OUTROS	27	272.959,672	41	737.712,157
TOTAL	138	952.657,672	228	2.809.928,157

Energia Vendida

Tipo de venda	3° tri/10		9 meses/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Através de leilões e contratos iniciais	314	1.283.549,175	433	3.265.419,61

Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	3° tri/10		9 meses/10	
		Qtd	Valor R\$ milhões	Qtd	Valor R\$ milhões
Carvão	T	156.109,903	12.251.947,620	771.608,868	46.694.983,130
Óleo Combustível	Kg	5.930.870,000	6.479.130,810	19.429.710,000	20.581.220,090
Óleo Diesel	L	13.711,000	22.592,560	130.920,000	216.959,99
TOTAL		6.100.690,903	18.753.670,990	20.332.238,868	67.493.163,210

Perdas na geração - %

3° tri/10	9 meses/10
3,14	3,90

Tarifa Média – R\$/MWh

3° tri/10	9 meses/10
245,20	132,80

Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	3° tri/10	9 meses/10
Geração	110	301
Manutenção de Sistema de Geração - MSGEE	1	6
Implantação FASE C	85	247
Adequação Revitalização Fase A/B UPME	24	48

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	1.115	350	303,5	01/01/2011	2024

Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 30/09/2010	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	53	30/12/2016	R\$

Informe aos Investidores – Setembro 2010

ECF 2763/2009	4	30/11/2011	R\$
ECF 2806/2010	2	30/07/2012	R\$
ECF 2823/2010	10	30/07/2012	R\$
ECF 2863/2010	21	30/09/2012	R\$

Obrigações contratuais em 30/09/2010 – R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	30	74	101	74	74	94	403

Contratos de Venda de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016 - 2024
R\$	356	658	667	615	646	678	6.014

Nº de empregados – em 30/09/2010

Empregados	Diretores	Adidos
685	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
260	58	31	02	139	195	685

Lotação	Nº de empregados
Campo	551
Administrativo	134

Mão-de-obra complementar – em 30/09/2010

Contratados	Quantidade
Motoristas	14
Vigilantes	138
Limpeza e Recepcionistas	78
Total	230

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 nove 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	857,54	772,69	-235,40	-341,30	(228,09)	(424,81)	(149,6)	(253,5)	-17,44%	-32,81%
Distribuição Acre	140,20	143,84	1,16	15,64	2,38	6,40	7,4	27,1	5,29%	18,84%
Distribuição Alagoas	444,70	476,33	-37,20	24,33	-21,95	0,30	(18,3)	47,8	-4,11%	10,03%
Distribuição Piauí	474,90	433,73	0,60	17,72	(14,30)	(36,92)	0,6	17,7	0,13%	4,08%
Distribuição Rondônia	379,99	435,51	-35,17	6,55	-17,70	-10,57	(17,3)	24,4	-4,56%	5,61%
Distribuição Roraima	94,30	102,12	-19,44	-28,48	-31,31	-26,56	(15,4)	(25,0)	-16,37%	-24,49%

	Liquidez Corrente		Liquidez Geral ⁽¹⁾		Endividamento Geral ⁽²⁾		Passivo / PL		Margem de Lucro ⁽³⁾		Retorno sobre Capital Próprio		Ebitda / Ação	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
Amazonas Energia	1,045	0,732	1,041	0,588	0,593	0,919	1,460	11,278	(0,266)	(0,550)	(0,098)	(1,291)	(0,095773)	(0,178375)
Distribuição Acre	1,137	1,349	0,445	0,418	0,735	0,782	2,772	3,577	0,017	0,044	0,022	0,070	0,000045	0,000120
Distribuição Alagoas	1,033	1,469	0,862	0,719	0,633	0,846	1,726	5,489	(0,049)	0,001	(0,069)	0,002	(0,062124)	0,000849
Distribuição Piauí	1,307	0,986	0,515	0,385	0,956	1,397	21,983	(3,518)	(0,030)	(0,085)	(0,387)	0,132	(0,000545)	(0,001408)
Distribuição Rondônia	0,991	1,564	0,810	0,576	0,723	0,961	2,612	23,135	(0,047)	(0,024)	(0,062)	(0,356)	(0,000028)	(0,000017)
Distribuição Roraima	0,468	0,583	0,600	0,572	1,032	0,866	(32,170)	6,436	(0,332)	(0,260)	2,837	(0,767)	(0,116241)	(0,098606)

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

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

(3) Lucro Líquido / Receita Operacional Líquida.

Balanco Patrimonial do Exercício Findo em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

ATIVO	2010	2009 (Reclassificado)
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	67.192	40.936
Consumidores e concessionárias	483.882	530.418
Provisão p/ créditos de liquidação duvidosa	(185.192)	(193.166)
Devedores diversos	30.581	57.737
Tributos compensáveis	27.357	-
Estoques	116.663	78.855
Ativos regulatórios	308.216	319.347
Reembolso da CCC - ISOL - Lei 12.111/09	1.158.594	-
Depósitos judiciais	-	235
Despesas pagas antecipadamente	2.421	2.048
Outros créditos	852	10.317
	2.010.566	846.727
NÃO CIRCULANTE		
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO		
Coligadas, controladas e controladora	184	456
Tributos compensáveis	1.417.943	1.274.636
Depósitos judiciais	49.389	48.540
Devedores diversos	7.444	10.690
Ativos regulatórios	42.815	-
Outros créditos	9.070	-
	1.526.845	1.334.322
INVESTIMENTOS	7.670	7.670
IMOBILIZADO	2.154.908	1.839.731
INTANGÍVEL	24.022	12.944
	3.713.445	3.194.667
TOTAL DO ATIVO	5.724.011	4.041.394

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	2010	2009 (Reclassificado)
CIRCULANTE		
Fornecedores	1.618.042	733.669
Folha de pagamento	4.597	3.705
Encargos de dívidas	-	699
Empréstimos e financiamentos	61.668	235.253
Encargos do consumidor a recolher	10.379	6.757
Tributos a recolher	58.849	53.939
Obrigações estimadas	28.950	25.745
Passivos regulatórios	37.851	4.406
Parcelamentos	72.529	67.517
Outras contas a pagar	30.682	25.553
	1.923.547	1.157.243
NÃO CIRCULANTE		
Empréstimos e financiamentos	366.401	1.439.570
Provisões para contingências	117.993	128.763
Recurso da CCC	864.733	804.189
Parcelamentos	101.579	163.656
Outras contas a pagar	22.498	18.817
	1.473.204	2.554.995
PATRIMÔNIO LÍQUIDO E RECURSO PARA AUMENTO DE CAPITAL		
Patrimônio Líquido		
Capital Social	2.381.558	2.381.558
Prejuízos Acumulados	(2.003.657)	(2.052.402)
	377.901	329.156
Recursos destinados a aumento de capital	1.949.359	-
	2.327.260	329.156
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	5.724.011	4.041.394

Demonstração do Resultado do Exercício Findo em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009 (Reclassificado)
RECEITA OPERACIONAL		
Fornecimento de energia elétrica	480.911	575.076
Suprimento de energia elétrica	569.812	398.529
Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica	195.596	159.279
Outras Receitas	10.932	8.678
	1.257.251	1.141.562
Deduções a receita operacional		
Quota para conta de consumo de combustível - CCC	(33.832)	(17.683)
Quota para reserva global de reversão - RGR	(28.678)	(26.092)
Encargos do Consumidor - P&D e PEE	(10.213)	(7.709)
Impostos e contribuições sobre a receita	(326.992)	(317.391)
	(399.715)	(368.875)
Receita operacional líquida	857.536	772.687
DESPESA OPERACIONAL		
Pessoal	(202.238)	(168.837)
Material	(39.048)	(22.333)
Serviços de terceiros	(169.455)	(121.153)
Combustível para produção de energia elétrica	(1.729.462)	(1.124.543)
Recuperação da Despesa - Compra Combustível - CCC	1.369.847	853.232
Recuperação da Despesa - CCC - ISOL - Lei nº 12.111/09	430.944	-
Compensação financeira p/ utilização de recursos hídricos	(2.860)	(5.760)
Energia elétrica comprada para revenda	(365.376)	(378.400)
Depreciação e amortização	(84.234)	(86.716)
Provisão/Reversão da Provisão Operacional	75.472	(44.293)
Aluguéis	(107.321)	(89.709)
Perdas com Clientes	(126.053)	-
Outras Despesas	(143.154)	74.522
	(1.092.938)	(1.113.990)
Resultado do Serviço	(235.402)	(341.303)
RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA		
Acréscimos moratórios sobre energia vendida	22.532	18.758
Variação monetária ativa	-	2.248
Variação monetária passiva	(13)	(25)
Encargos de dívidas	(24.241)	(111.709)
Outras	7.437	6.115
	5.715	(84.613)
OUTRAS RECEITAS (DESPESAS)	1.594	1.102
Resultado Operacional	(228.093)	(424.814)
PREJUÍZO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E IMPOSTO DE RENDA	(228.093)	(424.814)
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO	(228.093)	(424.814)
Prejuízo por ação - R\$	(0,13)	(0,24)

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
9 meses/10	9 meses/09	9 meses/10	9 meses/09
(149,6)	(253,5)	(17,44%)	(32,81%)

Dados de Mercado

Energia Gerada

Usinas	Capacidade Instalada - MVA	Energia Gerada - MWh		Início da operação	Fim da concessão
		3° tri/10	9 meses/10		
PARINTINS	25,2	23.852	67.324	23/12/1965	Indefinido
ITACOATIARA	37,5	15.660	44.290	03/09/1966	Indefinido
MANACAPURU	25,3	23.820	65.471	28/01/1967	Indefinido
BARREIRINHA	3,7	2.333	6.492	13/06/1967	Indefinido
COARI	26,1	17.458	48.659	29/09/1967	Indefinido
MAUÉS	12,8	8.435	23.540	13/12/1967	Indefinido
HUMAITÁ	13,1	10.220	28.791	22/07/1968	Indefinido
URUCARÁ	5,5	2.881	8.265	17/06/1968	Indefinido
BENJAMIN CONSTANT	7,3	4.297	12.408	25/08/1968	Indefinido
TEFÉ	19,2	15.214	43.579	30/08/1968	Indefinido
MANICORÉ	7,9	5.363	15.177	15/05/1969	Indefinido
AUTAZES	6,5	4.456	12.843	20/06/1969	Indefinido
CODAJÁS	7,5	3.838	11.120	19/09/1969	Indefinido
EIRUNEPÉ	10	4.419	13.206	26/09/1969	Indefinido
NOVA OLINDA DO NORTE	5,9	4.254	11.950	15/10/1969	Indefinido
ATALAIA DO NORTE	1,5	1.147	3.451	04/03/1970	Indefinido
BARCELOS	4,8	2.848	9.081	21/07/1970	Indefinido
LÁBREA	6,9	5.537	15.803	17/08/1970	Indefinido
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	3,7	2.084	6.072	05/01/1971	Indefinido
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	3,1	2.299	7.114	06/01/1971	Indefinido
CARAUARI	7	4.171	11.892	07/01/1971	Indefinido
FONTE BOA	4,4	3.215	9.377	07/01/1971	Indefinido
BOCA DO ACRE	11,1	5.526	16.428	22/02/1971	Indefinido
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	10,8	6.391	19.216	11/03/1971	Indefinido
ITAPIRANGA	3,1	1.975	5.428	12/10/1971	Indefinido
ANORI	4,3	2.376	6.822	13/10/1971	Indefinido
SILVES	2,6	1.134	3.142	13/10/1971	Indefinido
AUGUSTO MONTENEGRO	0,4	114	323	13/10/1971	Indefinido
NHAMUNDÁ	2,5	1.976	5.704	06/11/1971	Indefinido
TABATINGA	15,2	10.801	33.851	06/11/1971	Indefinido
NOVO ARIPUANÃ	5,3	3.384	9.738	01/06/1972	Indefinido
BORBA	7	4.197	11.539	01/05/1972	Indefinido
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	3	1.474	4.311	26/10/1972	Indefinido
JUTAÍ	3,2	2.620	6.974	01/05/1972	Indefinido
NOVO AIRÃO	4	2.740	7.573	08/07/1973	Indefinido
IPIXUNA	2,7	1.216	3.560	25/07/1973	Indefinido
ENVIRA	3,9	1.789	5.457	31/08/1973	Indefinido
CUCUÍ	0,6	166	510	15/10/1973	Indefinido
JAPURÁ	0,2	64	202	25/10/1973	Indefinido
MARAÃ	2,3	1.439	4.126	25/10/1973	Indefinido
JURUÁ	2,8	995	2.882	23/10/1973	Indefinido
TAPAUÁ	3,8	2.668	7.488	15/12/1973	Indefinido
CANUTAMA	2,9	1.288	3.814	18/12/1973	Indefinido
PAUINI	2,4	1.487	4.274	09/09/1974	Indefinido
CAREIRO	2,1	1.974	5.551	11/09/1974	Indefinido
AMATURÁ	1,8	959	2.783	04/11/1974	Indefinido
ESTIRÃO DO EQUADOR	0,4	113	373	20/12/1974	Indefinido
PALMEIRAS	0,4	115	330	23/12/1974	Indefinido
IPIRANGA	0,4	126	377	01/01/1975	Indefinido
VILA BITTENCOURT	0,4	116	454	24/12/1975	Indefinido
IAUARETÊ	1	435	1.160	01/04/1975	Indefinido
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	3,3	1.159	3.855	01/04/1975	Indefinido
TONANTINS	2,4	1.672	4.885	01/04/1975	Indefinido
ALVARÃES	2,2	1.442	4.233	05/05/1975	Indefinido
BERURI	3	2.041	5.676	24/12/1975	Indefinido
CAAPIRANGA	1,8	1.187	3.330	20/01/1975	Indefinido
UARINI	2	1.299	3.855	04/02/1976	Indefinido
URUCURITUBA	3,3	1.651	4.670	20/01/1975	Indefinido
PEDRAS	0,6	240	692	15/08/12976	Indefinido
ANAMÃ	1,7	1.045	3.028	01/01/1976	Indefinido
ITAMARATI	2,2	856	2.452	20/02/1976	Indefinido
CASTANHO	13,7	8.661	24.152	20/12/1979	Indefinido
RIO PRETO DA EVA	4,8	5.133	13.092	10/06/2004	Indefinido

LIMOEIRO	2,1	853	2.461	12/11/1982	Indefinido
BOA VISTA DO RAMOS	3	1.740	5.234	11/03/1986	Indefinido
MANAQUIRI	1,8	2.221	5.638	19/06/1984	Indefinido
CAVIANA	0,4	253	673	14/07/1986	Indefinido
CAMPINAS	0,4	137	400	15/07/1986	Indefinido
CAIAMBÉ	0,5	205	704	02/08/1976	Indefinido
MURITUBA	0,2	77	213	04/08/1986	Indefinido
APUÍ	5,4	3.375	9.833	25/09/1986	Indefinido
MOCAMBO	0,9	284	810	06/03/1987	Indefinido
BELÉM DO SOLIMÕES	0,8	288	835	12/03/1987	Indefinido
ITAPEAÇU	0,9	289	830	06/03/1987	Indefinido
CABORÍ	0,8	301	817	02/09/1992	Indefinido
CAMETÁ	0,6	272	782	28/09/1992	Indefinido
SACAMBÚ	0,4	173	505	23/12/1992	Indefinido
NOVO REMANSO	1,7	2.032	5.480	16/08/1998	Indefinido
TUIUÉ	0,7	198	557	05/09/1998	Indefinido
JACARÉ	0,4	210	602	23/08/1998	Indefinido
NOVO CÉU	0,9	661	1.915	26/08/1998	Indefinido
ZÉ AÇÚ	0,2	85	253	24/09/1998	Indefinido
VILA AMAZÔNIA	0,7	390	976	24/09/1998	Indefinido
AXINIM	0,4	183	573	01/10/1998	Indefinido
VILA URUCURITUBA	0,4	138	381	15/05/1999	Indefinido
ARARA	0,2	123	365	14/04/2000	Indefinido
FEIJOAL	0,7	214	587	18/02/2000	Indefinido
LINDOIA	0,5	550	1.564	01/07/2000	Indefinido
MOURA	0,7	115	338	14/04/2004	Indefinido
SANTANA	0,2	119	196	27/07/2005	Indefinido
SUCUNDURI	0,5	190	264	09/10/2006	Indefinido
BETÂNIA	0,2	122	417	17/07/2006	Indefinido
VILA DE MATUPI	0,9	939	2.512	10/08/2006	Indefinido
AUXILIADORA	0,2	144	206	09/10/2006	Indefinido
SANTA RITA WELL	0,9	308	837	26/11/2006	Indefinido
PARAUÁ	0,3	168	489	13/09/2003	Indefinido
BELO MONTE	0,1	72	120	09/10/2006	Indefinido
VILA DE ALTEROSA	0,2	87	148	09/10/2006	Indefinido
UHE Balbina	250	235.112	638.511	jan/89	01/03/2027
UTE Aparecida	198	165.790	505.766	fev/84	Indefinido
UTE Mauá	452,8	507.234	1.535.042	abr/73	Indefinido
UTE Electron ^(*)	120	75.336	229.593	jun/05	Indefinido
UT CO	17,6	38.101	51.003	13/08/2008	Indefinido
UT AS	41,6	74.886	115.614	11/02/2008	Indefinido
UT FO	90,6	156.712	374.105	16/08/2008	Indefinido
Total	1.585,40	1.524.529	4.222.362		

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

Energia comprada para revenda

	3° tri/10	9 meses/10
MWh	667.453	1.964.708
R\$ milhões	122,8	365,4

Energia Vendida

Distribuição para	3° tri/10		9 meses/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Residencial	125,5	344.850	349,8	967.372
Industrial	130,4	422.052	367,2	1.216.107
Comercial	94,9	244.549	271,1	695.136
Rural	2,5	11.912	7,0	32.995
Poder Público	44,0	115.054	123,3	320.573
Iluminação Pública	5,8	29.013	17,1	87.035
Serviço Público	12,7	48.566	37,7	145.859
Total	415,8	1.215.996	1.173,2	3.465.077

Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	3° tri/10		9 meses/10	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
Óleo	Litro	301.839	649	1.350.705	1.729,5

Perdas - %

3° tri/10		9 meses/10	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial

1,0	41,3	2,14	40,6
-----	------	------	------

Extensão da linha de transmissão – em 30/09/2010

Item	Linha	Nível de Tensão Kv	Extensão Km	Data da Energização
1	MNSJ-LT4-01	69,0	7,335	4-fev-01
2	MNMU-LT4-01	69,0	11,815	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	6,112	26-jul-92
8	MNSG-LT4-01	69,0	6,649	28-set-97
9	MNSG-LT4-02	69,0	7,277	12-out-97
10	MNFL-LT4-01	69,0	4,460	11-fev-89
11	MNFL-LT4-02	69,0	4,581	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	1,469	30-nov-08
16	REPN-LT04-01	69,0	4,515	30-nov-08
17	FLPN-LT4-01	69,0	5,953	2-dez-07
18	ADPN-LT4-01	69,0	8,610	15-jul-83
19	ADSG-LT4-01	69,0	3,795	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	7,480	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	MUMG-LT4-02	69,0	0,226	29-fev-04
30	MUEP-LI4-01	69,0	0,200	7-mar-04
31	MGSJ-LT4-01	69,0	8,922	9-mar-04
32	MGCE-LI4-01	69,0	12,303	9-jul-04
33	ETMU-LI4-01	69,0	0,357	1-jan-81
34	DICE-LT4-01	69,0	7,723	17-mar-96
35	DDCC-LT4-01	69,0	7,422	29-nov-97
36	SGCC-LT4-01	69,0	3,980	2-fev-97
37	SOSV-LT4-01	69,0	5,326	19-mar-05
38	PSIB-LT4-01	69,0	18,043	17-jun-06
39	FLAB-LI4-01	69,0	0,161	16-mar-03

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

3° tri/10	9 meses/10
22,18	52,06

FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

3° tri/10	9 meses/10
16,59	43,77

TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

3° tri/10	9 meses/10
160,64	148,20

Tarifa Média – R\$/MWh

3° tri/10	9 meses/10
341,11	337,60

Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	3° tri/10	9 meses/10
Distribuição	87,7	187,3
Geração	36,9	92,4
Outros	16,4	37,6
Total	141,0	317,3

Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 30/09/2010	Vencimento	Moeda
ELETROBRÁS	428	12/2020	REAL

Obrigações contratuais em 30/09/2010– R\$ milhões-

Empréstimos e Financiamento	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	83	88	88	62	38	69

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
R\$	866.136.310,82	950.889.637,48	995.817.361,93	1.039.504.689,39	1.086.723.069,08	1.136.184.016,67	4.067.597.058,05
MWh	2.666.385,46	2.666.385,46	2.679.120,00	2.671.800,00	2.671.800,00	2.671.800,00	8.915.921,77

Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 30/09/2010

Classe	R\$
Industrial	93.346.703,84
Residencial	55.923.732,77
Comercial	37.651.759,00
Outros	56.311.642,53
Total	243.233.838,14

Nº de empregados – em 30/09/2010

Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
878	111	277	266	470	295	2.297

Lotação	Nº de empregados
Campo	1.706
Administrativo	591

Mão-de-obra complementar – em 30/09/2010

Contratados	Requisitados
1.706	18

Balanco Patrimonial em 30 de Setembro

(Em milhares de reais)

	2010	2009
ATIVO		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	11.317	12.534
Consumidores e concessionárias	95.243	77.094
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(22.983)	(31.385)
Estoques	2.548	3.261
Tributos a compensar	5.062	3.770
Conta de Consumo de Combustível - CCC	13.575	12.075
Despesas pagas antecipadamente	7.922	8.247
Tarifa Social de Baixa Renda	815	870
Outros créditos	11.121	9.313
	124.620	95.779
NÃO CIRCULANTE		
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO		
Tributos a compensar	2.012	777
Depósitos judiciais	6.034	5.598
Coligadas, Controladas e Controladora	-	21.323
Outros Devedores	-	12.367
Títulos e créditos a receber	12.493	3.022
Provisão para crédito em liquidação duvidosa	(12.697)	(3.022)
Outros créditos	567	567
	8.409	40.632
Investimentos	838	838
Imobilizado	268.668	277.073
Intangível	4.710	2.833
	282.625	321.376
TOTAL DO ATIVO	407.245	417.155

PASSIVO e PASSIVO A DESCOBERTO	2010	2009
CIRCULANTE		
Fornecedores	36.646	32.844
Tributos e contribuições sociais	10.404	7.779
Empréstimos e financiamentos	37.802	8.778
Obrigações estimadas	1.625	2.129
Taxas regulamentares	1.745	620
Entidade de Previdência Privada	1.171	-
Investimento em Programas	13.923	11.258
Provisões para contingências	430	4.062
Outras contas a pagar	5.833	3.510
	109.579	70.980
NÃO CIRCULANTE		
Fornecedores	-	12.367
Empréstimos e financiamentos	15.532	32.782
Recursos da CCC-ICMS s/combustível	32.717	32.717
Bens transferidos da ELETRONORTE	136.490	177.112
Entidade de Previdência Privada	4.852	-
Outras contas a pagar	98	63
	189.689	255.041
PASSIVO A DESCOBERTO e REC. P/ FUTURO AUM. DE CAPITAL		
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	64.590	64.590
Reserva de capital	4.277	4.277
Prejuízos acumulados	(141.457)	(124.401)
	(72.590)	(55.534)
RECURSOS P/ FUTURO AUMENTO DE CAPITAL		
Adiantamento p/ Futuro Aumento Capital	180.567	146.668
	107.977	91.134
TOTAL DO PASSIVO E DO PASSIVO A DESCOBERTO	407.245	417.155

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

	2010	2009
RECEITA OPERACIONAL		
Fornecimento de energia elétrica	201.018	195.065
Outras receitas	19.088	18.244
	220.106	213.309
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL		
ICMS	(44.853)	(42.940)
COFINS	(16.779)	(16.447)
Pasep/PIS	(3.687)	(3.571)
Quota p/ RGR	(4.461)	(1.235)
Encargos do consumidor – PEE	(740)	(700)
Encargos do consumidor - P&D	(677)	(731)
Encargos do consumidor – CCC	(4.352)	(3.845)
Encargos do consumidor – CDE	(4.359)	-
	(79.908)	(69.469)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDO	140.198	143.840
CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA		
Custo com Energia Elétrica		
Energia Elétrica comprada para revenda	(87.131)	(68.010)
Custo de Operações		
Pessoal	(3.322)	(2.861)
Material	(206)	(157)
Serviços de terceiros	(8.126)	(8.511)
Matéria-prima e Insumos p/ Prod. de Energia Elétrica	(65.826)	(61.963)
Recuperação despesas - matéria-prima Conta Consumo Combustível/CDE	58.381	55.118
Depreciações/Amortização	(6.258)	(11.466)
Perdas c/ crédito de ICMS	(1.484)	(1.746)
Outras	710	40
	(113.262)	(99.556)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO	26.936	44.284
DESPESAS OPERACIONAIS		
Despesas com Vendas / Outros	(12.095)	(18.807)
Despesas Administrativas	(13.685)	(9.841)
	(25.780)	(28.648)
RESULTADO DO SERVIÇO	1.156	15.636
RESULTADO FINANCEIRO		
Receitas Financeiras	12.264	927
Despesas Financeiras	(7.584)	(7.428)
RESULTADO ANTES DO IMP. DE RENDA E CONT. SOCIAL	5.836	9.135
Provisão para imposto de renda e contribuição social	(2.211)	(2.735)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES	3.625	6.400
Empregados	(1.241)	
LUCRO/(PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO	2.384	6.400
LUCRO/(PREJUÍZO) POR AÇÃO	0,04	0,12

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
9 meses/10	9 meses/09	9 meses/10	9 meses/09
7,4	27,1	5,29%	18,84%

Dados de Mercado**Energia comprada para revenda**

	3° tri/10	9 meses/10
MWh	221.601	669.046
Sistema Eletrobras	179.415	513.837
Outros	42.186	155.209

Energia Vendida

Distribuição para	3° tri/10		9 meses/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	26	37.037	43	108.490
Industrial	5	9.411	13	26.181
Residencial	56	76.285	104	224.675
Comercial	20	35.650	54	104.772
Outros	25	13.380	61	38.873
Total	132	171.763	275	502.991

Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	3° tri/10		9 meses/10	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
DIESEL	L	9.255.218	23	26.966.259	66

Perdas - %

3° tri/10		9 meses/10	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial
11,86	10,63	11,86	12,96

DEC- Duração das paralisações – em horas

3° tri/10	9 meses/10
11,52	33,15

FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

3° tri/10	9 meses/10
11,46	34,70

TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

3° tri/10	9 meses/10
272,99	385,78

Extensão da linha de distribuição (km) em 30/09/2010**Tensão**

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

Tarifa Média – R\$/MWh

3° tri/10	9 meses/10
325,49	321,30

Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	3° tri/10	9 meses/10
Distribuição	15	40
Implantação sit. Distrib. Urbana	2	4
Luz para todos	12	33
Manutenção dos Sist. Dist. Energia	1	3
Outros	1	1
Total	16	41

Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 30/09/2010	Vencimento	Moeda
Eletrobras	53	30/10/15	Real

Obrigações contratuais em 30/09/2010– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	53	10	9	8	7	5	5

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

Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 30/09/2010

Classe	R\$ milhões
Industrial	
Residencial	1
Comercial	1
Outros	2
Total	4

Nº de empregados – em 30/09/2010

Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
97	6			69	93	265

Lotação	Nº de empregados
Campo	114
Administrativo	151

Mão-de-obra complementar – em 30/09/2010

Contratados	Requisitados
3	3

Balanco Patrimonial em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009
ATIVO		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	18.196	22.485
Consumidores e concessionárias	392.446	377.800
Programa de redução do consumo de energia elétrica	4.466	4.466
Encargos tarifários	885	940
Energia livre	3.267	8.986
Devedores diversos	1.756	4.680
Tributos e contribuições sociais a compensar	5.279	11.897
Tarifa social de consumidores de baixa renda	8.926	10.170
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(217.722)	(140.154)
Estoques	7.147	4.234
Outros créditos	22.305	14.557
Ativos Regulatórios	42.249	40.686
	289.200	360.747
NÃO CIRCULANTE		
Realizável a Longo Prazo		
Consumidores	144.359	110.752
Tributos e contribuições sociais a compensar	3.132	3.198
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(11.301)	(3.405)
Cauções e depósitos vinculados	4.329	3.911
Depósitos vinculados à litígios	27.932	25.940
Outros créditos	12.347	8.105
Ativos regulatórios	4.257	3.405
	185.055	151.906
Investimentos	168	168
Imobilizado Líquido	387.106	329.764
Intangível	7.280	790
	579.609	482.628
TOTAL DO ATIVO	868.809	843.375

	2010	2009
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO (PASSIVO A DESCOBERTO)		
CIRCULANTE		
Fornecedores	55.620	45.964
Programas de redução do consumo de energia elétrica	2.410	2.410
Encargos tarifários	524	608
Folha de pagamento	5.355	13.711
Tributos e contribuições sociais	27.364	64.773
Empréstimos e financiamentos	72.534	48.999
Benefícios aos empregados	18.853	0
Passivos regulatórios	21.427	19.064
Provisões para férias e encargos sociais	12.498	12.233
Taxas regulamentares	7.833	3.635
Programa de eficiência energética	23.554	5.883
Outras contas a pagar	31.869	28.234
	279.841	245.514
NÃO CIRCULANTE		
Exigível a Longo Prazo		
Tributos e contribuições sociais	13.420	17.326
Empréstimos e financiamentos	156.994	373.970
Provisão para contingências	73.775	32.496
Programa de eficiência energética	7.493	24.103
Outras contas a pagar	18.628	19.998
	270.310	467.893
PATRIMONIO LIQUIDO (PASSIVO A DESCOBERTO)		
Capital social	218.393	218.393
Prejuízos acumulados	(430.598)	(329.602)
	(212.205)	(111.209)
Recursos destinados a aumento de capital	530.863	241.177
PATRIMÔNIO LÍQUIDO (PASSIVO A DESCOBERTO) MAIS RECURSOS DESTINADOS AO AUMENTO DE CAPITAL	318.658	129.968
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO (PASSIVO A DESCOBERTO) MAIS RECURSOS DESTINADOS AO AUMENTO DE CAPITAL	868.809	843.375

Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009
RECEITA OPERACIONAL		
Fornecimento e suprimento de energia elétrica	469.511	504.328
Tarifa social de consumidores de baixa renda	40.336	47.773
Receita p/disponibilidade da rede elétrica	119.026	115.972
Outras receitas	6.509	5.082
	635.382	673.155
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL		
ICMS sobre venda de energia elétrica	(122.483)	(133.198)
COFINS	(31.227)	(31.441)
PASEP	(6.866)	(6.800)
Quota p/ a Reserva Global de Reversão – RGR	(4.560)	(3.302)
Encargos do consumidor – PEE	(2.216)	(2.397)
Encargos do consumidor – CDE	(3.930)	(3.197)
Encargos do consumidor – CCC	(15.759)	(14.062)
Encargos do consumidor - P&D	(2.215)	(2.366)
Outros Encargos - Ressarcimento ICMS	(1.329)	0
Outros Encargos	(102)	(65)
	(190.687)	(196.828)
Receita Operacional Líquida	444.695	476.327
CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA		
Custo com energia		
Energia elétrica comprada para revenda	(242.467)	(198.419)
Encargo de uso do sistema de transmissão	(24.095)	(34.073)
	(266.562)	(232.492)
Custo de operação		
Pessoal	(79.132)	(78.167)
Material	(2.326)	(3.222)
Serviço de terceiros	(21.757)	(17.458)
Depreciação e amortização	(18.943)	(23.433)
Outros	(3.924)	(3.370)
	(126.082)	(125.650)
Total do custo dos serviços prestados	(392.644)	(358.142)
LUCRO BRUTO	52.051	118.185
DESPESAS OPERACIONAIS		
Despesas com vendas	(20.957)	(37.477)
Despesas gerais e administrativas	(66.924)	(55.115)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(1.371)	(1.262)
	(89.252)	(93.854)
RESULTADO OPERACIONAL	(37.201)	24.331
RESULTADO FINANCEIRO	15.256	(23.357)
RESULTADO ANTES DA TRIBUTAÇÃO	(21.945)	974
Provisão para a contribuição social sobre o lucro líquido	0	(278)
Provisão para o imposto de renda	0	(398)
PREJUÍZO DO EXERCÍCIO	(21.945)	298
Ações em circulação no final do exercício (em milhares)	353.327	353.327
Prejuízo por ações	(0,0621)	0,0008

Informe aos Investidores – Setembro 2010

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
9 meses/10	9 meses/09	9 meses/10	9 meses/09
(18,3)	47,8	(4,11%)	10,03%

Dados de Mercado

Energia comprada para revenda

	3° tri/10	9 meses/10
MWh	944.343	2.854.546
Eletrobras	566.606	1.712.728
Outras	377.737	1.141.818
R\$ milhões	83.695	242.467
Eletrobras	43.161	130.660
Outras	40.534	111.807

Energia Vendida

Distribuição para	3° tri/10		9 meses/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Residencial	60	215.307	195	687.583
Industrial	24	119.531	67	351.728
Comercial	39	122.477	121	392.447
Rural	4	113.812	14	92.580
Poder público	8	28.839	27	95.250
Iluminação pública	6	34.019	17	101.996
Serviço público	7	40.318	22	125.780
Total	148	574.303	463	1.847.634

Perdas - %

3° tri/10		9 meses/10	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial
8,42	22,49	8,42	22,33

DEC- Duração das paralisações – em horas

3° tri/10	9 meses/10
4,9770	16,0766

FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

3° tri/10	9 meses/10
3,3830	10,6066

TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

3° tri/10	9 meses/10
128	131

Tarifa Média – R\$/MWh

3° tri/10	9 meses/10
260,12	253,36

Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	3° tri/10	9 meses/10
Distribuição	31	73
Energia cidadã	18	46
Energia na Região Nordeste	13	27
Outros	2	5
Total	33	78

Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 30/09/2010	Vencimento	Moeda
ELETROBRÁS	179	2021	REAL
FACEAL	31	2015	REAL
BNDES	1	2013	REAL
BIC BANCO	13	2012	REAL
BANCO DO BRASIL	5	2010	REAL
LLOYDS BANK	1	2024	DÓLAR

Obrigações contratuais em 30/09/2010– R\$ milhões

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\$	326.343	333.607	342.365	359.952	362.979	366.344	366.344

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
Moeda Nacional	73	29	31	29	24	13	30
Moeda Estrangeira	1	0	0	0	0	0	1

Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 30/09/2010

Classe	R\$ milhões
Residencial	7
Industrial	57
Comercial	12
Rural	28
P. público	6
Ilum. Pública	11
S. Público	1
Total	122

Nº de empregados – em 30/09/2010

Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
497	01		108	213	386	1.205

Lotação	Nº de empregados
Campo	468
Administrativo	737

Mão-de-obra complementar – em 30/09/2010

Contratados	Requisitados
	09

Balanco Patrimonial em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009
ATIVO		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	68.395	27.741
Consumidores e concessionárias	372.576	330.034
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(224.960)	(174.046)
Parcelamento de créditos de energia elétrica	65.135	67.529
Ativos regulatórios	7.257	27.132
Consumo de baixa renda - subsídio a receber	8.986	12.073
Tributos a recuperar	14.543	7.354
Almoxarifado	12.988	9.238
Outros créditos	13.849	6.968
	338.769	314.023
NÃO CIRCULANTE		
Realizável a longo prazo		
Parcelamento de créditos de energia elétrica	50.325	11.814
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(869)	-
Prog. emergencial de red. do cons. de energia elétrica	178	178
Tributos a recuperar	3.644	3.538
Depósitos vinculados a litígios	25.482	49.438
Outros créditos	940	127
	79.700	65.095
Investimentos	146	146
Imobilizado líquido	422.404	317.689
Intangível	8.310	7.202
	430.860	325.037
TOTAL DO ATIVO	849.329	704.155

	2010	2009
PASSIVO		
CIRCULANTE		
Fornecedores	63.204	77.197
Energia livre	7.898	2.163
Folha de pagamento	1.895	12.059
Empréstimos e financiamentos	67.300	69.614
Taxas regulamentares	25.977	31.918
Entidade de previdência privada	10.094	8.509
Tributos e contribuições sociais	38.119	30.609
Parcelamento excepcional - PAEX	-	15.325
Obrigações estimadas	16.292	14.344
Provisão para contingências	(25)	53.497
Outros passivos	28.523	3.150
	259.277	318.385
NÃO CIRCULANTE		
Energia livre	-	20.961
Empréstimos e financiamentos	364.407	550.652
Entidade de previdência privada	84.056	92.531
Tributos e contribuições sociais	18.909	-
Provisão para contingências	69.418	-
Taxas regulamentares	15.437	-
Outras obrigações	870	1.279
	553.097	665.423
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	375.023	375.023
Reservas de capital	31.536	31.536
Prejuízos acumulados	(1.283.333)	(1.196.820)
Recursos destinados a aumento de capital	913.729	510.608
	36.955	(279.653)
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	849.329	704.155

Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009
RECEITA OPERACIONAL BRUTA		
Fornecimento de energia elétrica	686.880	595.433
Uso da rede e energia de curto prazo	14.371	23.716
Outras receitas	7.718	9.458
	708.969	628.607
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL		
ICMS	(142.112)	(119.132)
COFINS	(54.895)	(47.738)
PASEP	(11.922)	(10.367)
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	(1.547)	(2.695)
Encargo do Consumidor	(23.588)	(14.869)
ISS	(3)	(73)
	(234.067)	(194.874)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	474.902	433.733
CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA		
Custo com energia	(251.200)	(187.642)
Custo com operação	(99.699)	(84.238)
	(350.899)	(271.880)
LUCRO BRUTO	124.003	161.853
DESPESAS (RECEITAS) OPERACIONAIS		
Com vendas	(59.621)	(56.537)
Gerais e administrativas	(63.459)	(86.093)
Outras (receitas) despesas operacionais, líquidas	(327)	(1.506)
	(123.407)	(144.136)
RESULTADO OPERACIONAL	596	17.717
RESULTADO FINANCEIRO		
Rendas de aplicações financeiras	3.983	1.715
Acréscimo moratório de energia vendida	10.072	10.256
Encargos de dívidas	(24.568)	(43.029)
Variação monetária líquida	(7.887)	(19.421)
Outras receitas (despesas) financeiras	3.503	(4.154)
	(14.897)	(54.633)
	(14.301)	(36.916)
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO	(14.301)	(36.916)
Lucro líquido (prejuízo) por lote de mil ações do capital social no fim do exercício – R\$	(0,00055)	(0,00141)

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
9 meses/10	9 meses/09	9 meses/10	9 meses/09
0,6	17,7	0,13%	4,08%

Dados de Mercado**Energia comprada para revenda**

	3° tri/10	9 meses/10
MWh	1.842.675	3.467.685
R\$ milhões	112,584	251,200

Energia Vendida

Distribuição para	3° tri/10		9 meses/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	37.670	106.503	107.664	310.901
Industrial	20.296	65.889	56.000	186.626
Residencial	121.624	246.116	354.336	721.289
Comercial	52.170	113.001	151.162	330.908
Outros	11.984	27.681	17.717	69.330
Total	243.744	559.190	686.879	1.619.054

Perdas - %

3° tri/10		9 meses/10	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial

DEC- Duração das paralisações – em horas

3° tri/10	9 meses/10
6,97	28,96

FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

3° tri/10	9 meses/10
6,90	23,15

TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

3° tri/10	9 meses/10
209	223

Extensão da linha de distribuição (km) – em 30/09/2010

AT + BT urbana	AT + BT rural
12.647	33.080

Tarifa Média – R\$/MWh

3° tri/10	9 meses/10
312,32	311,39

Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	3° tri/10	9 meses/10
Distribuição	2,59	10,51
Transmissão	5,46	10,14
Luz para todos	74,90	157,95
Outros	0,46	2,79
TOTAL	83,41	181,39

Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 30/09/2010	Vencimento	Moeda
Eletrobras	352.426	2017	RGR/FINEL
B BRASIL/ROL	2.821	2014	IGPM
BB/MORGAN	7.370	2024	DOLAR
CHESF	69.091		IGPM

Obrigações contratuais em 30/09/2010– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2011	2012	2013	2014	2015 e mais
	57.485	56.233	74.975	93.719	94.898

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 30/09/2010

Classe	R\$ milhões
Industrial	29.919
Residencial	714
Comercial	15.843
Outros	138.871
Total	184.987

Nº de empregados – em 30/09/2010

Tempo de trabalho na empresa (anos)						
até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
326	0	1	14	243	748	1.332

Lotação	Nº de empregados
Campo	684
Administrativo	648

Mão-de-obra complementar – em 30/09/2010

Terceirizados	Requisitados
1.210	9

Balanco Patrimonial em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

Ativo	2010	2009
CIRCULANTE		
Numerário Disponível	15.810	15.028
Aplicações no Mercado Aberto	70.314	53.306
Fundo Vinculados - Luz para Todos	314	29
Consumidores	198.500	184.734
Parcelamento Créditos de Energia Elétrica	35.089	28.428
Devedores Diversos	7.499	1.414
(-) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	(105.949)	(75.019)
Serviços em Curso	8.661	7.279
Tributos a Compensar	7.004	6.203
Aquisição de Combustíveis - CCC	38.196	21.814
Estoques	20.623	6.639
Tarifa Social Baixa Renda	2.149	1.251
Cauções e Depósitos Vinculados	24.213	0
Ativos Regulatórios	32.697	15.215
Despesas Pagas Antecipadamente	2.028	5.739
Alienações / Dispêndios a Reembolsar em Curso	1.669	1.403
Outros Créditos	1.643	5.692
Total do Ativo Circulante	360.460	279.155
NÃO CIRCULANTE		
Realizável a Longo Prazo		
Consumidores	9.911	11.211
Parcelamento Créditos de Energia Elétrica	45.797	63.654
Cauções e Depósitos Vinculados	4.385	9.120
Tributos a Compensar	3.606	8.105
Bens Transferidos à Amazonas Energia	5.795	0
Bens Destinados a Alienação	9.758	9.758
Reembolso CCC - Transição Sistema Interligado	150.310	0
Despesas Pagas Antecipadamente	10.537	12.543
Outros Créditos	5.461	2.567
Investimentos	1.833	1.836
Imobilizado Líquido	422.739	354.778
Intangível	4.089	3.707
Total do Ativo Não Circulante	674.221	477.279
TOTAL DO ATIVO	1.034.681	756.434

PASSIVO	2010	2009
CIRCULANTE		
Fornecedores	250.287	55.725
Folha de Pagamento	4.363	1.017
Tributos a Recolher	17.746	20.255
Empréstimos e Financiamentos	11.669	48.609
Provisão para Contingências	16.498	-
Obrigações Estimadas	10.605	8.339
Passivos Regulatórios	243	-
Recursos Conta de Consumo de Combustíveis Fosseis - CCC	18.251	18.251
Taxas Regulamentares	8.607	11.705
Devolução de Óleo Diesel a CCC	5.386	1.757
Outros	20.004	12.829
Total do Passivo Circulante	363.659	178.487
NÃO CIRCULANTE		
Exigível a Longo Prazo		
Empréstimos e Financiamentos	93.679	427.542
Provisão para Contingências	15.664	15.431
Recursos Conta de Consumo de Combustíveis Fosseis - CCC	36.790	36.503
Tributos a Recolher	3.327	3.739
Aquisição de Energia - Transição Sistema Interligado	99.178	-
Bens Adquiridos da Eletronorte	101.995	-
Taxas Regulamentares	19.670	6.872
CCC - Devolução Óleo Diesel Consumo Específico	14.254	18.601
Total do Passivo Não Circulante	384.557	508.688
Patrimônio Líquido (A Descoberto)		
Capital Social	362.732	362.732
Reservas de Capital	48.456	48.239
Prejuízos Acumulados	(1.255.100)	(1.237.271)
	(843.912)	(826.300)
Recursos Destinados a Aumento de Capital	1.130.377	856.003
Total do Patrimônio Líquido a Descoberto	286.465	29.703
TOTAL DO PASSIVO	1.034.681	716.878

Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	2010	2009
RECEITA OPERACIONAL BRUTA		
Fornecimento de Energia Elétrica	559.134	594.603
Outras Receitas	3.988	3.901
	563.122	598.504
DEDUÇÕES À RECEITA OPERACIONAL		
ICMS Sobre Venda de Energia Elétrica	(87.439)	(92.962)
COFINS	(41.241)	(43.701)
PIS/ PASEP	(8.929)	(9.496)
Quota para Reserva Global de Reversão	(4.695)	(2.623)
ISS	-	(52)
Encargos do Consumidor - CCC	(13.951)	(9.886)
Conta de Desenvolvimento energético - CDE	(13.504)	-
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA	(8.360)	-
P&D - Lei 12.111/2009 - Tesouro Nacional	(1.163)	-
Encargos do Consumidor - PEE	(1.938)	(2.139)
Encargos do Consumidor - P&D	(1.915)	(2.139)
	(183.135)	(162.998)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	379.987	435.506
CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CUSTO COM ENERGIA		
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(223.104)	(259.475)
CUSTO DE OPERAÇÃO		
Pessoal	(14.676)	(11.772)
Material	(841)	(2.047)
Serviço de Terceiro	(25.518)	(24.719)
Matéria Prima para Produção de Energia Elétrica	(80.704)	(81.503)
Recuperação De Despesa - CCC	76.189	70.232
Depreciação / Amortização	(17.619)	(17.919)
Outras	(864)	(623)
	(64.033)	(68.351)
CUSTO DO SERVIÇO PRESTADAS A TERCEIROS	(287.137)	(327.826)
LUCRO OPERACIONAL	92.850	107.680
DESPESAS OPERACIONAIS		
DESPESAS COM VENDAS	(60.224)	(45.656)
DESPESAS GERAIS E ADMINISTRAÇÃO	(67.796)	(55.477)
	(128.020)	(101.133)
RESULTADO DO SERVIÇO	(35.170)	6.547
OUTROS RESULTADOS		
OUTRAS RECEITAS	1.565	57
OUTRAS DESPESAS	(1.347)	(82)
	218	(25)
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS		
RENDA DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS	6.830	823
ACRÉSCIMOS MORATÓRIO DE ENERGIA VENDIDA	14.088	17.755
ENCARGOS DE DÍVIDAS	(6.264)	(42.046)
VARIAÇÕES MONETÁRIAS LÍQUIDAS	2.960	6.490
OUTRAS	(358)	(109)
RESULTADO FINANCEIRO	17.256	(17.087)
RESULTADO DO EXERCÍCIO	(17.696)	(10.565)

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
9 meses/10	9 meses/09	9 meses/10	9 meses/09
(17,3)	24,4	(4,56%)	5,61%

Dados de Mercado**Energia comprada para revenda**

	3° tri/10	9 meses/10
MWh	798.548	2.298.078
R\$ milhões	80,89	223,10

Energia Vendida

Distribuição para	3° tri/10		9 meses/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	4,42	21.060	12,90	62.602
Industrial	34,69	102.317	94,66	289.892
Residencial	75,99	199.962	221,17	573.860
Comercial	48,52	120.499	136,29	347.863
Outros	33,34	106.168	95,94	309.335
Renda não faturada	3,42	0	-1,83	0
Total	200,38	550.006	559,13	1.583.552

Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	3° tri/10		9 meses/10	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
Diesel	M³	18.284	28,84	50,32	80,70

Perdas - %

3° tri/10	9 meses/10
Comercial	
31,10	30,82

DEC- Duração das paralisações – em horas

3° tri/10	9 meses/10
8,69	22,61

FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

3° tri/10	9 meses/10
7,30	21,79

TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

3° tri/10	9 meses/10
198,59	168,00

Extensão da linha de distribuição (km) – em 30/09/2010

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

Tarifa Média de Venda – R\$/MWh

3° tri/10	9 meses/10
304,21	296,51

Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	3° tri/10	9 meses/10
Distribuição	47,49	113,12
Ampliação RD Rural Distrib. Luz p/todos	30,73	82,54
Ampliação RD Urbana Distribuição	0,71	2,61
Manutenção Sistema de Distribuição	2,52	11,54
Manutenção Sistema de Transmissão	4,14	4,16
Energia nos Sistemas Isolados	0	0,02
Modernização e Adequação de Sistema Comercial e de Distribuição	1,20	3,08

Ampliação do Sistema de Transmissão	8,19	9,17
Infraestrutura de apoio	0,69	2,21
Manutenção e Adequação de bens imóveis	0,29	0,71
Manutenção e Adequação de bens móveis	0,43	0,83
Manutenção e Adequação de ativos de informática	-0,03	0,67
Total	48,18	115,33

Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 30/09/2010	Vencimento	Moeda
Eletrobras	105,35	2021	Real

Obrigações contratuais em 30/09/2010– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	15,79	15,95	16,31	12,05	9,54	35,71

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\$	356,59	388,99	422,25	444,07	487,09	507,66	2.301,46

Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 30/09/2010

Classe	R\$ milhões
Industrial	7,85
Residencial	4,30
Comercial	4,16
Outros	88,97
Total	105,28

Nº de empregados – em 30/09/2010

Tempo de trabalho na empresa (anos)						
até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
265	2	4	54	253	164	742

Lotação	Nº de empregados
Campo	379
Administrativo	363

Mão-de-obra complementar – em 30/09/2010

Contratados	Requisitados
118	5

Balanco Patrimonial em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

Ativo	30 de setembro de 2010	30 de setembro de 2009
Circulante		
Caixa e equivalentes a caixa	15.984	2.712
Consumidores e concessionárias	115.620	171.562
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(61.602)	(110.174)
Devedores diversos	3.014	2.768
Estoques	47.889	1.788
Outros créditos	6.133	10.803
	127.038	79.459
Não circulante		
Realizável a Longo Prazo		
Icms a Recuperar	9.351	36.242
Consumidores e concessionárias	65.354	10.518
Outros créditos	11.267	1.361
	85.972	48.121
Imobilizado	128.426	129.391
Intangível	2.582	552
	216.980	178.064
Total do ativo	344.018	257.523

Passivo e patrimônio líquido	30 de setembro de 2010	30 de setembro de 2009
Circulante		
Fornecedores	223.517	104.344
Folha de pagamento	2.035	568
Taxas regulamentares	2.552	1.104
Tributos a recolher	1.532	1.781
Obrigações estimadas	6.832	5.855
Provisões para contingências	10.885	6.242
Pesquisa & desenvolvimento / eficiência energética	3.333	2.263
Coligadas e controladas ou controladoras	4.310	8.993
Outras contas a pagar	16.404	5.212
	271.400	136.362
Não circulante		
Coligadas e controladas ou controladoras	78.669	81.839
Pesquisa & desenvolvimento / eficiência energética	4.986	4.688
	83.655	86.527
Patrimônio líquido		
Capital social	320.743	320.743
Prejuízos acumulados	(331.780)	(286.109)
	(11.037)	34.634
Total do passivo e patrimônio líquido	344.018	257.523

Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

	Set 2010	Set 2009
Receita operacional bruta		
Fornecimento de energia elétrica	102.411	126.163
Suprimento de energia elétrica	7.839	4.116
Uso da rede de distribuição	10.082	9.643
Outras receitas operacionais	1.613	2.090
	121.945	142.012
(-) Deduções da receita operacional		
ICMS	(10.435)	(21.522)
PIS/PASEP	(2.054)	(2.342)
COFINS	(9.321)	(10.786)
ISS	(40)	(37)
Quota para RGR	(2.121)	(1.647)
Encargos PEE	(472)	(510)
Encargos CCC	(2.726)	(2.539)
Encargos P&D	(472)	(510)
	(27.641)	(39.893)
Receita operacional líquida	94.304	102.119
Custos do serviço de energia elétrica		
Custos com energia elétrica comprada para revenda	(33.699)	(61.466)
Custos de operação		
Pessoal	(15.986)	(14.593)
Material	(159)	(231)
Serviços de terceiros	(464)	(848)
Depreciação e amortização	(4.118)	(3.473)
Outras	(123)	172
	(54.549)	(80.439)
Lucro bruto	39.755	21.680
Receitas (despesas) operacionais		
Despesas com vendas	(29.589)	(24.583)
Despesas gerais e administrativas	(26.735)	(20.098)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(2.868)	(5.481)
	(59.192)	(50.162)
Prejuízo operacional antes do resultado financeiro	(19.437)	(28.482)
Outras Receitas (Despesas)	(118)	-
Resultado financeiro		
Rendimentos de aplicações financeiras	456	58
Variação monetária ativa	14.372	12.158
Variação monetária passiva	(20.157)	(4.884)
Encargos de dívidas	(3.865)	(4.617)
Outras	(2.560)	(791)
	(11.754)	1.924
Prejuízo até setembro	(31.309)	(26.558)

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
9 meses/10	9 meses/09	9 meses/10	9 meses/09
(15,4)	(25,0)	(16,37%)	(24,49%)

Dados de Mercado**Energia comprada para revenda**

	3° tri/10	9 meses/10
MWh	77.337,490	295.497,732
R\$ milhões	11,54	44,29

Energia Vendida

Classe	3° tri/10		9 meses/10	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	4,45	22.304	13,18	65.873
Industrial	0,715	2.961	2,25	9.839
Residencial	20,11	60.350	57,39	176.309
Comercial	8,30	27.568	23,37	79.999
Outros	1,32	6.853	4,05	21.604
Total	34,89	120.036	100,25	353.625

DEC- Duração das paralisações – em horas

3° tri/10	9 meses/10
4,09	11,09

FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

3° tri/10	9 meses/10
4,85	16,39

TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

3° tri/10	9 meses/10
91,49	74,56

Extensão da linha de distribuição (km) – em 30/09/2010

	Tensão (kV)
924,424	127V ou 220V
1.042,21	13,8kV
70,27	69kV

Tarifa Média – R\$/MWh

3° tri/10	9 meses/10
290,64	283,45

Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	3° tri/10	9 meses/10
Distribuição		
Manutenção do Sistema de Distribuição de Energia Elétrica	0,419	0,911
Modernização e Adequação do Sistema de Comercialização e Distribuição	1,272	1,513
Outros		
Manutenção e Adequação de Bens Imóveis	0	0,157
Manutenção e Adequação de Bens Móveis, Veículos e Equipamentos	0,019	0,056
Total	1,71	2,637

Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 30/09/2010	Vencimento	Moeda
Eletrobrás – RES 0676/03	7,75	30/10/2015	R\$
Eletrobrás – ECF 1554/97 - NOV	6,97	30/10/2015	R\$
Eletrobrás – RES 0898/03	1,59	30/11/2015	R\$
Eletrobrás – RES 2516/05	0,26	30/12/2014	R\$
Eletrobrás – RES 2554/05	0,21	30/12/2014	R\$
Eletronorte – 29/11/06	23,45	30/11/2013	R\$

Obrigações contratuais em 30/09/2010– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
Eletrobrás	1,44	2,07	3,06	3,37	3,71	3,31	0
Eletronorte	1,59	6,79	7,50	7,57	0	0	0

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
MWh	470.997	632.601	660.341	703.499	741.635	660.341	3.541.831
R\$	108,31	160,02	183,73	216,14	249,70	284,96	1.528,42

Inadimplência – faturas com atraso de mais de 180 dias

Classe	R\$ milhões
Industrial	0,20
Residencial	2,60
Comercial	0,34
Outros	59,33
Total	62,45

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
107	85	0	0	68	33	293

Lotação	Nº de empregados
Campo	147
Administrativo	146

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.

Balço Patrimonial em 30 de Setembro

(Em milhares de Reais)

ATIVO		2010	2009
CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa		53.344	28.696
Remuneração dos investimentos		5.395	5.019
Ativos fiscais a compensar		344	910
Outros		64	172
		59.147	34.797
NÃO CIRCULANTE			
INVESTIMENTOS		82.791	84.024
IMOBILIZADO			
Móveis e utensílios		206	186
(-) Depreciação Acumulada		(160)	(147)
		46	39
INTANGÍVEL		1	1
		82.838	84.064
TOTAL DO ATIVO		141.986	118.861
PASSIVO			
CIRCULANTE			
Contas a pagar - Eletrobras		661	454
Tributos e contribuições sociais		86	42
Obrigações estimadas		13	11
Outros		42	63
		803	570
PATRIMÔNIO LÍQUIDO			
Capital social		118.054	55.769
Reserva de Lucros		569	533
Lucros acumulados		22.559	(295)
		141.182	56.007
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	62.285
		141.182	118.291
TOTAL DO PASSIVO E DO PAT. LÍQUIDO		141.986	118.861

Demonstração do Resultado dos exercícios até os períodos findos em 30 de Setembro

(em milhares de Reais)

	2010	2009
RECEITAS OPERACIONAIS		
Dividendos	20.504	14.735
Participação societária	3.147	4.296
	23.652	19.031
DESPESAS OPERACIONAIS		
Pessoal/Honorários	1.765	1.961
Materiais e Produtos	57	65
Viagens, Condução e Treinamento	68	34
Serviços de Terceiros	352	327
Propaganda e Publicidade	237	297
Tributos e Contribuições	115	114
Aluguel, Condomínio e IPTU	50	47
Provisões Operacionais	391	7.454
Perda na aquisição de participação societária	320	226
Outras	55	63
	3.409	10.588
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	20.242	8.443
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS		
Receitas financeiras	2.704	2.039
Despesas financeiras	(82)	(438)
RESULTADO FINANCEIRO	2.622	1.601
RESULTADO OPERACIONAL	22.864	10.044
RESULTADO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	22.864	10.044
Imposto de renda e Contribuição social	(305)	-
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	22.559	10.044
LUCRO LÍQUIDO POR AÇÃO	R\$ 1,9175	R\$ 0,9666