



**Eletrobras**

Informe aos Investidores

Dezembro/2009

## Índice

	Página
<b>Análise do Resultado</b> .....	<b>02</b>
<b>Eletrobras Holding</b> .....	<b>11</b>
<b>Empresas de Geração e Transmissão</b> .....	<b>22</b>
Itaipu .....	23
Eletrobras Furnas .....	28
Eletrobras Chesf .....	42
Eletrobras Eletronorte .....	55
Eletrobras Eletronuclear .....	68
Eletrobras Eletrosul .....	74
Eletrobras CGTEE .....	82
Eletrobras Eletropar .....	88
<b>Empresas de Distribuição</b> .....	<b>90</b>
Eletrobras Distribuição Roraima .....	91
Eletrobras Amazonas Energia .....	93
Eletrobras Distribuição Rondônia .....	98
Eletrobras Distribuição Acre .....	100
Eletrobras Distribuição Alagoas .....	102
Eletrobras Distribuição Piauí .....	104

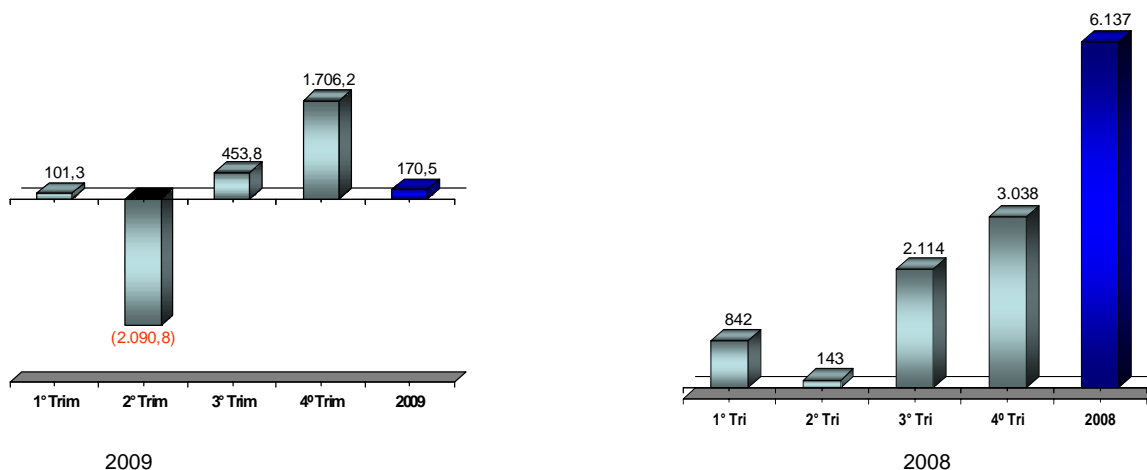


## O DESEMPENHO DA ELETROBRAS NO QUARTO TRIMESTRE DE 2009

**A** Eletrobras registrou em 2009 um lucro líquido de R\$ 170,5 milhões, equivalente a R\$0,15 por ação, tendo no ano de 2008, apurado um lucro de R\$ 6.136,5 milhões, equivalente a R\$ 5,42 por ação. O resultado de 2009 corresponde a Retorno sobre o Patrimônio Líquido de 0,2% ante 7,2% no ano anterior.

No 4º trimestre de 2009 a Eletrobras registrou um lucro líquido de R\$ 1.706,2 milhões, equivalente a R\$ 1,51 por ação, sendo que no mesmo período do exercício anterior a Empresa registrou um lucro de R\$ 3.038,4 milhões, equivalente a R\$ 2,68 por ação.

### Evolução dos Resultados Trimestrais – R\$ milhões



### 1. Remuneração aos Acionistas

O estatuto da Companhia estabelece como dividendo mínimo obrigatório 25% do lucro líquido, ajustado nos termos da legislação societária, respeitada a remuneração mínima para as ações preferenciais das classes A e B, de 8% e 6%, respectivamente, do capital social relativo a essas espécies e classes de ações.

A seguir, está demonstrado o lucro líquido ajustado e o valor do dividendo mínimo obrigatório, nos termos da legislação aplicável, bem como o valor total da remuneração proposta aos acionistas, a ser deliberada em Assembléia Geral Ordinária:

	CONTROLADORA	
	R\$ mil	
	2009	2008
Lucro líquido do exercício	170.526	6.136.497
Reserva legal	(8.526)	(306.825)
Lucro líquido ajustado	161.990	5.829.672
Dividendo mínimo obrigatório - 25%	40.500	1.457.418
Remuneração proposta aos acionistas na forma de JCP		
Ações ordinárias	370.755	1.343.855
Ações preferenciais da classe A	319	319
Ações preferenciais da classe B	370.435	371.080
	<u>741.509</u>	<u>1.715.254</u>

Em 2009 a Eletrobras registrou como remuneração integral aos acionistas, juros sobre o capital próprio - JCP no valor de R\$ 741.509 mil, imputados aos dividendos daquele exercício, de acordo com as disposições estatutárias, cuja remuneração por ação foi a que segue:

Remuneração por ação - expressa em Reais			
		31/12/2009	31/12/2008
Ações ordinárias	1,7735% do capital (2008 - 6,4283%)	0,41	1,48
Ações preferenciais "A"	9,4118% do capital (2008 - 9,4118%)	2,17	2,17
Ações preferenciais "B"	7,0588% do capital (2008 - 7,0588%)	1,63	1,63

### 2. O Sistema Eletrobras

#### 2.1 Operações com energia elétrica

CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
31/12/2009	31/12/2008	31/12/2009	31/12/2008

Fornecimento	-	-	5.872.478	5.695.688
Suprimento	-	-	9.347.866	9.372.059
Transmissão	-	-	4.784.697	4.334.236
Comercialização CCEE	1.847.673	1.482.052	2.240.087	2.603.780
Repasse de Energia de ITAIPU	6.446.513	5.777.524	6.446.513	5.777.524
Ativo Regulatório – Comercialização da energia de ITAIPU	(1.586.388)	3.666.637	(1.586.388)	3.666.637
Outros	2.974	840	(6.160)	840
	<u>6.710.772</u>	<u>10.927.053</u>	<u>27.099.094</u>	<u>31.450.764</u>

## 2.2 Indicadores das Demonstrações Financeiras Consolidadas

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

Consolidado - R\$ Milhões			
	2009	2008	Varição
Receitas operacionais	27.652,5	30.388,6	-9,0%
Despesas operacionais	23.004,4	24.530,7	-6,2%
Lucro antes do Resultado Financeiro	4.648,1	5.857,9	-20,7%
Resultado financeiro	-5.273,9	3.383,8	-255,9%
Lucro líquido	170,5	6.136,5	-97,2%
Lucro líquido por ação	R\$ 0,2	R\$ 5,4	-97,2%
Valor de Mercado	40.100,3	28.929,3	38,6%
Margem operacional (%)	16,8%	19,3%	-2,5 p.p.
Margem líquida (%)	0,6%	20,2%	-19,6 p.p.

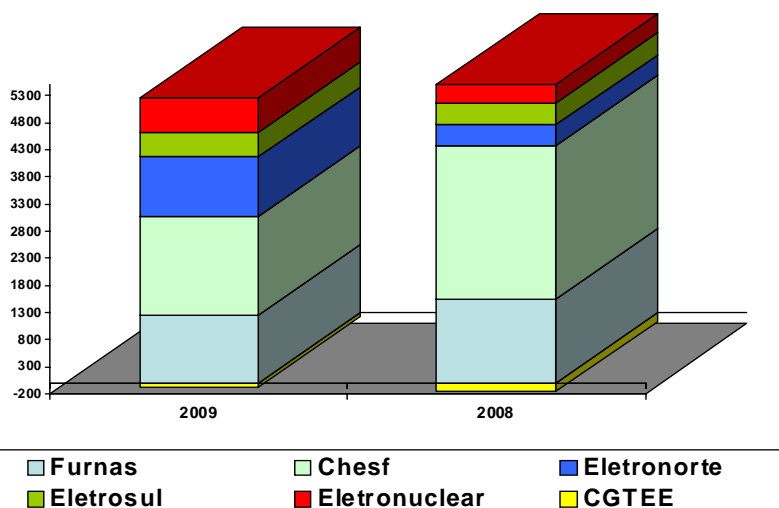
Margem Operacional = Lucro Operacional / Receita Operacional

Margem Líquida = Lucro Líquido / Receita Operacional.

pp = pontos percentuais

O Valor de Mercado não está refletindo o ajuste de cotação ex-dividendo, realizado em 01/02/2010

## 2.3 Evolução do Ebitda



A soma dos Ebitdas das nossas empresas controladas de geração e transmissão de energia em 2009 totalizou R\$ 5.188 milhões, 5,54% inferior ao valor apurado no mesmo período de 2008 quando foi verificado um montante de R\$ 5.492 milhões.

Furnas apresentou uma queda de 18,32%, passando de R\$ 1.546 milhões para R\$ 1.263 milhões. Chesf diminuiu 38,18%, de R\$ 2.819 milhões para R\$ 1.799 milhões.

A Eletronorte, que supre o sistema isolado brasileiro, apresentou um aumento de 185,56%, passando de R\$ 382 milhões em 2008 para R\$ 1.091 milhões este ano. A Eletrosul apresentou, em 2009, um Ebitda de R\$ 450 milhões, 8,86% superior ao valor de R\$ 413 milhões registrado em 2008. A Eletronuclear registrou um aumento de 30,20%, passando de R\$ 491 milhões em 2008 para R\$ 639 milhões em 2009, enquanto que a CGTEE registrou um aumento de 66,62%, passando de R\$ (156) milhões para R\$ (53) milhões.

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

## 3. Participações Societárias da Eletrobras

O reconhecimento dos resultados obtidos pelas empresas investidas pela Eletrobras impactou de forma positiva o resultado da Companhia em 2009 em R\$ 2.728 milhões, decorrente da avaliação dos investimentos societários, conforme abaixo demonstrado:

R\$ mil	
CONTROLADORA	CONSOLIDADO

	31/12/2009	31/12/2008	31/12/2009	31/12/2008
Investimentos em controladas				
Equivalência patrimonial	1.171.256	(236.157)	-	-
Rendimentos de capital - ITAIPU	47.838	36.157	47.838	36.157
	<u>1.219.094</u>	<u>(200.000)</u>	<u>47.838</u>	<u>36.157</u>
Investimentos em coligadas				
Equivalência patrimonial	1.253.512	464.267	1.253.512	464.267
Juros sobre o capital próprio	124.282	96.341	124.282	96.341
	<u>1.377.794</u>	<u>560.608</u>	<u>1.377.794</u>	<u>560.608</u>
Outros investimentos				
Juros sobre o capital próprio	13.592	14.171	13.592	14.171
Dividendos	103.868	88.643	103.868	88.643
Remuneração dos investimentos em parcerias	13.607	(80.623)	51.647	(34.046)
	<u>131.067</u>	<u>22.191</u>	<u>169.107</u>	<u>68.768</u>
	<u>2.727.955</u>	<u>382.799</u>	<u>1.594.740</u>	<u>665.533</u>

Em relação à Equivalência Patrimonial dos Investimentos em Coligadas, a investida CEEE (atualmente denominada CEEE-D e CEEE-GT) ingressou em março de 1993 com Ação Ordinária contra a União Federal, pleiteando o reconhecimento na Conta de Resultados a Compensar – CRC, de determinados gastos decorrentes do custo do serviço de 1981 a 1993, cuja decisão favorável transitou em julgado no âmbito do Supremo Tribunal Federal, em 31 de março de 2009.

Na referida decisão foi reconhecido o direito da Concessionária registrar custos do serviço para fins de ajustes na Conta de Resultados a Compensar – CRC e Reserva Nacional de Compensação e Remuneração – Rencor.

Conforme decisão judicial datada de Novembro de 2009, a apuração dos valores foi determinada na forma prevista na Lei 8.631/1993, com as alterações da Lei nº 8.724/1993. Com base na decisão transitada em julgado e, amparada em parecer jurídico independente e com valores quantificados através de cálculo pericial, a investida reconheceu contabilmente o ativo correspondente, a valor de face, em contrapartida ao resultado do exercício de 2009 tendo sua realização avaliada ao amparo do parágrafo nono, do artigo sétimo, da Lei 8.631/1993.

Em função da nossa participação societária, a Eletrobras reconheceu, pelo seu valor presente, considerando para tal o prazo de vencimento das concessões da CEEE-D e CEEE-GT, ambas encerrando em 2015 a receita de R\$ 765 milhões.

#### Reembolso da CCC- Sistema Isolado

Com o advento da Lei 12.111/2009 foi alterada a sistemática de subvenção dos sistemas isolados. A subvenção CCC que outrora subsidiava somente os custos com combustíveis agora passará a reembolsar o montante igual a diferença entre o custo total de energia elétrica e a valoração da quantidade correspondente de energia elétrica pelo custo médio da potência e energia comercializadas no Ambiente de Contratação Regulada - ACR do Sistema Interligado Nacional - SIN.

Os valores calculados e contabilizados pela Companhia, no exercício de 2009, totalizaram o montante de R\$ 435.385 mil, registrados no Ativo Circulante, tendo como contrapartidas o valor de R\$ 225.611 mil no Passivo não Circulante e o restante no resultado do exercício.

#### 4 – Resultado Financeiro

A desvalorização do Real em relação ao Dólar Norte-Americano e o fato de a Eletrobras deter relevante parcela de seus recebíveis (líquidos de obrigações) – R\$ 9.772,5 milhões (US\$ 5.612,5 milhões) - indexados à moedas estrangeiras, principalmente ao dólar norte-americano, produziram efeito negativo no resultado da Companhia em 2009 quando foi registrado uma despesa líquida de R\$ 4.618,2 milhões decorrente da variação cambial. No ano anterior foi apurada receita líquida de R\$ 4.297,1 milhões.

No tocante às variações monetárias decorrentes dos níveis internos de preços, neste ano de 2009 a Companhia verificou um ganho de R\$ 175,5 milhões, contra um ganho de R\$ 997,8 milhões no ano de 2008, conforme abaixo demonstrado:

	R\$ mil			
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/12/2009	31/12/2008	31/12/2009	31/12/2008
Receitas (Despesas) Financeiras				
Receita de juros, comissão e taxas	3.884.310	3.568.780	1.037.626	1.199.439
Encargos de dívidas	(643.592)	(479.655)	(1.686.761)	(1.442.159)
Encargos sobre recursos de acionistas	(1.422.982)	(1.576.023)	(1.467.632)	(1.599.504)
Receita de aplicações financeiras	1.147.357	959.344	1.416.513	1.160.571
Outras receitas (despesas)	110.189	30.068	(929.009)	113.007
	<u>3.075.282</u>	<u>2.502.514</u>	<u>(1.629.263)</u>	<u>(568.646)</u>
Atualizações Monetárias e Cambiais				
Atualizações monetárias líquidas	175.509	997.786	334.699	320.223
Atualizações cambiais líquidas	(4.618.216)	4.297.123	(3.979.338)	3.632.191
	<u>(4.442.707)</u>	<u>5.294.909</u>	<u>(3.644.639)</u>	<u>3.952.414</u>
	<u>(1.367.425)</u>	<u>7.797.423</u>	<u>(5.273.903)</u>	<u>3.383.768</u>

Em 31 de dezembro de 200, as controladas Furnas e Eletronuclear mantinham registrado o montante de R\$ 904.202 (31 de dezembro de 2007 – R\$ 987.728 mil), apresentado no ativo. Durante o exercício de 2009, foram efetuadas alterações na administração da Fundação Real Grandeza, conforme previsto em seu regulamento, visando estabelecer as ações necessárias para viabilizar uma nova gestão entre as patrocinadoras e o Fundo, pelo que foi estabelecido o Projeto de Sustentabilidade da Nova Gestão da Real Grandeza.

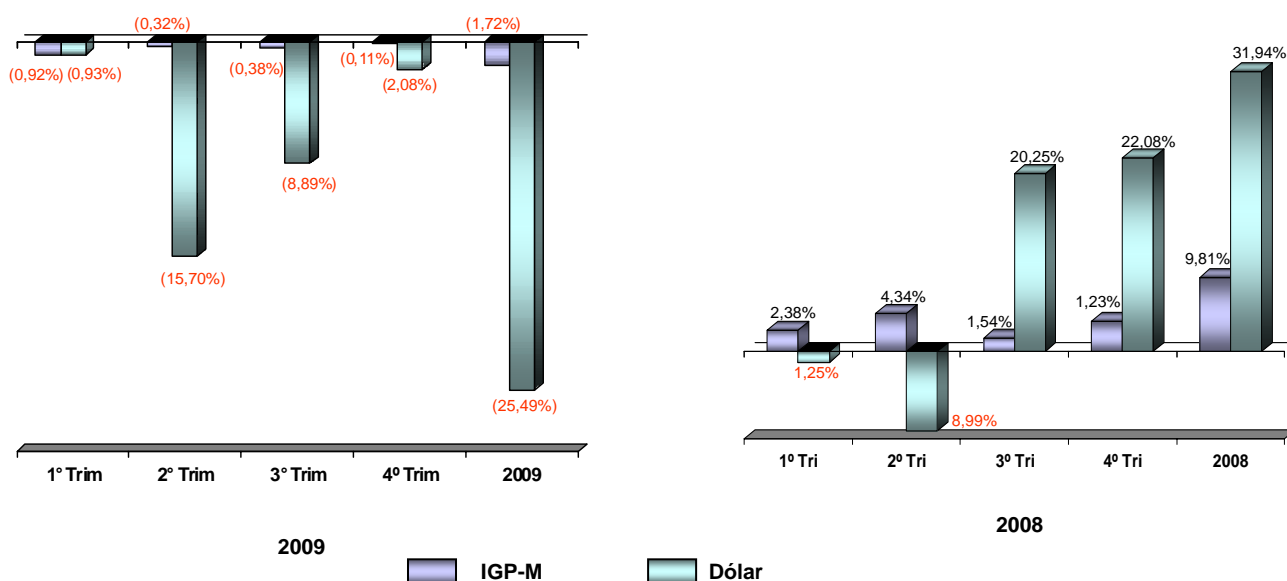
As ações seguem ao estabelecido pelo Conselho de Gestão de Previdência Complementar, por meio da Resolução CGPC nº 26/2008, no que se refere às formas de revisão dos planos de benefícios.

Adicionalmente consta, também, a dotação de recursos para o plano de saúde dos funcionários das patrocinadoras, visando manter o seu equilíbrio econômico-financeiro-atuarial.

Diante da incerteza sobre o resultado que possa advir das mudanças de cenário inseridas pelo “Projeto de Sustentabilidade da Nova Gestão da Real Grandeza”, as controladas Furnas e Eletronuclear decidiram reverter o montante provisionado à título de “Ativo Atuarial” até que os efeitos das futuras avaliações econômico-atuariais possam ser mensuráveis em suas demonstrações contábeis, o que ocorrerá quando encerrados todos os estudos previstos e alocados pelas administrações das patrocinadoras e da Real Grandeza.

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**



**4.1 – Financiamento a Receber**

No encerramento deste exercício, a Companhia mantinha 809 contratos concedidos de empréstimos e financiamentos, totalizando R\$ 28.717.335 mil (31 de dezembro de 2008 - R\$ 42.234.271 mil), conforme demonstrado a seguir:

Moeda	US\$ mil	%	R\$ mil
Dólar Norte-Americano	8.224.463	49,87	14.320.436
IGP-M	3.087.772	18,72	5.376.429
Real	4.862.394	29,48	8.466.400
Yen	233.048	1,41	405.783
EURO	85.163	0,52	148.285
<b>Total</b>	<b>16.492.840</b>	<b>100,00</b>	<b>28.717.333</b>

CONTROLADORA							
31/12/2009				31/12/2008			
Encargos Circulante		Principal		Encargos Circulante		Principal	
Taxa Média	Valor	Circulante	Não Circulante	Taxa Média	Valor	Circulante	Não Circulante

**CONTROLADAS E CONTROLADA EM CONJUNTO**

FURNAS	7,58%	7.246	512.610	821.835	10,00%	8.082	78.073	1.091.846
CHESF	8,75%	-	102.921	150.876	11,47%	31.575	440.873	2.988.359
ELETROSUL	7,46%	6.389	97.681	566.020	7,56%	1.168	77.274	513.719
ELETRONORTE	13,07%	10.235	224.254	3.223.741	13,57%	15.500	231.349	7.342.566

ELETRONUCLEAR	11,73%	1.682	69.987	3.042.036	12,69%	2.176	64.870	2.835.655
CGTEE	2,54%	538	62.361	719.292	6,39%	816	-	574.138
CEAL	6,61%	-	-	117.409	10,49%	-	140.254	589.101
CERON	8,45%	752	-	98.859	12,57%	3.435	39.874	303.656
CEPISA	9,39%	561	-	315.330	11,43%	1.472	53.617	396.735
ELETROACRE	7,39%	-	2.352	22.366	12,03%	984	84.663	348.331
AMAZONAS	7,95%	2.296	-	363.337	11,02%	351	9.557	30.161
ITAIPU	7,08%	-	1.143.039	11.826.932	7,07%	-	60.944	18.355.581
		<u>29.700</u>	<u>2.215.204</u>	<u>21.268.033</u>		<u>65.559</u>	<u>1.281.348</u>	<u>35.369.848</u>
<b>OUTRAS</b>								
CEMIG	6,22%	222	57.735	343.741	6,76%	2.457	63.022	403.565
COPEL	8,39%	14	6.126	88.512	10,21%	429	4.548	67.142
CEEE	8,01%	135	1.604	20.033	9,33%	172	66.693	30.085
DUKE	10,00%	2.049	126.593	362.530	10,00%	2.375	168.691	439.233
AES TIETÊ	10,00%	4.048	250.123	716.276	10,00%	4.819	224.659	982.694
AES	10,48%	286.780	108.062	513	10,01%	274.406	117.931	-
<b>ELETROPAULO</b>								
TRACTBEL	12,00%	435	32.711	10.796	12,00%	707	29.611	41.114
CELPE	6,00%	961	16.976	62.286	6,00%	867	17.173	77.957
CEMAR	5,94%	-	30.225	363.860	5,09%	1.154	26.352	317.532
CESP	9,36%	1.067	30.778	201.823	9,36%	1.165	28.121	235.273
OUTRAS	-	112.443	417.678	1.739.495	-	100.658	331.872	1.572.714
( - ) PCLD	-	(82.257)	(109.975)	-	-	(58.221)	(59.454)	-
		<u>325.896</u>	<u>968.636</u>	<u>3.909.865</u>		<u>330.988</u>	<u>1.019.219</u>	<u>4.167.309</u>
<b>TOTAL</b>		<u>355.596</u>	<u>3.183.840</u>	<u>25.177.898</u>		<u>396.547</u>	<u>2.300.567</u>	<u>39.537.157</u>

	<b>CONSOLIDADO</b>							
	<b>31/12/2009</b>				<b>31/12/2008</b>			
	Encargos		Principal		Encargos		Principal	
	Circulante Taxa Média	Valor	Circulante	Não Circulante	Circulante Taxa Média	Valor	Circulante	Não Circulante
<b>Controladas e Controlada em Conjunto</b>								
Furnas	-	-	-	-	-	-	-	-
Chesf	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletrosul	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletropar	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronuclear	-	-	-	-	-	-	-	-
Cgtee	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceal	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceron	-	-	-	-	-	-	-	-
Cepisa	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletoacre	-	-	-	-	-	-	-	-
Amazonas	-	-	-	-	-	-	-	-
Itaipu	-	-	571.519	5.913.466	-	-	30.472	9.177.791
			571.519	5.913.466			30.472	9.177.791
<b>Outras</b>								
Cemig	6,22%	222	57.735	343.741	6,76%	2.457	63.022	403.565
Copel	8,39%	14	6.126	88.512	8,39%	429	4.548	67.142
Ceee	8,01%	135	1.604	20.033	9,33%	172	66.693	30.085
Duke	10,00%	2.049	126.593	362.530	10,00%	2.375	168.691	439.233
Aes Tietê	10,00%	4.048	250.123	716.276	10,00%	4.819	224.659	982.694
Aes Eletropaulo	10,48%	286.780	108.062	513	9,30%	274.406	117.931	-
Tractbel	12,00%	435	32.711	10.796	12,00%	707	29.611	41.114
Celpe	6,00%	961	16.976	62.286	4,44%	867	17.173	77.957
Cemar	5,94%	-	30.225	363.860	6,07%	1.154	26.352	317.532
Cesp	9,36%	1.067	30.778	201.823	9,33%	1.165	28.121	235.273
Outras	-	112.820	474.116	1.752.576	-	101.821	443.301	1.695.257
( - ) PclD	-	(82.257)	(109.975)	-	-	(58.221)	(59.454)	-
		<u>326.273</u>	<u>1.025.074</u>	<u>3.922.946</u>		<u>332.151</u>	<u>1.130.648</u>	<u>4.289.852</u>
<b>TOTAL</b>		<u>326.273</u>	<u>1.596.593</u>	<u>9.836.412</u>		<u>332.151</u>	<u>1.161.120</u>	<u>13.467.643</u>

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

	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015	TOTAL
<b>Controladora</b>	1.350.632	1.271.209	1.178.595	1.068.298	986.883	19.322.281	25.177.898
<b>Consolidado</b>	527.660	496.632	460.449	417.359	385.552	7.548.760	9.836.412

## 4.2 – Financiamento a Pagar

A Eletrobras finalizou o exercício de 2009 com 12 contratos passivos, entre empréstimos, financiamentos e bônus, que totalizam R\$ 5.101.994 (31 de dezembro de 2008 - R\$ 4.158.111), conforme demonstrado a seguir:

Moeda	US\$ mil (equivalentes)	%	R\$ mil
Dólar Norte-Americano	2.641.947	90,16%	4.600.158
EURO	85.713	2,93%	149.243
Yen	202.500	6,91%	352.593
<b>Total</b>	<b>2.930.160</b>	<b>100,00</b>	<b>5.101.994</b>

	CONTROLADORA							
	31/12/2009				31/12/2008			
	Encargos Circulante		Principal		Encargos Circulante		Principal	
Taxa Média	Valor	Circulante	Não Circulante	Taxa Média	Valor	Circulante	Não Circulante	
<b>MOEDA ESTRANGEIRA</b>								
<b>Instituições Financeiras</b>								
Banco Interamericano de Desenvolvimento - BID	5,32%	3.659	32.397	242.977	5,32%	5.489	43.482	369.600
Corporación Andino de Fomento - CAF	3,97%	22.040	-	1.205.446	4,76%	10.340	-	1.635.900
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KFW	3,87%	183	23.811	52.205	5,73%	202	31.349	95.514
Dresdner Bank	6,25%	775	23.810	48.458	6,25%	259	31.349	95.513
Eximbank	2,15%	1.654	41.288	309.651	2,15%	2.544	56.822	482.981
Outras		15.263	1.759	749.653		2.510	2.487	585.322
		43.575	123.065	2.608.389		21.344	165.489	3.264.830
<b>Bônus</b>								
Bônus - Dresdner Bank	7,75%	3.984	-	522.360	7,75%	5.347	-	701.100
Bônus - Credit Suisse	6,87%	59.421	-	1.741.200		-	-	-
		63.405	-	2.263.560		5.347	-	701.100
<b>Outros</b>								
Tesouro Nacional - ITAIPU		-	-	-		-	-	-
		-	-	-		-	-	-
		106.980	123.065	4.871.949		26.691	165.489	3.965.930
<b>MOEDA NACIONAL</b>								
Fundo de Investimento em Direitos Creditórios		-	-	-		-	-	-
Outros		-	-	-		-	-	-
		-	-	-		-	-	-
		106.980	123.065	4.871.949		26.691	165.489	3.965.930

	CONSOLIDADO							
	31/12/2009				31/12/2008			
	Encargos Circulante		Principal		Encargos Circulante		Principal	
Taxa Média	Valor	Circulante	Não Circulante	Taxa Média	Valor	Circulante	Não Circulante	
<b>MOEDA ESTRANGEIRA</b>								
<b>Instituições Financeiras</b>								
Banco Interamericano de Desenvolvimento - BID	5,32%	3.659	32.397	242.977	5,32%	5.489	43.482	369.600
Corporación Andino de Fomento - CAF	3,97%	22.040	-	1.205.446	4,76%	10.340	-	1.635.900
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KFW	3,87%	183	23.811	52.205	5,73%	376	59.698	95.514
Dresdner Bank	6,25%	775	23.810	48.458	6,25%	331	45.110	95.513
Eximbank	2,15%	1.654	41.288	309.651	2,15%	2.544	56.823	482.981
Outras		15.489	3.942	761.549		3.466	19.374	502.328
		43.801	125.248	2.620.285		22.546	224.487	3.181.836
<b>Bônus</b>								
Bônus - Dresdner Bank	7,75%	3.984	-	522.360	7,75%	5.347	-	701.100
Bônus - Credit Suisse	6,87%	59.421	-	1.741.200		-	-	-
		63.405	-	2.263.560		5.347	-	701.100
<b>Outros</b>								

Tesouro Nacional - ITAIPU		3.342	344.448	8.701.253		5.698	941.908	11.655.965
		3.342	344.448	8.701.253		5.698	941.908	11.655.965
		110.548	469.696	13.585.098		33.591	1.166.395	15.538.901
<b>MOEDA NACIONAL</b>								
Fundo de Investimento em Direitos Creditórios		-	71.671	-			224.977	86.930
Outros		52.517	294.192	3.206.020		52.114	237.534	2.671.731
		52.517	365.863	3.206.020		52.114	462.511	2.758.661
		163.065	835.559	16.791.119		85.705	1.628.906	18.297.563

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

b) O total devido em moeda estrangeira, inclusive encargos, corresponde na controladora a R\$ 5.101.994 mil, equivalente a US\$ 2.930.159 mil e no consolidado a R\$ 14.165.342 mil, equivalente a US\$8.135.390 mil. A distribuição percentual por tipo de moeda é a seguinte:

	US\$	EURO	YEN
<b>Controladora</b>	90%	3%	7%
<b>Consolidado</b>	96%	1%	3%

c) Os empréstimos e financiamentos estão sujeitos a encargos, cuja taxa média em 2009, foi de 5,65%a.a. e 2008, foi de 6,40%a.a.

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

	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015	TOTAL
<b>Controladora</b>	121.258	194.368	239.806	239.808	551.471	1.451.330	2.798.041
<b>Consolidado</b>	650.700	909.986	776.588	724.517	682.425	5.899.202	9.643.418

## 5 - Provisões Operacionais

	R\$ mil			
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/12/2009	31/12/2008	31/12/2009	31/12/2008
Contingências	(99.242)	71.501	121.936	345.273
PCLD - Consumidores e Revendedores	-	-	355.707	40.345
PCLD - RTE	-	-	(39.294)	(242.734)
PCLD - Financiamentos e Empréstimos	74.556	37.045	74.556	37.045
PCLD - Créditos de ICMS	-	-	177.320	468.405
PCLD - Títulos e Valores Mobiliários	(13.015)	12.981	(13.015)	12.981
Ajuste a Valor Presente - Desmobilização de Ativos	-	-	36.475	33.599
Provisão para valor recuperável de ativos - Impairment	-	-	(673.232)	770.231
Perdas na realização de AFAC's	510.235	(7.535)	-	-
Passivo a descoberto em Controladas	(300.261)	135.652	-	-
Perdas em participações societárias	842.830	81.565	842.830	81.565
Outras	94.188	(27.215)	633.514	(2.619)
	<u>1.109.291</u>	<u>303.994</u>	<u>1.516.797</u>	<u>1.544.091</u>

No exercício de 2008 a companhia registrou montante de R\$ 770.231 mil como provisão para redução ao valor recuperável de ativos (*impairment*). Este montante é representado, substancialmente, pela provisão realizada na UHE Samuel em virtude da mesma estar com o prazo de concessão vencido. A ANEEL prorrogou por mais 20 anos a concessão da UHE Samuel. A renovação criou condição para que a controlada Eletronorte revertesse em 2009 a provisão constituída no exercício anterior.

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

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

Balço Patrimonial Consolidado  
( de Caráter Meramente Informativo )  
( em milhares de Reais )

ATIVO	31/12/2009	
	SEM ITAIPU	COM ITAIPU
<b>CIRCULANTE</b>		
Consumidores e revendedores	4.208.567	4.260.617
Financiamentos e empréstimos	2.494.386	1.922.866
Outros	21.556.787	22.011.483
	<u>28.259.740</u>	<u>28.194.966</u>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>		
Financiamentos e empréstimos	15.749.878	9.836.412
Outros	11.018.789	11.180.554
	<u>26.768.667</u>	<u>21.016.966</u>
<b>INVESTIMENTOS</b>	6.903.206	6.816.146
<b>IMOBILIZADO, INTANGÍVEL</b>	61.904.763	77.788.582
	<u>68.807.969</u>	<u>84.604.728</u>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<u>123.836.376</u>	<u>133.816.660</u>
<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Financiamentos e empréstimos	488.887	835.560
Fornecedores	4.024.572	3.471.375
Outros	9.305.719	9.856.129
	<u>13.819.178</u>	<u>14.163.424</u>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Financiamentos e empréstimos	8.049.302	16.791.118
Outros	25.670.967	26.565.190
	<u>33.720.269</u>	<u>43.356.308</u>
Participações de Acionistas Não Controladores	205.144	205.144
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<u>76.091.785</u>	<u>76.091.785</u>
	<u>76.296.929</u>	<u>76.296.929</u>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<u>123.836.376</u>	<u>133.816.660</u>

Demonstração do Resultado do Exercício  
( de Caráter Meramente Informativo )  
( em milhares de Reais )

	31/12/2009	
	SEM ITAIPU	COM ITAIPU
<b>RECEITAS OPERACIONAIS</b>		
Operações com energia elétrica	26.896.988	27.099.094
Deduções	(2.340.215)	(2.340.215)
Outros	1.298.895	1.298.895
	<u>25.855.668</u>	<u>26.057.774</u>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
Energia comprada para revenda	(9.299.967)	(6.122.533)
Depreciação e amortização	(2.397.874)	(2.397.874)
Resultado a compensar de Itaipu	-	(669.675)
Outras	(12.169.350)	(13.814.315)
	<u>(23.867.191)</u>	<u>(23.004.398)</u>
<b>RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO</b>		
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>		
	1.988.477	3.053.377
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<u>(4.206.183)</u>	<u>(5.273.903)</u>
<b>RESULTADO DE PARTICIPAÇÃO SOCIETÁRIA</b>	1.594.739	1.594.739
<b>OUTRAS DESPESAS E RECEITAS</b>	<u>(100.517)</u>	<u>(97.697)</u>
<b>RESULTADO ANTES DA CSLL E IRPJ</b>	<u>(723.484)</u>	<u>(723.484)</u>
CSLL e IRPJ	1.196.419	1.196.419
<b>RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	472.935	472.935
Participação no lucro	(207.482)	(207.482)
Participação minoritária	(94.927)	(94.927)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<u>170.526</u>	<u>170.526</u>
Lucro líquido por ação	<u>R\$ 0,15</u>	<u>R\$ 0,15</u>

**Balço Patrimonial em 31 de Dezembro**  
(em milhares de reais)

ATIVO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2009	2008	2009	2008
<b>CIRCULANTE</b>				
Caixa e equivalente de caixa	12.495.718	9.370.041	15.398.093	12.832.000
Caixa restrito	1.341.720	734.386	1.341.719	734.386
Consumidores e revendedores	1.611.189	1.709.569	4.260.617	4.341.459
Financiamentos e empréstimos	3.539.436	2.697.114	1.922.866	1.493.271
Conta de Consumo de Combustível - CCC	375.558	573.993	375.558	554.748
Remuneração dos investimentos	1.483.062	1.212.966	340.607	261.093
Créditos renegociados	51.786	84.371	421.922	619.871
Ativos fiscais diferidos	701.025	1.418.353	1.120.239	2.081.850
Direito de ressarcimento	278.239	516.766	946.212	516.766
Devedores diversos	382.315	171.165	582.749	377.879
Almoxarifado	1.960	1.879	859.285	759.963
Despesas pagas antecipadamente	-	-	88.176	76.874
Outros	141.943	87.306	536.922	947.497
	<b>22.403.951</b>	<b>18.577.909</b>	<b>28.194.965</b>	<b>25.597.657</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>				
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>				
Financiamentos e empréstimos	25.177.898	39.537.157	9.836.412	13.467.643
Créditos renegociados	104.337	199.646	1.523.630	2.070.302
Títulos e valores mobiliários	682.624	613.374	687.291	617.889
Estoque de combustível nuclear	-	-	755.434	725.142
Ativos fiscais diferidos	2.493.243	1.348.168	4.581.036	2.786.948
Conta de Consumo de Combustível - CCC	1.074.402	572.279	1.074.402	572.279
Direito de ressarcimento	1.803.348	4.312.809	1.842.309	4.312.809
Outros	141.992	73.547	712.452	1.363.886
	<b>31.477.844</b>	<b>46.656.980</b>	<b>21.012.966</b>	<b>25.916.898</b>
Adiantamentos para participação societária	9.926.015	730.281	4.000	4.027
	<b>41.403.859</b>	<b>47.387.261</b>	<b>21.016.966</b>	<b>25.920.925</b>
INVESTIMENTOS	44.024.992	43.682.716	6.816.146	5.896.865
IMOBILIZADO	30.899	25.494	77.261.818	80.262.674
INTANGÍVEL	51.855	53.706	526.764	375.811
	<b>85.511.605</b>	<b>91.149.179</b>	<b>105.621.694</b>	<b>112.456.275</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>107.915.556</b>	<b>109.727.088</b>	<b>133.816.659</b>	<b>138.053.932</b>

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2009	2008	2009	2008
<b>CIRCULANTE</b>				
Financiamentos e empréstimos	230.045	192.181	998.626	1.714.611
Empréstimo compulsório	12.941	85.205	12.941	85.205
Fornecedores	1.509.907	1.676.071	3.471.735	2.594.567
Adiantamento de clientes	24.108	15.381	63.400	53.159
Tributos e contribuições sociais	236.560	1.363.854	1.144.100	2.075.726
Conta de Consumo de Combustível - CCC	923.535	649.341	923.535	670.482
Remuneração aos acionistas	3.526.522	1.914.222	3.553.545	1.948.109
Créditos do Tesouro Nacional	76.036	72.236	76.036	72.236
Obrigações estimadas	9.448	67.835	832.535	550.573
Obrigações de ressarcimento	1.264.046	923.344	1.264.046	923.344
Previdência complementar	37.448	-	423.087	502.699
Provisões para contingências	-	-	121.526	1.481.709
Taxas regulamentares	-	-	596.468	708.285
Outros	45.130	78.910	681.843	906.311
	<b>7.895.726</b>	<b>7.038.580</b>	<b>14.163.423</b>	<b>14.287.016</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>				
Financiamentos e empréstimos	4.871.949	3.965.930	16.791.118	18.297.562
Créditos do Tesouro Nacional	1.344.571	2.854.201	1.344.571	2.854.201
Reserva Global de Reversão - RGR	7.656.946	7.193.770	7.656.946	7.193.770
Empréstimo compulsório	127.358	129.866	127.358	129.866
Tributos e contribuições sociais	-	943.882	1.155.410	2.713.664
Remuneração aos Acionistas	7.697.579	-	7.697.579	-
Obrigação para desmobilização de ativos	-	-	215.306	266.168
Adiantamento de clientes	-	-	978.980	1.018.488
Conta de Consumo de Combustível - CCC	908.832	572.279	908.832	1.432.982
Provisões para contingências	827.685	1.009.514	2.302.017	1.695.556
Previdência complementar	101.472	-	2.000.398	1.567.002
Provisão para passivo a descoberto em controladas	53.660	353.921	-	-
Outros	337.993	46.784	2.177.792	746.628
	<b>23.928.045</b>	<b>17.070.147</b>	<b>43.356.307</b>	<b>37.915.887</b>
<b>PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTAS NÃO CONTROLADORES</b>	-	-	<b>205.144</b>	<b>232.668</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>				
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	179.427	196.906	179.427	196.906
Reservas de lucros	19.009.667	28.900.908	19.009.667	28.900.908
Ajustes de avaliação patrimonial	(15.043)	28.285	(15.043)	28.285
	<b>71.378.960</b>	<b>81.331.008</b>	<b>71.378.960</b>	<b>81.331.008</b>
Adiantamentos para futuro aumento de capital	4.712.825	4.287.353	4.712.825	4.287.353
	<b>76.091.785</b>	<b>85.618.361</b>	<b>76.091.785</b>	<b>85.618.361</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>107.915.556</b>	<b>109.727.088</b>	<b>133.816.659</b>	<b>138.053.932</b>

**Demonstração dos Resultados dos exercícios findos em 31 de Dezembro**  
(em milhares de reais)

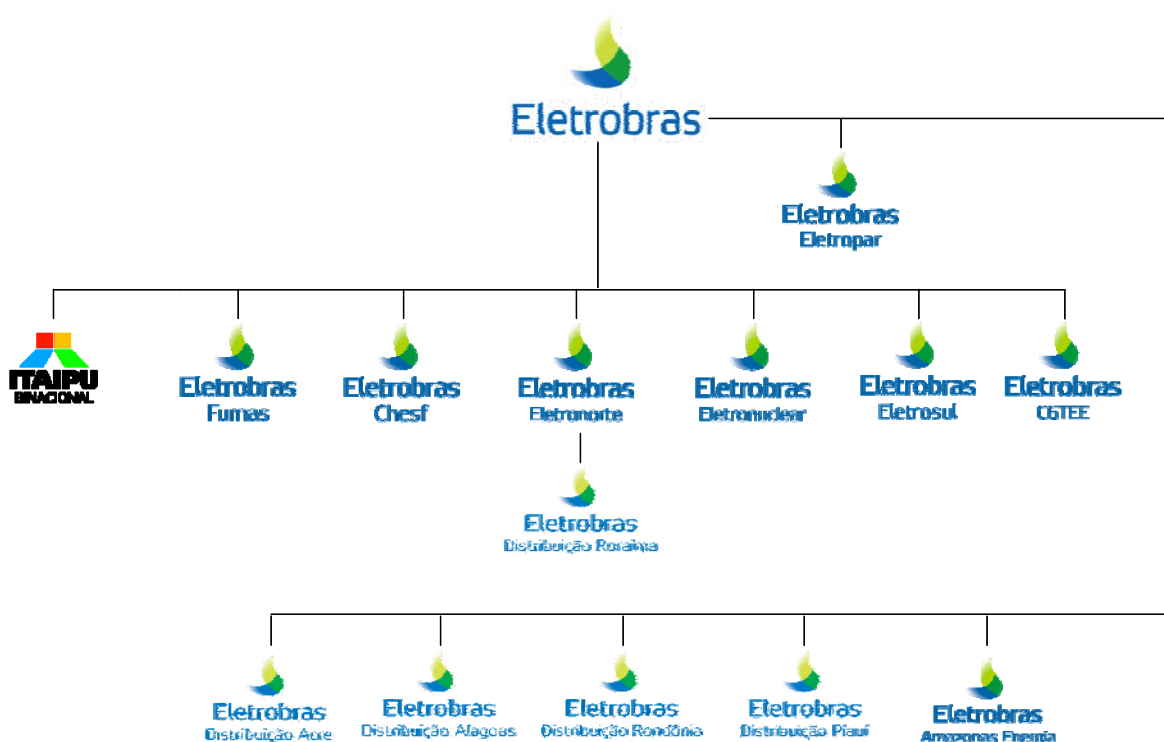
	<b>CONTROLADORA</b>		<b>CONSOLIDADO</b>	
	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>RECEITAS OPERACIONAIS</b>				
Operações com energia elétrica	6.710.772	10.927.053	27.099.094	31.450.764
(-) Encargos setoriais	-	-	(1.292.859)	(1.191.673)
(-) ICMS	-	-	(1.047.356)	(984.608)
Participações societárias	2.727.955	382.799	1.594.739	665.533
Outras receitas	-	-	1.298.895	448.616
	<b>9.438.727</b>	<b>11.309.852</b>	<b>27.652.513</b>	<b>30.388.632</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>				
Pessoal, Material e Serviços	434.499	278.453	6.453.314	5.439.642
Energia comprada para revenda	7.298.919	9.572.208	6.122.533	8.832.314
Combustível para produção de energia elétrica	-	-	742.372	1.158.856
PASEP e COFINS	43.159	160.551	1.504.665	1.464.809
Uso da rede elétrica	-	-	1.270.463	1.101.220
Remuneração e ressarcimento	-	-	1.184.482	1.100.777
Depreciação e amortização	6.075	6.864	2.397.874	2.339.904
Provisões operacionais	1.109.291	303.994	1.516.796	1.544.091
Resultado a compensar de Itaipu	-	-	669.675	835.885
Doações e contribuições	183.045	153.650	237.872	217.913
Outras	65.342	150.159	904.351	495.320
	<b>9.140.330</b>	<b>10.625.879</b>	<b>23.004.397</b>	<b>24.530.731</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>298.397</b>	<b>683.973</b>	<b>4.648.116</b>	<b>5.857.901</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(1.367.425)</b>	<b>7.797.423</b>	<b>(5.273.903)</b>	<b>3.383.768</b>
<b>OUTRAS (DESPESAS) E RECEITAS</b>	-	-	<b>(97.697)</b>	<b>(32.258)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>(1.069.028)</b>	<b>8.481.396</b>	<b>(723.484)</b>	<b>9.209.411</b>
<b>RESULTADO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E DA PARTICIPAÇÃO MINORITÁRIA</b>	<b>(1.069.028)</b>	<b>8.481.396</b>	<b>(723.484)</b>	<b>9.209.411</b>
Imposto de renda	932.493	(1.700.759)	887.304	(2.019.608)
Contribuição social sobre o lucro líquido	334.061	(621.140)	309.115	(863.656)
<b>RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	<b>197.526</b>	<b>6.159.497</b>	<b>472.935</b>	<b>6.326.147</b>
Participação nos lucros	(27.000)	(23.000)	(207.482)	(176.817)
Participação minoritária	-	-	(94.927)	(12.833)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>170.526</b>	<b>6.136.497</b>	<b>170.526</b>	<b>6.136.497</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO POR AÇÃO</b>	<b>R\$0,15</b>	<b>R\$5,42</b>	<b>R\$0,15</b>	<b>R\$5,42</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de Dezembro**  
(em milhares de reais)

	2009	2008 Reclassificado	2009	2008 Reclassificado
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>				
Resultado antes do Imposto de Renda e da Contribuição Social	(1.096.029)	8.458.395	(723.484)	9.742.311
<b>Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:</b>				
Depreciação e amortização	6.075	6.864	2.397.874	2.334.542
Variações monetárias/cambiais líquidas	4.442.707	(3.963.453)	(2.825.479)	(7.410.438)
Encargos financeiros	(1.927.925)	(3.412.645)	1.372.349	(2.018.629)
Resultado da equivalência patrimonial	(2.727.955)	(462.789)	(1.596.278)	(314.267)
Provisão para passivo a descoberto	(300.261)	(521.856)	-	(521.856)
Provisão para impostos diferidos	-	-	-	(44.650)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	1.246.741	(88.369)	2.068.093	338.318
Provisão para contingências	(99.242)	-	(121.923)	309.953
Provisão para previdência complementar	68.623	-	281.955	61.130
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos (impairment)	-	-	(673.231)	770.293
Encargos da Reserva Global de Reversão	310.998	287.640	542.516	504.606
Ajuste a valor presente	-	-	68.285	(108.222)
Ativo/Passivo Regulatório	786.624	(1.319.927)	784.895	(1.338.020)
Participação minoritária no resultado	-	-	(94.927)	(12.833)
Encargos financeiros incidentes sobre o patrimônio líquido	1.422.984	1.511.755	2.495.110	3.011.670
Resultado a compensar de Itaipu	-	-	669.675	835.885
Perda/Ganho na alienação de ativos	-	-	290.988	86.187
Outras	(90.628)	(79.358)	1.070.367	124.262
	<b>3.138.741</b>	<b>(8.042.138)</b>	<b>6.730.269</b>	<b>(3.392.069)</b>
<b>(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais</b>				
Caixa restrito	(607.333)	100.348	(607.333)	100.348
Consumidores e revendedores	98.382	(360.309)	80.842	(159.135)
Conta de consumo de combustível - CCC	198.434	(236.717)	179.190	(189.382)
Ativos fiscais diferidos	215.205	(354.862)	832.477	399.149
Direito de ressarcimento	238.528	(337.306)	238.528	(337.306)
Devedores diversos	(211.150)	119.675	(204.870)	54.660
Almoxarifado	-	639	(99.240)	(118.123)
Despesas pagas antecipadamente	-	-	(11.302)	13.893
Outros	(54.718)	(13.281)	410.493	(265.588)
	<b>(122.652)</b>	<b>(1.081.813)</b>	<b>818.784</b>	<b>(501.485)</b>
<b>Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais</b>				
Empréstimo compulsório	(72.264)	(11.503)	(72.264)	(11.504)
Fornecedores	(166.164)	406.707	918.742	118.123
Adiantamento de clientes	8.728	(186.869)	10.241	(184.282)
Tributos e contribuições sociais	-	-	(2.489.880)	119.932
Conta de Consumo de Combustível - CCC	274.194	133.923	253.053	151.960
Obrigações estimadas	(58.387)	(10.439)	281.961	82.426
Obrigações de ressarcimento	340.701	479.119	340.702	479.119
Taxas regulamentares	-	-	(111.816)	166.317
Outros	46.847	45.260	(224.468)	(304.353)
	<b>373.653</b>	<b>856.198</b>	<b>(1.093.729)</b>	<b>617.739</b>
<b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>	<b>2.293.713</b>	<b>190.641</b>	<b>5.731.840</b>	<b>6.466.496</b>
Pagamento de Encargos Financeiros	(78.062)	(79.904)	(1.058.099)	(1.586.282)
Pagamento de encargos da Reserva Global de Reversão	(741.256)	-	(945.791)	(202.838)
Recebimento de Encargos Financeiros	542.569	-	574.508	69.666
Pagamento de Imposto de Renda e Contribuição Social	(450.649)	(147.797)	(907.258)	(710.252)
Depósitos Judiciais	(1.232)	-	(431.924)	(23.453)
<b>Caixa líquido das atividades operacionais</b>	<b>1.565.082</b>	<b>(37.060)</b>	<b>2.963.275</b>	<b>4.013.337</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>				
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo	2.241.945	1.403.383	3.114.730	2.999.503
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(221.247)	(259.768)	(797.337)	(1.066.550)
Pagamento de remuneração aos acionistas	(1.102.644)	(1.045.368)	(1.132.677)	(1.224.532)
Pagamento de refin. de impostos e contrib. - principal	-	-	(97.480)	(96.501)
Reserva Global de Reversão	896.445	(65.256)	825.548	(65.256)
Outros	(231.860)	207.945	1.403.821	(274.425)
<b>Caixa líquido das atividades de financiamento</b>	<b>1.582.639</b>	<b>240.936</b>	<b>3.316.605</b>	<b>272.239</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>				
Concessão de empréstimos e financiamentos	(2.721.094)	(2.776.170)	(561.732)	(1.062.135)
Recebimento de empréstimos e financctos. concedidos	1.846.586	6.381.708	1.256.263	5.902.297
Créditos de energia renegociados recebidos	-	-	562.266	366.426
Aquisição de ativo imobilizado	(83.320)	(1.406)	(4.998.588)	(4.107.586)
Aquisição de ativo intangível	-	-	(176.532)	(15.091)
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	(523.681)	(168.050)	(1.161.036)	(740.928)
Receb. de remuneração de investos. em part. societárias	1.459.495	789.113	1.359.579	744.213
Outros	(29)	(22.006)	5.994	(93.827)
<b>Caixa líquido das atividades de investimento</b>	<b>(22.044)</b>	<b>4.203.189</b>	<b>(3.713.786)</b>	<b>993.369</b>
<b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>3.125.678</b>	<b>4.407.065</b>	<b>2.566.093</b>	<b>5.278.946</b>

Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	9.370.041	4.962.976	12.832.000	7.553.055
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	12.495.719	9.370.041	15.398.093	12.832.000
	<b>3.125.678</b>	<b>4.407.065</b>	<b>2.566.093</b>	<b>5.278.945</b>

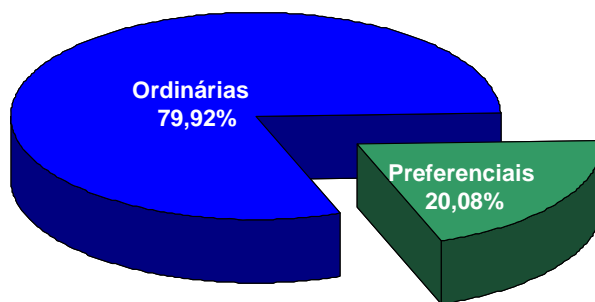
Organograma da Eletrobras



Estrutura de Capital

Em 31 de Dezembro de 2009 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					5.849.700	2,57%	5.849.700	0,52%
Ações em tesouraria					36.023	0,02%	36.023	0,00%
Outros	196.987.747	21,77%	146.920	100,00%	193.859.106	85,33%	390.993.773	34,53%
Cust.CBLC	133.613.431	14,76%	84.741	57,68%	129.100.946	56,83%	262.799.118	23,21%
Residente	59.348.280	6,56%	84.741	57,68%	49.932.566	21,98%	109.365.587	9,66%
Não Residente	67.630.140	7,47%			76.029.520	33,47%	143.659.660	12,69%
Prog. ADR	6.635.011	0,73%			3.138.860	1,38%	9.773.871	0,86%
Demais	63.374.316	7,00%	62.179	42,32%	64.758.160	28,50%	128.194.655	11,32%
Residente	3.631.484	0,40%	62.152	42,30%	35.227.273	15,51%	38.920.909	3,44%
Prog. ADR	59.715.103	6,60%			29.526.885	13,00%	89.241.988	7,88%
Não Residente	27.729	0,00%	27	0,02%	4.002	0,00%	31.758	0,00%



**Quantidade de Acionistas Cadastrados no Sistema Escritural**

Tipo	31/12/2009	31/12/2008	Varição
Ordinária	5.816	4.691	23,98%
Pref.	16.293	16.310	(0,10%)
<b>Total</b>	<b>22.109</b>	<b>21.001</b>	<b>5,28%</b>

A quantidade de acionistas no sistema escritural aumentou em 5,28% em 2009. Houve um aumento de 23,98% no número de acionistas das ações ordinárias e uma redução de 0,10% no das ações preferenciais.

**Quantidade de Acionistas Não – Residentes**

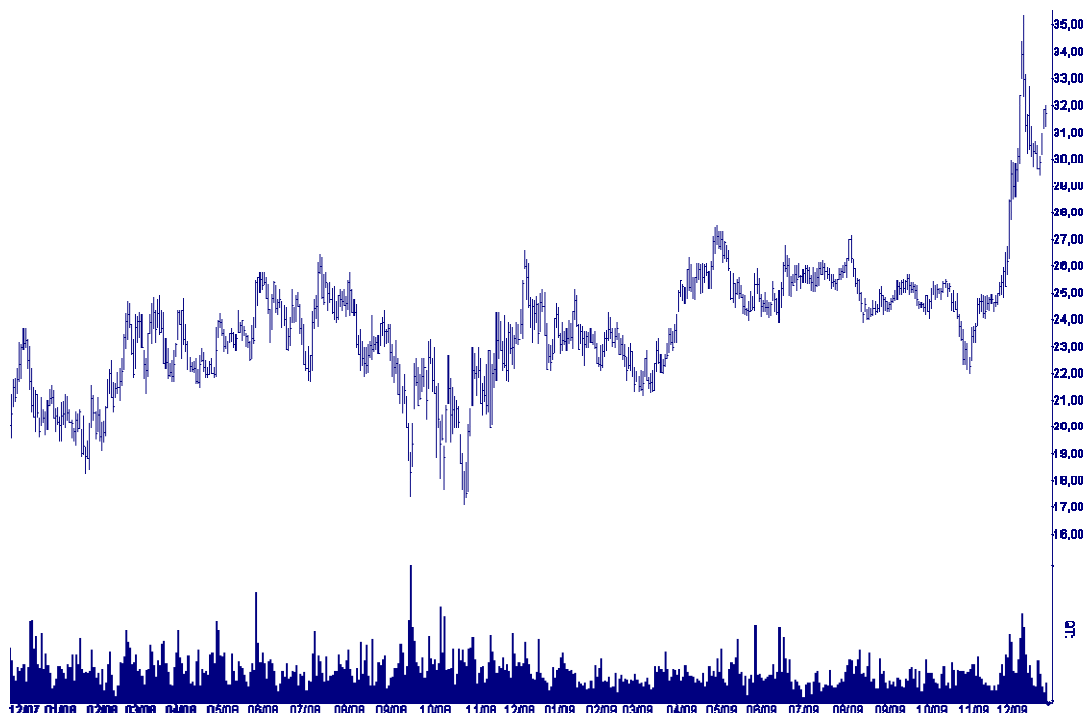
Tipo	31/12/2009	31/12/2008	Varição
Ordinária	521	470	10,85%
Pref.	396	386	2,59%
<b>Total</b>	<b>917</b>	<b>856</b>	<b>7,13%</b>

Em 2009, houve um aumento de 7,13% no número de acionistas não-residentes no Brasil. Pode-se notar um aumento de 10,85% no número de acionistas das ações ordinárias e um aumento de 2,59% no de ações preferenciais.

**Quantidade de Acionistas Residentes**

Tipo	30/12/2009	31/12/2008	Varição
Ordinária	5.295	4.221	25,44%
Pref.	15.897	15.294	3,94%
<b>Total</b>	<b>21.192</b>	<b>20.145</b>	<b>5,20%</b>

Quanto aos acionistas residentes, em 2009, observa-se que a participação acionária teve um aumento de 5,20%. Houve um aumento na participação de ações ordinárias de 25,44% e um aumento de 3,94% nas preferenciais.

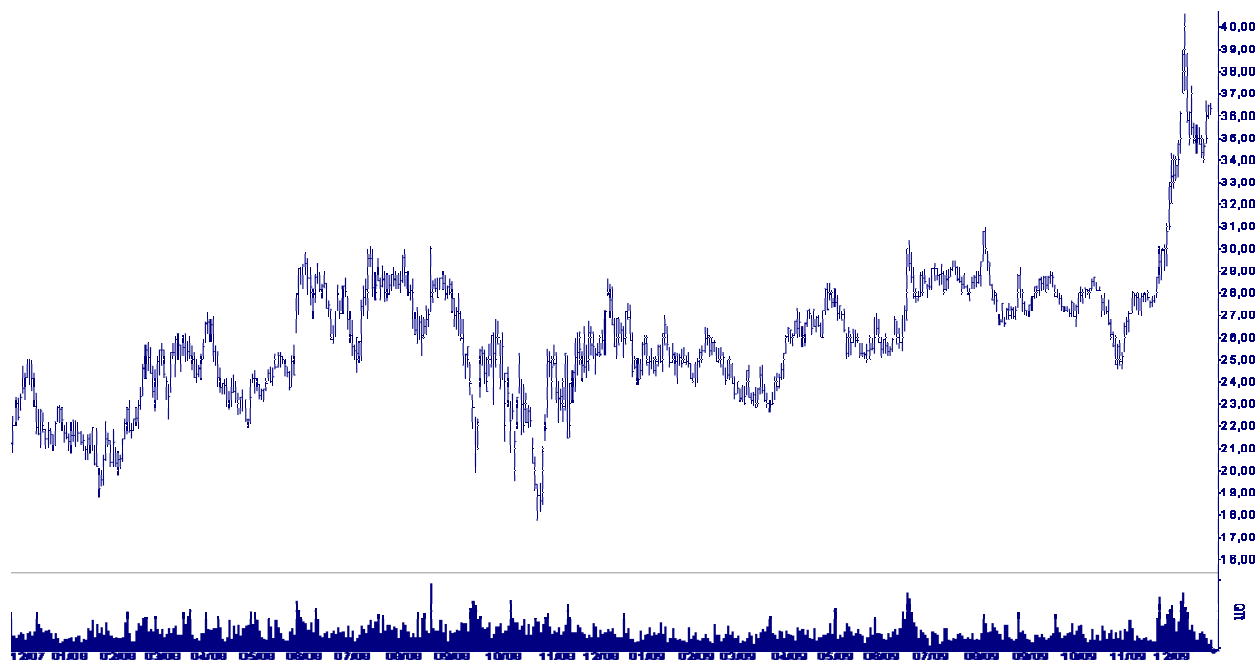
**Análise do Comportamento dos Ativos****Ações****Eletrobras PNB - ELET6**

No ano de 2009 as ações preferenciais da Eletrobras apresentaram uma valorização de 31,18%, passando de R\$ 24,18 em 31 de Dezembro de 2008 para R\$ 31,72 em 31 de Dezembro de 2009. A cotação mais alta foi de R\$ 35,40, registrada em 11 de Dezembro. Já a mais baixa, R\$ 22,01, foi registrada em 03 de Novembro. Com relação ao quarto trimestre de 2009, verificou-se uma valorização de 27,39% nas ações preferenciais.

## Evolução dos negócios em 2009

Bolsa de Valores de São Paulo			
	Cotação (Média diária)	Número de Negócios (Média diária)	Quantidade (Média diária)
Janeiro	24,85	2.098	964.310
Fevereiro	24,34	1.753	890.583
Março	23,65	1.995	951.627
Abril	27,16	1.844	943.885
Maio	25,52	2.487	1.191.575
Junho	25,07	3.245	1.128.281
Julho	25,64	1.907	663.432
Agosto	25,09	2.979	1.158.495
Setembro	24,97	1.982	822.748
Outubro	24,46	2.456	941.557
Novembro	24,52	2.255	952.363
Dezembro	30,53	3.062	1.413.815

## Eletrobras ON - ELET3



No ano de 2009, as ações ordinárias da Eletrobras apresentaram uma variação de 40,36%, passando de R\$ 25,89 em 31 de Dezembro de 2008 para R\$ 36,34 em 31 de Dezembro de 2009. A cotação mais alta foi alcançada em 11 de Dezembro, R\$ 40,64 e a mais baixa em 13 de Fevereiro, R\$ 23,25. Com relação ao quarto trimestre de 2009, verificou-se uma valorização de 31,67% nas ações ordinárias.

## Evolução dos negócios em 2009

Bolsa de Valores de São Paulo			
	Preço (Média diária)	Número de Negócios (Média diária)	Quantidade (Média diária)
Janeiro	26,50	1.804	930.933
Fevereiro	26,24	1.745	969.372
Março	24,90	2.098	949.682
Abril	28,08	1.886	951.755
Maio	26,35	2.445	1.186.110
Junho	26,99	3.455	1.483.043
Julho	28,63	1.898	802.455
Agosto	28,07	2.549	1.189.614
Setembro	27,92	2.066	971.843
Outubro	27,23	2.210	977.895
Novembro	27,79	2.346	1.132.063
Dezembro	35,07	3.213	1.718.060

### Análise das Ações da Eletrobras e do Ibovespa

A tabela abaixo demonstra, em número-índice, a evolução das ações da Eletrobras e do Índice da Bolsa de Valores de São Paulo - IBOVESPA. No período de Dezembro de 2008 até Dezembro de 2009, houve uma valorização do IBOVESPA de 82,66% e, da mesma forma, as ações ordinárias (ELET3) e as preferenciais (ELET6) valorizaram-se 40,36% e 31,18%, respectivamente.

	ELET 3	ELET 6	IBOVESPA
Dez/08	100,00	100,00	100,00
Jan/09	101,04	100,91	104,66
Fev	101,20	100,29	101,69
Mar	100,12	103,72	108,99
Abr	111,24	117,37	125,94
Mai	103,67	104,76	141,67
Jun	110,66	105,46	137,06
Jul	110,85	106,70	145,85
Ago	106,41	102,36	150,44
Set	106,60	102,98	163,83
Out	96,21	93,05	163,90
Nov	112,01	104,51	178,55
Dez	140,36	131,18	182,66

### Programas de ADR

#### ADR

As ações da Eletrobras são negociadas na Bolsa de Valores Nova York (NYSE) pelo programa de ADR nível II. No ano de 2009, as ações ordinárias (EBR) valorizaram-se 88,47%, enquanto as preferenciais (EBRB) se valorizaram 75,64%. Durante esse mesmo período, o real apreciou-se em relação ao dólar 25,49%.

2009	Variação Mensal		
	EBR	EBRB	Dólar
Jan	(0,09%)	(1,89%)	(0,89%)
Fev	(3,40%)	(3,95%)	2,69%
Mar	0,28%	6,91%	(2,66%)
Abr	20,78%	19,68%	(5,91%)
Mai	1,15%	1,49%	(9,42%)
Jun	10,20%	0,77%	(1,08%)
Jul	4,87%	5,44%	(4,05%)
Ago	(5,89%)	(6,17%)	0,74%
Set	7,51%	7,43%	(5,74%)
Out	(7,30%)	(8,29%)	(1,92%)
Nov	19,74%	18,77%	0,37%
Dez	22,83%	23,02%	(0,53%)
<b>Acumulado</b>	<b>88,47%</b>	<b>75,64%</b>	<b>(25,49%)</b>

### EBRB - Ações Preferenciais da Eletrobras

No ano de 2009, os ADRs de ações preferenciais da Eletrobras apresentaram o valor mais alto no dia 10 de Dezembro, fechando a US\$ 19,72. O valor mínimo registrado dessas ações ocorreu no dia 3 de Março, quando a cotação atingiu US\$ 8,75. Esta ação encerrou o ano cotada a US\$ \$18,60, com uma valorização de 75,64% em relação ao fechamento de Dezembro de 2008, quando fechou cotada a US\$ 10,59. Com relação ao quarto trimestre de 2009, verificou-se uma valorização de 34,01% nas ações preferenciais.

2009	Cotação de Fechamento em US\$	Saldo
Janeiro	10,39	33.516.564
Fevereiro	9,98	33.146.064
Março	10,67	33.010.949
Abril	12,77	33.232.549
Maio	12,96	33.232.549
Junho	13,06	33.336.849
Julho	13,77	33.404.049
Agosto	12,92	33.057.350
Setembro	13,88	32.747.650
Outubro	12,73	32.247.745
Novembro	15,12	32.665.745
Dezembro	18,60	32.665.745

### EBR - Ações Ordinárias da Eletrobras

No ano de 2009, os ADRs de ações ordinárias da Eletrobras registraram uma cotação máxima de US\$ 22,48, no dia 10 de Dezembro. O valor mínimo registrado foi de US\$ 9,21 no dia 24 de Fevereiro. Esta ação encerrou o ano cotada a US\$ \$21,09, obtendo uma valorização de 88,47% em relação a Dezembro de 2008, quando fechou cotada US\$ \$11,19. Com relação ao quarto trimestre de 2009, verificou-se uma valorização de 36,33% nas ações ordinárias.

	Cotação de Fechamento em US\$	Saldo
<b>2009</b>		
Janeiro	11,18	68.576.967
Fevereiro	10,80	68.413.367
Março	10,83	66.740.367
Abril	13,08	65.123.124
Maio	13,23	65.058.124
Junho	14,58	64.793.624
Julho	15,29	64.783.624
Agosto	14,39	64.917.824
Setembro	15,47	65.062.324
Outubro	14,34	64.783.814
Novembro	17,17	65.350.114
Dezembro	21,09	66.350.114

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

O Euro sofreu uma desvalorização, frente ao real, de 22,92% no ano de 2009. No mesmo período, as ações ordinárias (Xelto) valorizaram-se 84,23% e as preferenciais (Xeltb), 70,36%.

2009	Variação Mensal		
	Euro	Xeltb	Xelto
Janeiro	(8,31%)	11,35%	10,89%
Fevereiro	1,75%	(4,08%)	(2,60%)
Março	1,89%	1,63%	(2,32%)
Abril	(6,36%)	22,02%	21,59%
Maio	(3,23%)	(9,98%)	(10,34%)
Junho	(1,77%)	3,92%	12,84%
Julho	(2,50%)	4,42%	3,66%
Agosto	1,11%	(5,16%)	(4,09%)
Setembro	(3,70%)	1,96%	1,26%
Outubro	(1,18%)	(6,40%)	(7,09%)
Novembro	2,17%	16,53%	19,48%
Dezembro	(4,96%)	24,85%	27,01%
<b>Acumulado</b>	<b>(22,92%)</b>	<b>70,36%</b>	<b>84,23%</b>

#### XELTB

As ações preferenciais do programa Latibex encerraram o ano de 2009 cotadas em € 12,76. Em Dezembro de 2008, esse ativo fechou em € 7,49, o que reflete uma valorização de 70,36%. Durante este período, a cotação mais alta foi registrada no dia 21 de Dezembro, quando chegou a € 13,99. Já a mais baixa foi observada no dia 2 de Janeiro, € 7,23. Com relação ao quarto trimestre de 2009, verificou-se uma valorização de 36,18% nas ações preferenciais.

	Cotação de Fechamento em €	Quantidade de ações
<b>2009</b>		
Janeiro	8,34	352.167
Fevereiro	8,00	56.097
Março	8,13	42.871
Abril	9,92	37.917
Maio	8,93	140.154
Junho	9,28	228.355
Julho	9,69	44.699
Agosto	9,19	35.033
Setembro	9,37	41.898
Outubro	8,77	63.988
Novembro	10,22	33.786
Dezembro	12,76	133.129

#### XELTO

Esse ativo, que representa as ações ordinárias do programa Latibex, obteve, no ano de 2009, uma valorização de 84,23%, visto que em Dezembro deste ano fechou a € 14,72 e em Dezembro de 2008 fechou a € 7,99. A cotação mais alta foi registrada no dia 11 de Dezembro, € 15,76, e a mais baixa no dia 6 de Março, € 7,46. Com relação ao quarto trimestre de 2009, verificou-se uma valorização de 41% nas ações ordinárias.

2009	Cotação de Fechamento em €	Quantidade de ações
Janeiro	8,86	34.404
Fevereiro	8,63	33.200
Março	8,43	42.325
Abril	10,25	31.537
Maio	9,19	33.015
Junho	10,37	36.863
Julho	10,75	32.216
Agosto	10,31	27.517
Setembro	10,44	30.501
Outubro	9,70	32.212
Novembro	11,59	27.428
Dezembro	14,72	60.098

### Governança Corporativa

#### Índice de Sustentabilidade Empresarial da Bovespa (ISE)

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

#### Nível 1 de Governança Corporativa da Bovespa

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

#### Nº de empregados – quadro próprio em 31/12/09

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

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
578	198	34	176	87	151	1.224

#### Mão-de-obra complementar – em 31/12/09

Requisitados
191

A tabela abaixo, demonstra sinteticamente o resultado das subsidiárias de geração e transmissão de energia nos 12 meses.

Empresa	R\$ milhões									
	Receita Operacional Líquida		Resultado do Serviço		Lucro/Prejuízo do Exercício		Ebitda		Margem Ebitda	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
<b>Furnas</b>	6.073,94	5.771,65	647,29	913,41	(129,15)	454,52	1.262,71	1.545,97	20,79%	26,79%
<b>Chesf</b>	4.242,61	4.826,30	1.178,46	2.215,37	764,39	1.437,29	1.798,90	2.818,77	42,40%	58,40%
<b>Eletronorte</b>	3.433,49	3.810,03	518,41	234,45	303,94	(2.424,56)	1.090,71	381,95	31,77%	10,02%
<b>Eletronuclear</b>	1.572,98	1.471,76	441,44	305,12	55,11	(224,58)	638,74	490,58	40,61%	33,33%
<b>Eletrósul</b>	723,91	638,96	320,14	310,27	204,87	268,25	450,07	413,46	62,17%	64,71%
<b>CGTEE</b>	189,60	176,21	(94,26)	(202,25)	(20,92)	(292,20)	(52,83)	(158,30)	(27,87%)	(89,84%)

	Liquidez Corrente		Liquidez Geral <sup>(1)</sup>		Endividamento Geral <sup>(2)</sup>		Passivo / PL		Margem de Lucro <sup>(3)</sup>		Retorno sobre Capital Próprio		Ebitda / Ação	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
<b>Furnas</b>	0,845	0,943	0,475	0,649	0,318	0,326	0,466	0,483	(0,021)	0,079	(0,010)	0,033	0,019425	0,023783
<b>Chesf</b>	1,057	1,065	0,657	0,378	0,172	0,319	0,208	0,469	0,180	0,298	0,049	0,113	43,128818	67,580149
<b>Eletronorte</b>	1,133	1,770	0,331	0,248	0,430	0,654	0,756	1,894	0,089	(0,636)	0,030	(0,392)	15,654683	5,482045
<b>Eletronuclear</b>	1,133	1,721	0,389	0,436	0,498	0,474	0,992	0,902	0,035	(0,153)	0,013	(0,051)	0,051830	0,039808
<b>Eletrósul</b>	0,661	1,181	0,556	0,819	0,419	0,418	0,720	0,719	0,283	0,420	0,075	0,114	10,538507	9,681225
<b>CGTEE</b>	0,606	0,981	0,139	0,177	0,713	0,664	2,487	1,975	(0,110)	(1,658)	(0,057)	(0,835)	(0,046881)	(0,140469)

(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 31 de Dezembro**  
 (Em US\$)

<b>Ativo</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>Circulante</b>		
Disponível	514.324.709	172.081.961
Contas a receber - prestação de serviços	761.752.518	762.406.149
Almoxarifados	6.778.804	6.263.746
Obrigações e empréstimos a receber	745.206	743.050
Contas a receber - diversos	10.079.156	11.010.854
	<b>1.293.680.393</b>	<b>952.505.760</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>		
Contas a receber - prestação de serviços	41.138.334	55.206.856
Depósitos recursais	5.859.612	4.643.283
Obrigações e empréstimos a receber	138.810.435	159.839.018
	<b>185.808.381</b>	<b>21 9.689.157</b>
<b>RESULTADOS A COMPENSAR</b>		
De exercícios anteriores	1.425.153.144	2.307.020.087
Do exercício corrente	(596.334.885)	(881.866.943)
	<b>828.81 8.259</b>	<b>1.425.153.144</b>
<b>PERMANENTE</b>		
Imobilizado		
Bens e instalações em serviço	16.885.914.998	16.876.405.202
Obras e serviços em andamento	514.553.887	575.873.936
	<b>17.400.468.885</b>	<b>17.452.279.138</b>
Intangível	<b>15.393.664</b>	<b>10.990.891</b>
	<b>17.415.862.549</b>	<b>17.463.270.029</b>
<b>ATIVO TOTAL</b>	<b>19.724.169.582</b>	<b>20.060.618.090</b>

<b>PASSIVO</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	1.059.179.040	838.762.081
Remunerações e ressarcimentos	408.590.056	444.470.099
Fornecedores e outros	55.862.834	38.865.908
Obrigações estimadas	191.154.014	122.268.275
Salários e obrigações sociais	47.559.939	40.279.742
Retenções contratuais em garantia	2.524.675	2.191.783
	<b>1.764.870.558</b>	<b>1.486.837.888</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>EXIGÍVEL A LONGO PRAZO</b>		
Empréstimos e financiamentos	16.832.867.713	17.864.640.017
Obrigações estimadas	1.026.431.311	609.140.185
	<b>17.859.299.024</b>	<b>18.473.780.202</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A.	50.000.000	50.000.000
Administración Nacional de Electricidad	50.000.000	50.000.000
	<b>100.000.000</b>	<b>100.000.000</b>
<b>TOTAL</b>	<b>19.724.169.582</b>	<b>20.060.618.090</b>

**Demonstração do Resultado dos exercícios findos em 31 de Dezembro**  
 (US\$)

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>RECEITAS OPERACIONAIS</b>		
<b>FORNECIMENTO DE ENERGIA</b>		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A	3.105.211.592	3.044.937.312
Administración Nacional de Electricidad	185.800.408	157.246.488
	<b>3.291.012.000</b>	<b>3.202.183.800</b>
<b>REMUNERAÇÃO POR CESSÃO DE ENERGIA</b>		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A	94.622.572	101.217.204
<b>REEMBOLSO DE CUSTOS - ENERGIA NÃO VINCULADA</b>		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A.	78.986.996	97.987.136
Administración Nacional de Electricidad	17.647.234	22.414.868
	<b>96.634.230</b>	<b>120.402.004</b>
	<b>3.482.268.802</b>	<b>3.423.803.008</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
<b>REMUNERAÇÕES E RESSARCIMENTOS</b>		
<b>Energia vinculada</b>		
Rendimentos de capital	42.812.560	45.272.776
Royalties	360.170.740	382.625.338
Ressarcimento encargos de adm. e supervisão	27.705.441	29.432.718
Remuneração por cessão de energia	94.622.572	101.217.204
	<b>525.311.313</b>	<b>558.548.036</b>
<b>Energia não vinculada</b>		
Royalties	77.318.928	96.435.812
Ressarcimento encargos de adm. e supervisão	5.947.609	7.418.140
Remuneração por cessão de energia	13.367.693	16.548.052
	<b>96.634.230</b>	<b>120.402.004</b>
	<b>621.945.543</b>	<b>678.950.040</b>
<b>OUTRAS DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
Pessoal	394.817.562	416.575.854
Provisões atuariais	353.852.808	(2.976.027)
Materiais	10.633.440	12.414.056
Serviços de terceiros	76.531.199	102.446.827
Outras despesas operacionais	127.116.975	102.646.962
Provisões contingenciais	144.881.282	6.937.284
	<b>1.107.833.266</b>	<b>638.044.956</b>
	<b>1.729.778.809</b>	<b>1.316.994.996</b>
	<b>1.752.489.993</b>	<b>2.106.808.012</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>		
<b>OUTRAS RECEITAS / DESPESAS</b>		
Receitas diversas	7.092.413	3.435.660
Despesas diversas	(4.991.020)	(2.678.123)
	<b>2.101.393</b>	<b>757.537</b>
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>		
Renda de aplicações financeiras	32.947.463	18.497.606
Acréscimos moratórios em faturas de energia	25.193	54.078
Outras receitas financeiras	(13.369.564)	40.131.186
	<b>19.603.092</b>	<b>58.682.870</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>		
Encargos financeiros não capitalizáveis	1.221.379.726	1.275.205.982
Variações monetárias	(43.520.133)	8.807.103
Outras despesas financeiras	-	368.391
	<b>1.177.859.593</b>	<b>1.284.381.476</b>
	<b>(1.158.256.501)</b>	<b>(1.225.698.606)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>		
<b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>	<b>596.334.885</b>	<b>881.866.943</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de Dezembro**  
Em US\$

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
Resultado do exercício	596.334.885	881.866.943
Ajustes do resultado		
Baixa do imobilizado - bens patrimoniais móveis	4.568.730	1.448.403
Desmobilização de instalações e terrenos	-	322.019
Variações monetárias - empréstimos	14.369.947	(8.484.796)
Variações monetárias - obrigações estimadas	56.490.408	(46.937.549)
Provisões passivas		
Encargos financeiros não capitalizáveis	1.221.379.726	1.275.205.982
Obrigações estimadas	521.728.759	36.374.310
<b>Resultado ajustado</b>	<b>2.414.872.455</b>	<b>2.139.795.312</b>
<b>Variações nos ativos e passivos</b>		
Variação no contas a receber - prestação de serviços	14.722.153	(3.792.014)
Variação nos almoxarifados	(51.5058)	438.301
Variação em outros créditos	20.741.796	(28.674.850)
Variação de remuneração e ressarcimento	(35.880.043)	57.567.844
Variação em fornecedores e outros	17.329.818	9.181.311
Variação em salários e obrigações sociais	7.280.197	(2.034.796)
Pagamento de obrigações estimadas	(8.553.167)	(9.012.474)
	<b>15.125.696</b>	<b>23.673.322</b>
<b>Fluxo de caixa operacional líquido</b>	<b>2.429.998.151</b>	<b>2.163.468.634</b>
<b>DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>		
Aquisição de imobilizado e intangível	(40.650.385)	(37.876.483)
<b>Disponibilidades utilizadas nas atividades de investimentos</b>	<b>(40.650.385)</b>	<b>(37.876.483)</b>
<b>DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos	10.177.362	7.593.563
Amortização de empréstimos e financiamentos	(834.865.427)	(783.299.651)
Pagamento de juros sobre empréstimos e financiamentos	(1.222.416.953)	(1.277.333.363)
<b>Disponibilidades utilizadas nas atividades de financiamentos</b>	<b>(2.047.105.018)</b>	<b>(2.053.039.451)</b>
<b>AUMENTO/REDUÇÃO NAS DISPONIBILIDADES</b>	<b>342.242.748</b>	<b>72.552.700</b>
Disponibilidades no início do período	172.081.961	99.529.261
Disponibilidades no final do período	514.324.709	172.081.961
<b>Aumento/Redução nas disponibilidades</b>	<b>342.242.748</b>	<b>72.552.700</b>

## Dados de Mercado

## Energia gerada

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW	Energia Gerada - MWh	
			4º tri / 09	2009
Itaipu Binacional	14.000	8.577	21.754.019	91.651.808

## Energia vendida

Comprador	4º tri / 09		2009	
	US\$ Milhões	MWh	US\$ Milhões	MWh
Ande	56,3	1.843.207	185,8	7.348.019
Eletrobras	766,5	19.768.695	3.105,2	83.891.044
<b>Total</b>	<b>822,8</b>	<b>21.611.902</b>	<b>3.291,0</b>	<b>91.239.063</b>

## Perdas na Geração - %

4º tri / 09	2009
0,65%	0,45%

## Tarifa Média - US\$ / KW

4º tri / 09	2009
22,60	22,60

## Principais Investimentos - US\$ milhões

Projeto	4º tri / 09	2009
Bens Patrimoniais Móveis	12,6	12,6
Projeto SIRI	0,0	0,0
Projeto TRAFOS	2,0	3,0
Unidades Geradoras 9A e 18A	0,2	0,4
Investimentos Diversos	5,4	18,6
<b>Total</b>	<b>20,2</b>	<b>34,6</b>

## Empréstimos e Financiamentos - US\$ milhões

Credor	SALDO EM 31/12/09	VENCTº.	MOEDA
ELETROBRAS	7.448,9	2014 / 2023	US\$
Tesouro Nacional do Brasil - Cessão	10.005,2	2023	US\$
Banco do Brasil - Reestrut. Div. Externa	388,8	2013 / 2023	US\$
FIBRA	49,1	2023	R\$
<b>T O T A L</b>	<b>17.892,0</b>		

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

Vencimento:	2010	1.059.179
<b>T O T A L</b>		<b>1.059.179</b>

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

Empréstimos e Financiamentos	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	961.926	1.027.212	1.093.412	1.162.276	1.234.986	11.353.056
<b>T O T A L</b>						<b>16.832.868</b>

## Nº De Empregados em 31/12/09

## 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
799	526	245	454	914	330	<b>3.268</b>

Lotação	Quadro Próprio	Requisitados	T O T A L
Campo	1.001	-	1.001
Administrativo	2.241	26	2.267
<b>T O T A L</b>	<b>3.242</b>	<b>26</b>	<b>3.268</b>

## Mão-de-obra complementar - em 31/12/09

Requisitados
26

**Informe aos Investidores – Dezembro 2009**
**Balanco Patrimonial em 31 de Dezembro**

(Em milhares de Reais)

<b>A T I V O</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	262.103	330.990
Consumidores, concessionárias e permissionárias	721.072	696.273
Empréstimos e financiamentos concedidos	56.625	112.050
Créditos de energia financiados	150.877	203.201
Almojarifado	123.558	118.241
Dividendos a receber	10.880	10.642
Créditos tributários	126.923	3.329
Impostos e contribuições a recuperar	72.733	82.569
Despesas pagas antecipadamente	14.736	15.727
Cauções e depósitos vinculados	38.049	29.381
Devedores diversos	75.351	83.297
Ativo atuarial	-	181.776
Outros	16.863	55.017
	<b>1.669.770</b>	<b>1.922.493</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>Realizável a longo prazo</b>		
Empréstimos e financiamentos concedidos	11.757	57.570
Créditos de energia financiados	629.228	947.406
Créditos tributários	391.508	290.302
Cauções e depósitos vinculados	197.762	193.938
Devedores diversos	30.258	30.364
Despesas pagas antecipadamente	3.665	1.772
Ativo atuarial	-	749.270
Outros	62.742	97.914
	<b>1.326.920</b>	<b>2.368.536</b>
Investimentos	1.128.614	1.137.456
Imobilizado	15.587.981	14.757.465
(-) Obrigações vinculadas à concessão	(112.540)	(112.540)
Intangível	252.221	215.887
	<b>18.183.196</b>	<b>18.366.804</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>19.852.966</b>	<b>20.289.297</b>

<b>PASSIVO</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	648.115	556.769
Encargos de empréstimos e financiamentos	45.076	43.885
Empréstimos e financiamentos	538.513	229.884
Outras captações de recursos	71.671	224.977
Benefícios pós-emprego	191.204	181.776
Impostos e contribuições sociais	176.748	163.403
Obrigações estimadas	123.629	70.040
Pesquisa e desenvolvimento	6.624	42.730
Remuneração aos acionistas	14	253.720
Participação nos lucros	-	70.717
Credores diversos	13.927	81.263
Outros	160.069	120.553
	<b>1.975.590</b>	<b>2.039.717</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	2.310.494	2.277.514
Outras captações de recursos	-	86.930
Benefícios pós-emprego	675.242	749.270
Pesquisa e desenvolvimento	120.369	11.623
Impostos e contribuições sociais	713.704	1.032.452
Provisões para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	478.392	410.247
Credores diversos	39.065	-
Outros	2	1
	<b>4.337.268</b>	<b>4.568.037</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital realizado	6.000.000	6.000.000
Reservas de capital	5.690.383	5.690.383
Ajuste de avaliação patrimonial	(12.281)	-
Reservas de lucros	1.830.852	1.960.006
	<b>13.508.954</b>	<b>13.650.389</b>
Recursos destinados a aumento de capital	31.154	31.154
	<b>13.540.108</b>	<b>13.681.543</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>19.852.966</b>	<b>20.289.297</b>

**Informe aos Investidores – Dezembro 2009**
**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro por Atividade**  
 (Em milhares de Reais)

	GERAÇÃO		TRANSMISSÃO	
	2009	2008	2009	2008
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>				
Fornecimento de energia elétrica	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica	3.025.643	2.750.796	-	-
Energia de curto prazo	-	-	-	-
Uso da rede elétrica	-	-	2.094.634	1.959.253
Outras receitas	23.368	12.375	14.877	13.036
	<b>3.049.011</b>	<b>2.763.171</b>	<b>2.109.511</b>	<b>1.972.289</b>
<b>Deduções à receita operacional</b>				
Impostos e contribuições sobre a receita	269.882	271.760	57.281	69.380
Quota para a reserva global de reversão	84.955	76.846	54.510	50.594
Pesquisa e desenvolvimento	61.988	23.550	46.553	18.595
Outros encargos do consumidor	-	5.670	11.832	-
	<b>416.825</b>	<b>377.826</b>	<b>170.176</b>	<b>138.569</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>2.632.186</b>	<b>2.385.345</b>	<b>1.939.335</b>	<b>1.833.720</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>				
<b>Custo com energia elétrica</b>				
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	-	-
Encargos de uso da rede elétrica	437.366	398.466	-	-
<b>Custo de operação</b>				
Pessoal	302.658	222.000	560.793	394.045
Material	17.479	22.856	35.940	29.784
Serviços de terceiros	187.021	197.582	293.273	272.848
Combustível e água para produção de energia elétrica	436	131.788	-	-
Compensação financeira pela utilização recursos hídricos	163.786	152.953	-	-
Depreciação e amortização	229.545	223.456	357.272	354.069
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica	6.374	6.073	8.526	8.253
Impostos e taxas	1.147	2.129	3.121	3.095
	<b>1.345.812</b>	<b>1.357.303</b>	<b>1.258.925</b>	<b>1.062.094</b>
	<b>1.286.374</b>	<b>1.028.042</b>	<b>680.410</b>	<b>771.626</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL BRUTO</b>				
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>				
Provisão para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	49.928	26.978	76.671	14.147
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	78.519	-	31.114	-
Reversão de provisão para créditos de liquidação duvidosa	(29.163)	-	(59.204)	-
Baixa de créditos não realizados	-	-	-	-
Outras despesas	103.238	17.104	158.364	63.545
	<b>202.522</b>	<b>44.082</b>	<b>206.945</b>	<b>77.692</b>
<b>Resultado do serviço</b>	<b>1.083.852</b>	<b>983.960</b>	<b>473.465</b>	<b>693.934</b>
<b>Outras receitas / despesas</b>	<b>(73.299)</b>	<b>7.232</b>	<b>(3.177)</b>	<b>(771)</b>
<b>Resultado de equivalência patrimonial</b>	<b>28.249</b>	<b>54.376</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA</b>				
<b>Renda de aplicações financeiras</b>	<b>12.328</b>	<b>22.963</b>	<b>21.251</b>	<b>38.860</b>
Encargos de empréstimos e financiamentos	(52.666)	(61.468)	(102.023)	(110.969)
Encargos financeiros sobre outras obrigações	(18.131)	(51.688)	(32.266)	(88.054)
Variação monetária e acréscimo moratório-energia vendida	-	-	(234)	1.667
<b>Direito de ressarcimento do gerador – atualização monetária</b>				
Variação monetária e acréscimo moratório – energia comprada	-	-	-	-
Variação monetária e juros – créditos de energia financiados	-	-	9.438	9.628
Variação monetária e cambial de empréstimos e financiamentos	-	-	117.448	(167.774)
Var. mon. e juros – empréstimos e financiamentos concedidos	2.944	8.520	5.902	15.285
Var. mon. – prov. p/ riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	(1.670)	(992)	(2.889)	(3.119)
<b>Ajuste da avaliação atuarial</b>	<b>(312.129)</b>	<b>(23.533)</b>	<b>(602.472)</b>	<b>(45.423)</b>
<b>Outras</b>	<b>(40.963)</b>	<b>3.103</b>	<b>(9.612)</b>	<b>(37.156)</b>
	<b>(410.287)</b>	<b>(103.095)</b>	<b>(595.457)</b>	<b>(387.055)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E IMPOSTO DE RENDA</b>	<b>628.515</b>	<b>942.473</b>	<b>(125.169)</b>	<b>306.108</b>
Contribuição social	(36.620)	(80.631)	10.072	(26.018)
Imposto de renda	(100.223)	(219.893)	27.984	(72.263)
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	<b>491.672</b>	<b>641.949</b>	<b>(87.113)</b>	<b>207.827</b>
Participações nos lucros	-	(23.736)	-	(44.157)
<b>LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<b>491.672</b>	<b>618.213</b>	<b>(87.113)</b>	<b>163.670</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO POR MIL AÇÕES DO CAPITAL SOCIAL - R\$</b>	<b>7,56</b>	<b>9,51</b>	<b>(1,34)</b>	<b>2,52</b>

	COMERCIALIZAÇÃO		TOTAL	
	2009	2008	2009	2008
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>				
Fornecimento de energia elétrica	222.372	255.703	222.372	255.703
Suprimento de energia elétrica	1.287.102	1.264.518	1.287.102	1.264.518
Energia de curto prazo	-	58.076	-	58.076
Uso da rede elétrica	-	-	-	-
Outras receitas	48	134	48	134
	<b>1.509.522</b>	<b>1.578.431</b>	<b>1.509.522</b>	<b>1.578.431</b>
<b>Deduções à receita operacional</b>				
Impostos e contribuições sobre a receita	(77.194)	(35.406)	(77.194)	(35.406)
Quota para a reserva global de reversão	43.811	45.681	43.811	45.681
Pesquisa e desenvolvimento	40.487	15.574	40.487	15.574
Outros encargos do consumidor	-	-	-	-
	<b>7.104</b>	<b>25.849</b>	<b>7.104</b>	<b>25.849</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.502.418</b>	<b>1.552.582</b>	<b>1.502.418</b>	<b>1.552.582</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>				
<b>Custo com energia elétrica</b>				
Energia elétrica comprada para revenda	2.329.946	2.135.806	2.329.946	2.135.806
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	-	-
<b>Custo de operação</b>				
Pessoal	17.534	22.944	17.534	22.944
Material	215	564	215	564
Serviços de terceiros	9.551	14.172	9.551	14.172
Combustível e água para produção de energia elétrica	-	-	-	-
Compensação financeira pela utilização recursos hídricos	-	-	-	-
Depreciação e amortização	358	657	358	657
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica	47	42	47	42
Impostos e taxas	384	2.131	384	2.131
	<b>2.358.035</b>	<b>2.176.316</b>	<b>2.358.035</b>	<b>2.176.316</b>
	<b>(855.617)</b>	<b>(623.734)</b>	<b>(855.617)</b>	<b>(623.734)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL BRUTO</b>				
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>				
Provisão para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	34.464	61.847	34.464	61.847
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	14.400	15.276	14.400	15.276
Reversão de provisão para créditos de liquidação duvidosa	(2.028)	(152.214)	(2.028)	(152.214)
Baixa de créditos não realizados	-	150.605	-	150.605
Outras despesas	7.575	65.235	7.575	65.235
	<b>54.411</b>	<b>140.749</b>	<b>54.411</b>	<b>140.749</b>
	<b>(910.028)</b>	<b>(764.483)</b>	<b>(910.028)</b>	<b>(764.483)</b>
<b>Resultado do serviço</b>				
<b>Outras receitas / despesas</b>	<b>(82)</b>	<b>(209)</b>	<b>(82)</b>	<b>(209)</b>
<b>Resultado de equivalência patrimonial</b>				
<b>RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA</b>				
<b>Renda de aplicações financeiras</b>	696	4.759	696	4.759
Encargos de empréstimos e financiamentos	(3.401)	(14.152)	(3.401)	(14.152)
Encargos financeiros sobre outras obrigações	(111.414)	(41.668)	(111.414)	(41.668)
Variação monetária e acréscimo moratório-energia vendida	24.735	3.446	24.735	3.446
<b>Direito de ressarcimento do gerador – atualização monetária</b>	2.785	22.731	2.785	22.731
Variação monetária e acréscimo moratório – energia comprada	72	(70)	72	(70)
Variação monetária e juros – créditos de energia financiados	56.007	244.028	56.007	244.028
Variação monetária e cambial de empréstimos e financiamentos	(14.960)	(50.027)	(14.960)	(50.027)
Var. mon. e juros – empréstimos e financiamentos concedidos	(116)	10.798	(116)	10.798
Var. mon. – prov. p/ riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	(94)	(208)	(94)	(208)
<b>Ajuste da avaliação atuarial</b>	<b>(16.445)</b>	<b>(1.240)</b>	<b>(16.445)</b>	<b>(1.240)</b>
<b>Outras</b>	5.706	(6.646)	5.706	(6.646)
	<b>(56.429)</b>	<b>171.751</b>	<b>(56.429)</b>	<b>171.751</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E IMPOSTO DE RENDA</b>	<b>(966.539)</b>	<b>(592.941)</b>	<b>(966.539)</b>	<b>(592.941)</b>
Contribuição social	114.569	70.982	114.569	70.982
Imposto de renda	318.257	197.180	318.257	197.180
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	<b>(533.713)</b>	<b>(324.779)</b>	<b>(533.713)</b>	<b>(324.779)</b>
Participações nos lucros	-	(2.586)	-	(2.586)
<b>LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<b>(533.713)</b>	<b>(327.365)</b>	<b>(533.713)</b>	<b>(327.365)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO POR MIL AÇÕES DO CAPITAL SOCIAL - R\$</b>	<b>(8,21)</b>	<b>(5,04)</b>	<b>(8,21)</b>	<b>(5,04)</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de Dezembro**

(Em milhares de Reais)

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Lucro líquido (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>(463.762)</b>	<b>655.640</b>
<b>Despesas (receitas) que não afetam o capital circulante líquido</b>		
Depreciação e amortização	587.175	578.182
Variação monetária / cambiais líquidas	(113.771)	144.422
Encargos financeiros	244.899	103.781
Resultado de equivalência patrimonial	(28.249)	(54.376)
Provisão para crédito de liquidação duvidosa	124.033	15.276
Provisão para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	161.063	102.972
Provisão para previdência complementar	77.667	65.021
Encargos da reserva global de reversão	183.276	173.121
Reversão de provisões operacionais	(90.395)	(152.214)
Ajuste da avaliação atuarial	931.046	70.196
<b>Subtotal</b>	<b>1.612.982</b>	<b>1.702.021</b>
(Acréscimos) decréscimos nos ativos / passivos operacionais	340.517	(120.472)
Pagamento de encargos financeiros	(281.563)	(213.638)
Pagamento de encargos da reserva global de reversão	(164.871)	(155.510)
Recebimento de encargos financeiros	31.921	48.993
Pagamentos de imposto de renda e contribuição social	(209.849)	(181.778)
Depósitos judiciais	(21.905)	4.157
<b>Subtotal</b>	<b>(646.267)</b>	<b>(497.776)</b>
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>1.307.232</b>	<b>1.083.773</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos longo prazo	355.944	829.933
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(145.419)	(239.370)
Pagamento de remuneração aos acionistas	(273.220)	(177.492)
Pagamento de refinanciamentos de impostos e contribuições - principal	(67.444)	(66.065)
Pagamento de outras captações de recursos de terceiros	(255.195)	(321.836)
Pagamento à entidade de previdência complementar – dívida (FRG)	(178.484)	(163.539)
Empréstimos e financiamentos obtidos curto prazo	274.036	113.000
<b>CAIXA LÍQUIDO APLICADO NAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>(289.782)</b>	<b>(25.369)</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Concessão de empréstimos e financiamentos	(3.474)	(4.882)
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	102.167	61.256
Créditos de energia renegociados recebidos	415.301	247.350
Aquisições de ativo imobilizado	(1.365.398)	(1.035.008)
Aquisições de ativo intangível	(42.855)	(9.189)
Aquisições de investimentos em participações societárias	(203.626)	(304.728)
Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	11.548	1.529
<b>CAIXA LÍQUIDO APLICADO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(1.086.337)</b>	<b>(1.043.672)</b>
<b>AUMENTO (REDUÇÃO) NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(68.887)</b>	<b>14.732</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	330.990	316.258
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	262.103	330.990
	<b>(68.887)</b>	<b>14.732</b>

**Informe aos Investidores – Dezembro 2009**

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
2009	2008	2009	2008
1.262,71	1.545,97	20,79%	26,79%

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

Usina	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW médio)	Energia Gerada – MWh		Início da Operação	Fim da Concessão
			4º tri/09	2009		
<b>Hidrelétrica</b>						
<b>Propriedade Integral</b>						
Furnas	1.216	598	1.451.598	6.299.714	1963	07/07/2015
Luis Carlos Barreto (Estreito)	1.050	495	1.075.065	4.968.381	1969	07/07/2015
Mascarenhas de Moraes	476	295	747.543	3.097.153	1973*	31/10/2023
Porto Colômbia	320	185	526.485	2.253.052	1973	16/03/2017
Marimbondo	1.440	726	1.945.033	8.287.679	1975	07/03/2017
Itumbiara	2.082	1.015	1.623.363	7.160.018	1980	26/02/2020
Funil	216	121	303.792	1.144.929	1969*	07/07/2015
Corumbá I	375	209	529.941	2.057.722	1997	29/11/2014
<b>Propriedade Compartilhada</b>						
<b>• Em Parceria</b>						
Serra da Mesa (48,46%) *	1.275	671	516.825	1.501.504	1998	07/05/2011
Manso (70%) *	212	92	139.694	537.983	2000	09/02/2035
<b>• Sociedade de Propósito Específico (SPE)</b>						
Peixe Angical (40%)	452	271	-	-	2006	06/11/2036
Baguari (15%) **	140	80,2	12.679	14.875	2009	14/08/2041
<b>Térmica</b>						
<b>Propriedade Integral</b>						
Santa Cruz	932	496	1.296	1.314	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%), Manso (70%) e Baguari (15%). No caso da UHE Peixe Angical, embora FURNAS detenha 40% da propriedade da instalação, a energia gerada pertence, integralmente, à SPE Enerpeixe S.A.

\* Data de incorporação a FURNAS.

\*\* FURNAS possui 30,6% da SPE Baguari Energia S.A. (parceira: Cemig – 69,4%), que detém 49% de participação no empreendimento SPE Baguari Geração de Energia S.A. As máquinas 1 e 2 entraram em operação, respectivamente em 09.09 e 11.11.2009, com a capacidade instalada de 35 MW cada uma.

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

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

	4º tri/09	2009
MWh	3.577.662	12.442.764
R\$ milhões	518,84	1.677,07

**Outros**

	4º tri/09	2009
MWh	769.915	3.056.174
R\$ milhões	89,92	356,93

**Energia vendida**

Tipo de venda	4º tri/09		2009	
	R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh
Através de leilões	1.072	13.076.930	4.313	50.310.834
Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais	107	1.182.512	222	4.882.450
<b>Total</b>	<b>1.179</b>	<b>14.259.442</b>	<b>4.535</b>	<b>55.193.285</b>

**Combustível usado para produção de energia elétrica**

Tipo	Unidade	4º tri/09		2009	
		Quant.	Valor R\$ Milhões	Quant.	Valor R\$ Milhões
Óleo Diesel Especial	litro	0	0	0	0
Óleo Combustível Tipo B1	tonelada	0	0	0	0
Óleo Diesel Comum	litro	0	0	203.300	0,413
Gás*	m <sup>3</sup>	0	0		0,023

## Informe aos Investidores – Dezembro 2009

<b>Total</b>	0	<b>0,436</b>
--------------	---	--------------

\* Valor pago à CEG para manutenção de contrato de fornecimento de gás.

### Perdas na geração - %

4º tri/09	2009
3	3

### Perdas na transmissão - %

4º tri/09	2009
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 31/12/2009

Área de Concessão	OBS	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
Foz do Iguaçu - Ivaiporã 1		322,0	765	07.08.89	07.07.2015
Foz do Iguaçu - Ivaiporã 2		323,0	765	23.12.86	07.07.2015
Foz do Iguaçu - Ivaiporã 3		331,0	765	21.03.99	07.07.2015
Itaberá - Ivaiporã 1		265,0	765	01.08.89	07.07.2015
Itaberá - Ivaiporã 2		264,0	765	14.10.82	07.07.2015
Itaberá - Ivaiporã 3		272,0	765	19.05.00	07.07.2015
Itaberá - Tijuco Preto 1		305,0	765	31.07.89	07.07.2015
Itaberá - Tijuco Preto 2		304,0	765	14.10.82	07.07.2015
Itaberá - Tijuco Preto 3		312,0	765	01.05.01	07.07.2015
<b>Subtotal - 765 kV</b>		<b>2.698,0</b>			
Foz do Iguaçu - Ibiúna Bipolo 1		792,0	600	01.03.85	07.07.2015
Foz do Iguaçu - Ibiúna Bipolo 2		820,0	600	15.08.87	07.07.2015
<b>Subtotal - 600 kV</b>		<b>1.612,0</b>			
Adrianópolis - Cachoeira Paulista 1		171,0	500	13.02.74	07.07.2015
Adrianópolis - Resende		115,0	500	12.12.79	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Resende		56,0	500	12.12.79	07.07.2015
Adrianópolis - Cachoeira Paulista 3		177,5	500	20.05.04	07.07.2015
Adrianópolis - Grajaú		55,0	500	15.12.77	07.07.2015
Adrianópolis - São José		33,0	500	18.08.91	07.07.2015
Angra - Cachoeira Paulista		103,0	500	04.06.77	07.07.2015
Angra - Grajaú		155,0	500	21.12.98	07.07.2015
Angra - São José		133,0	500	21.12.98	07.07.2015
Araraquara - Campinas		171,0	500	16.07.76	07.07.2015
Araraquara - Poços de Caldas		176,0	500	16.04.76	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Campinas		223,0	500	21.09.77	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Itajubá		53,0	500	21.07.02	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Taubaté		83,0	500	24.06.83	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Tijuco Preto		181,0	500	17.11.88	07.07.2015
Campinas - Ibiúna		112,0	500	10.03.03	07.07.2015
Gurupi - Miracema		255,0	500	02.03.99	07.07.2015
Itumbiara - São Simão		166,0	500	13.01.79	07.07.2015
Marimondo - Água Vermelha		172,0	500	05.08.79	07.07.2015
Marimondo - Araraquara 1		195,0	500	16.04.76	07.07.2015
Marimondo - Araraquara 2		194,0	500	14.08.76	07.07.2015
Poços de Caldas - Itajubá		139,0	500	21.07.02	07.07.2015
Serra da Mesa - Gurupi		256,0	500	02.03.99	07.07.2015
Serra da Mesa - Samambaia 1		249,0	500	09.03.98	07.07.2015
Serra da Mesa - Samambaia 2		248,5	500	23.01.99	07.07.2015
Tijuco Preto - Taubaté		13,0	500	29.03.84	07.07.2015
Ibiúna - Bateias Circuito 1		332,0	500	22.03.03	08.05.2031
Ibiúna - Bateias Circuito 2		332,0	500	22.03.03	08.05.2031
<b>Subtotal - 500 kV</b>		<b>4.549,0</b>			
Adrianópolis - Itutinga 1		199,0	345	10.03.68	07.07.2015
Adrianópolis - Itutinga 2		199,0	345	24.08.70	07.07.2015
Adrianópolis - Jacarepaguá 1		38,0	345	10.03.68	07.07.2015
Adrianópolis - Jacarepaguá 2		38,0	345	24.08.70	07.07.2015
Adrianópolis - Macaé 1		177,0	345	18.11.01	07.07.2015
Adrianópolis - Macaé 2		177,0	345	16.09.02	07.07.2015
Bandeirantes - Samambaia 1		157,0	345	01.02.99	07.07.2015
Bandeirantes - Samambaia 2		155,0	345	08.02.99	07.07.2015
Campinas - Guarulhos		88,0	345	20.02.03	07.07.2015
Campinas - Poços de Caldas		126,0	345	03.10.72	07.07.2015
Campos - Macaé 1		89,0	345	18.11.01	07.07.2015
Campos - Macaé 2		89,0	345	16.09.02	07.07.2015
Campos - Viana		199,0	345	19.12.05	07.07.2015
Viana - Vitória		26,0	345	19.12.05	07.07.2015

**Informe aos Investidores – Dezembro 2009**

<b>Área de Concessão</b>	<b>OBS</b>	<b>Extensão (km)</b>	<b>Tensão</b>	<b>Operação</b>	<b>Fim da Concessão</b>
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
<b>Subtotal - 345 kV</b>		<b>6.078,5</b>			
Barro Alto - Niquelândia		87,0	230	13.10.99	07.07.2015
Brasília Geral - Brasília Sul 2		13,0	230	09.09.07	07.07.2015
Brasília Sul - Pirineus		107,0	230	09.09.07	07.07.2015
Pirineus - Xavantes		40,0	230	26.11.06	07.07.2015
Brasília Geral - Brasília Sul 1		13,0	230	28.10.72	07.07.2015
Brasília Sul - Barro Alto		132,0	230	07.03.82	07.07.2015
Itumbiara - Cachoeira Dourada		44,0	230	19.10.73	07.07.2015
Itumbiara - Rio Verde 1 (1º trecho)		208,0	230	12.01.86	07.07.2015
Itumbiara - Rio Verde 2		202,0	230	29.04.92	07.07.2015
Rio Verde - Barra do Peixe 2		240,0	230	28.02.94	07.07.2015
Rio Verde - Rondonópolis		257,0	230	04.11.82	07.07.2015
Rio Verde - Barra do Peixe 1		240,0	230	01.11.87	07.07.2015
Rio Verde - Cachoeira Dourada 1		175,0	230	20.12.86	07.07.2015
Serra da Mesa - Niquelândia		105,0	230	13.10.99	07.07.2015
Xavantes - Bandeirantes 2		20,0	230	04.09.73	07.07.2015
Manso - Nobres		66,0	230	01.05.98	07.07.2015
<b>Subtotal - 230 kV</b>		<b>1.949,0</b>			
Adrianópolis - Cepel 1		1,5	138	27.04.81	07.07.2015
Adrianópolis - Cepel 2		1,5	138	05.04.81	07.07.2015
Adrianópolis - Magé 1		48,0	138	24.04.73	07.07.2015
Adrianópolis - Magé 2		48,0	138	06.01.73	07.07.2015
Alcântara - Adrianópolis 1		19,5	138	18.07.76	07.07.2015
Alcântara - Adrianópolis 2		20,0	138	17.12.98	07.07.2015
Alcântara - Adrianópolis 3		20,0	138	29.12.98	07.07.2015
Alcântara - Imbariê - Adrianópolis		19,5	138	03.05.75	07.07.2015
Angra - Angra (Ampla)		34,0	138	14.04.71	07.07.2015
Angra - Jacuacanga		34,0	138	30.10.77	07.07.2015
Angra - Santa Cruz		96,0	138	04.10.77	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Volta Redonda 2		105,0	138	11.06.87	07.07.2015
Campos - Cachoeiro do Itapemirim 1		106,0	138	15.02.73	07.07.2015
Campos - Cachoeiro do Itapemirim 2		106,0	138	13.02.73	07.07.2015
Campos - Rocha Leão		110,0	138	10.02.73	07.07.2015
Campos - 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

**Informe aos Investidores – Dezembro 2009**

Área de Concessão	OBS	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
Jacarepaguá - Palmares		28,0	138	24.11.72	07.07.2015
Jacarepaguá - ZIN		33,0	138	24.11.72	07.07.2015
Jacuacanga - Brisamar		44,0	138	30.10.77	07.07.2015
Muriqui - Angra (Ampla)		36,0	138	14.04.71	07.07.2015
Muriqui - Brisamar		20,0	138	14.04.71	07.07.2015
Palmares - Mato Alto		13,0	138	24.09.73	07.07.2015
Rio Verde - Ramal P. Emas - Couto Magalhães		254,0	138	01.01.77	07.07.2015
Rio Verde - Cachoeira Dourada 2		174,0	138	17.08.77	07.07.2015
Rocha Leão - Magé 1		108,0	138	24.01.73	07.07.2015
Rocha Leão - Magé 2		108,0	138	06.01.73	07.07.2015
Santa Cruz - ZIN - Ari Franco		31,0	138	15.12.67	07.07.2015
Santa Cruz - TKCSA		2,5	138	15.12.67	07.07.2015
TKCSA - ZIN - Cosmos		14,5	138	15.12.67	07.07.2015
Santa Cruz - Brisamar 1		20,0	138	30.10.77	07.07.2015
Santa Cruz - Brisamar 2		13,0	138	14.04.71	07.07.2015
Santa Cruz - Jacarepaguá		38,0	138	17.10.72	07.07.2015
Santa Cruz - Palmares 1		14,0	138	24.11.72	07.07.2015
Santa Cruz - Palmares 2		14,0	138	24.09.73	07.07.2015
Santa Cruz - ZIN		5,0	138	24.11.72	07.07.2015
São José - Imbariê 1		18,0	138	19.12.98	07.07.2015
São José - Imbariê 2		18,0	138	20.12.98	07.07.2015
São José - Magé 1		46,0	138	17.06.01	07.07.2015
São José - Magé 2		46,0	138	17.06.01	07.07.2015
UTE Campos - Campos 1		1,0	138	16.07.77	07.07.2015
UTE Campos - Campos 2		1,0	138	24.07.87	07.07.2015
Manso - Nobres		70,0	138	01.04.98	07.07.2015
<b>Subtotal - 138 kV</b>		<b>2.204,0</b>			
Eletrodo de Terra - Foz do Iguaçu 1		16,0	25	01.04.85	07.07.2015
Eletrodo de Terra - Foz do Iguaçu 2		15,0	25	15.08.87	07.07.2015
Eletrodo de Terra - Ibiúna 1		67,0	25	01.04.85	07.07.2015
Eletrodo de Terra - Ibiúna 2		67,0	25	15.08.87	07.07.2015
<b>Subtotal - 25 kV</b>		<b>165,0</b>			
<b>Total</b>		<b>19.255,5</b>			

\* LT resultantes do seccionamento da LT Furnas – Luiz Carlos Barreto de Carvalho.

\*\* LT resultante do seccionamento da LT Furnas – Mascarenhas de Moraes.

\*\*\*\* LT resultante do seccionamento da LT Campos – Rocha Leão 2.

\*\*\*\*\* LT pertencente à Cemate.

Nota: A extensão total das LT de FURNAS decresceu de 19.277,5 km para 19.255,5 km em função da desativação da LT 13,8 kV Luiz Carlos Barreto – Mascarenhas de Moraes, com 31 km, e do acréscimo de 9 km devido à energização das LT 345 kV Luiz Carlos Barreto – Estreito 2 e Furnas – Estreito.

**Tarifa média – R\$/MWh**

4º tri/09	2009
81,96	82,68

**Principais investimentos 2009 – R\$ milhões**

Projeto	4º Tri/09		2009	
	Orçado	Realizado	Orçado	Realizado
<b>Transmissão</b>				
Sistema de Transmissão Bom Despacho – Ouro Preto	13,6	10,4	13,6	10,4
Sistema de Transmissão Itaipu – São Paulo – Reforços Torres	0,1	0,0	0,1	0,0
Implantação LT Macaé – Campos (RJ)	18,4	14,9	38,1	35,9
Implantação LT Tijuco Preto – Itapeti – Nordeste (SP)	10,3	6,1	20,4	15,1
Reforços no Sistema de Transmissão dos Estados do Rio de Janeiro e do Espírito Santo	33,5	19,1	87,8	81,8
Reforços no Sistema de Transmissão dos Estados de São Paulo e de Minas Gerais	0,3	25,5	115,5	95,1
Reforços no Sistema de Transmissão dos Estados de Goiás, de Mato Grosso e do Distrito Federal	5,9	8,0	43,0	37,6
Manutenção do Sistema de Transmissão	22,8	30,8	101,3	86,6
<b>Subtotal</b>	<b>104,9</b>	<b>114,8</b>	<b>419,8</b>	<b>362,5</b>
<b>Geração</b>				
Implantação do Ciclo Combinado UTE Santa Cruz (RJ)	0,1	0,0	0,1	0,0
Implantação UHE Batalha (Paulistas) (MG/GO)	47,5	76,2	230,7	213,0
Implantação UHE Simplício / PCH Anta (RJ)	253,1	184,1	660,3	609,6
Modernização UHE Furnas (MG)	14,1	17,1	41,6	39,8
Modernização UHE Mascarenhas de Moraes (MG)	0,8	0,8	0,8	0,8
Modernização UHE Mascarenhas de Moraes (MG) – Fase 2	0,1	0,0	0,1	0,0
Modernização UHE Luiz Carlos Barreto de Carvalho (MG)	23,8	15,7	102,8	101,9
Manutenção do Sistema de Geração de Energia Elétrica	(3,5)	5,2	12,7	9,4
<b>Subtotal</b>	<b>336,0</b>	<b>299,1</b>	<b>1.049,1</b>	<b>974,5</b>
<b>Outros</b>				

**Informe aos Investidores – Dezembro 2009**

Estudo de Viabilidade para Ampliação da Geração de Energia Elétrica	1,0	0,4	1,0	0,4
Estudo de Viabilidade para Ampliação da Transmissão de Energia Elétrica	0,1	0,1	0,1	0,1
Manutenção e Adequação de Bens Imóveis	13,0	7,4	13,0	7,4
Manutenção e Adequação de Bens Móveis, Veículos, Máquinas e Equipamentos	(3,0)	9,1	29,0	18,6
Manutenção e Adequação de Ativos de Informática, Informação e Teleprocessamento	(0,9)	16,3	71,2	53,2
Preservação e Conservação Ambiental de Empreendimentos de Geração e Transmissão de Energia Elétrica	(9,2)	3,5	16,9	16,6
<b>Subtotal</b>	<b>1,0</b>	<b>36,8</b>	<b>131,2</b>	<b>96,3</b>
<b>Total</b>	<b>441,9</b>	<b>450,7</b>	<b>1.600,1</b>	<b>1.433,3</b>

\* No quarto trimestre de 2009 foi aprovado à revisão orçamentária Lei nº 12.180/09, alterando os valores dos programas de investimentos.

**Investimentos Novos Próprios – Geração**

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

\* O empreendimento 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).

\*\*\* O empreendimento compreende a UHE Simplício, a PCH Anta e transmissão associada, a saber: SE UHE Simplício – C, SE PCH Anta – C, SE Rocha Leão (Ampla) – C, LT Anta – Simplício e LT Simplício – Rocha Leão (Ampla).

\*\*\*\* Valores em apuração para representação ao Conselho de Administração de FURNAS.

**Investimentos Novos Próprios – Transmissão**

Empreendimento	Estado/ Localização	Total do Investimento (R\$ milhões)	Extensão da LT (km)	Início da Operação	Término da Concessão
LT 345 kV Macaé – Campos 3 *	RJ	52,68 ** Base: Nov/04	90,5	Previsão 02/2010	03.03.2035
LT 345 kV Tijuco Preto – Itapeti – Nordeste ***	SP	75,5 **** Base: Jul/05	50	Previsão 10 meses após obtenção da Licença de Instalação (não emitida)	26.04.2036
LT 500 kV Bom Despacho 3 – Ouro Preto 2 *****	MG	96,3 Base: Nov/08	180	Previsão 06/2011*****	27.01.2039
LT 230 kV Mascarenhas – Linhares e SE Linhares *****	ES	67,2 Base: Nov/09	99	24 meses após assinatura do Contrato de Concessão	30 anos a partir da assinatura do Contrato de Concessão

\* O empreendimento foi adjudicado à FURNAS no Leilão Aneel nº 001, de 30.09.2004, e teve seu Contrato de Concessão Aneel nº 006, assinado em 04.03.2005. Compreende a LT Macaé – Campos III e as SE Macaé – 1A e Campos – 13A.

\*\* Valor do investimento total relativo ao Plano de Negócio Original do empreendimento.

\*\*\* O empreendimento foi adjudicado à FURNAS no Leilão Aneel nº 001, de 17.11.2005, e teve seu Contrato de Concessão Aneel nº 007, assinado em 27.04.2006. Compreende as LT Tijuco Preto – Itapeti III e IV 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.

## Informe aos Investidores – Dezembro 2009

- \*\*\*\* O empreendimento foi adjudicado a FURNAS no Leilão Aneel nº 006, de 03.10.2008, e teve seu Contrato de Concessão assinado em 28.01.2009. 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.
- \*\*\*\*\* Devido a criação de uma Reserva Biológica na Serra da Moeda após a realização do leilão da Aneel, e a necessidade de sua desafetação pela Prefeitura e Câmara Municipal de Moeda, as datas relativas ao licenciamento ambiental sofreram alterações, estando prevista a emissão da Licença de Instalação para 07.2010 e a entrada em operação comercial para 06.2011.
- \*\*\*\*\* Empreendimento referente ao Lote E do Leilão Aneel 005, de 27.11.2009. Contrato de Concessão ainda não assinado.

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

#### Moeda nacional

Credor	Saldo em 31.12.2009	Vencimento
Eletrobras - ECF 1713	92,25	30.03. 2018
Eletrobras - ECF 2506	119,89	30.12. 2018
Eletrobras - ECF 2309	8,13	30.12. 2010
Eletrobras - ECF 2624	279,23	15.05.2012
Eletrobras - ECF 2676	105,11	15.05.2012
Eletrobras - ECF 2717	2,39	30.12.2015
Eletrobras - ECF 2695	3,43	30.10.2014
Eletrobras - ECF 2752	152,87	30.05.2015
Eletrobras - ECF 2776	274,66	23.06.2010
Fundação Real Grandeza	478,75	29.12. 2012
Fundação Real Grandeza - Plano	272,88	01.12. 2015
Banco do Brasil S.A. - CCB 01/02/03/04	26,86	14.10. 2011
Banco do Brasil S.A. - CCB 05/06/08	31,72	04.11. 2011
Banco UBS Pactual S.A. - CCB 07/09	16,02	04.11. 2011
Banco UBS Pactual S.A. - CCB 10/11/13	26,57	05.12. 2011
Banco do Brasil S.A. - CCB 12	12,23	05.12. 2011
FURNAS II - FIDC	71,62	31.05. 2010
Banco do Brasil S.A. - Contrato 093	105,54	25.10. 2012
Caixa Econômica Federal	199,04	25.07. 2012
Banco do Brasil S.A. - Contrato 099	80,13	15.10. 2012
Banco da Amazônia S.A.	208,38	15.02. 2013
BNDES	847,84	15.07. 2026

#### Moeda estrangeira

Credor	Saldo em 31.12.2009	Vencimento	Moeda
Eletrobras - ECR 258/98	52,57	04.04.2018	US\$
Eletrobras - ECR 261/98	242,02	04.04.2018	Yen

#### Obrigações contratuais – R\$ Milhões

Empréstimos e Financiamentos	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
	2.979	2.410	1.614	1.120	918	728

#### Obrigações contratuais em 30.12.2009 (R\$ Milhões)

Contratos de Compra de Energia		2009	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
4ºtri/09	GWh	4.025	4.025	4.025	4.025	4.025	3.263	8
	R\$ Milhões	516	516	516	516	516	427	1
2009	GWh	15.977	15.977	15.977	16.021	15.977	13.947	30
	R\$ Milhões	2.047	2.047	2.047	2.052	2.047	1.810	3

Notas: Inclui os contratos de compra de energia da Eletronuclear e das UHE Serra da Mesa e Manso.

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 médio)	Energia Gerada (MWh)
SPE Enerpeixe S.A.	UHE Peixe Angical e LT Associada ****	40	1.889,7	Energias do Brasil - 60	452	271,0	-
SPE	UHE Baguari	*	490,5 Base: Nov/05	Neoenergia - 51	140	80,2	14.875

SPE / Consórcio	Empreendimentos de Geração	Participação de FURNAS (%)	Valor do Investimento R\$ Milhões	Outros Acionistas (%)	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW médio)	Energia Gerada (MWh)
Baguari Geração de Energia S.A.							
SPE Retiro Baixo Energética S.A.	UHE Retiro Baixo	49	322,0 Base: Jul/08	Orteng - 25,5 Logos - 15,5 Arcadis - 10	82	38,5	-
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	-
SPE Serra do Facão Energia S.A.	UHE Serra do Facão	49,5 ***	882,2 Base: Out/05	Alcoa - 35 DME - 10 Camargo Correa - 5,5	213	182,4	-
SPE Santo Antônio Energia S.A. ****	UHE Santo Antônio	39	13.795,5 Base: Dez/08	Fundo de Invest. e Part. Amazônia Energia - 20 Odebrecht Invest. Infra-Estrutura -17,6 Andrade Gutierrez Part. - 12,4 Cemig Geração e Transmissão - 10 Norberto Odebrecht - 1	3.150,4	2.218	-
SPE Inambari Geração de Energia S.A.	UHE Inambari (Peru)	19,6	37,0 Base: Out/08 *****	Construtora OAS - 51 Eletrobras - 29,4	2.000	-	-
Consórcio Brasil dos Ventos *****	UEE Aratuá 1 UEE Miassaba 3 UEE Rei dos Ventos 1 e 3	24,5	776,6	Eletronorte - 24,5 Parceiros Privados - 51	162		

Nota: Energia Gerada (MWh) – inclui apenas o percentual de FURNAS na UHE Baguari (15%). No caso da UHE Peixe Angical, embora a Empresa detenha 40% da propriedade da instalação, a energia gerada pertence, integralmente, à SPE Enerpeixe S.A.

Para os projetos em operação: valor do investimento com base na posição do Balanço Patrimonial da SPE, em 30.12.2009 (soma do ativo imobilizado líquido à depreciação acumulada).

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

\* 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.

\*\* FURNAS possui 40% de participação no empreendimento SPE Foz de Chapecó Energia S.A., em função da alteração da estrutura societária aprovada pela Aneel, por meio da Resolução nº 1.913, de 12.05.2009, quando adquiriu a participação da empresa Pentágono Trust (50,1%) na SPE Chapecoense Geração S.A.

\*\*\* FURNAS possui 49,5% de participação no empreendimento SPE Serra do Facão Energia S.A., em função da alteração da estrutura societária decorrente do Termo Aditivo nº 1 do Acordo de Acionistas, de 07.11.2008, quando adquiriu a participação da empresa Oliveira Trust Servicer S.A. (50,1%) na SPE Serra do Facão Participações S.A.

\*\*\*\* FURNAS possui 39% de participação no empreendimento SPE Madeira Energia S.A., detentora de 100% das ações da SPE Santo Antônio Energia S.A..

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

\*\*\*\*\* Usinas eólicas elétricas obtidas no Segundo Leilão de Energia de Reserva – LER 003/2009. SPE em fase de constituição.

#### Transmissão

<b>SPE / Consórcio</b>	<b>Empreendimentos de Transmissão</b>	<b>Participação de FURNAS (%)</b>	<b>Valor do Investimento (R\$ Milhões)</b>	<b>Status</b>	<b>Outros Acionistas (%)</b>
Companhia Transleste de Transmissão S.A.	LT Montes Claros - Irapé 345 kV - 139 km	24	126,7	em operação	Transminas - 41 Cemig - 25 Orteng - 10
Companhia Transudeste de Transmissão S.A.	LT Itutinga - Juiz de Fora 345 kV - 144 km	25	85,7	em operação	Transminas - 41 Cemig - 24 Orteng - 10
Companhia Transirapé de Transmissão S.A.	LT Irapé - Araçuaí 230 kV - 61 km	24,5	71,4	em operação	Transminas - 41 Cemig - 24,5 Orteng - 10
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas S.A.	LT Furnas - Pimenta 2 345 kV - 62,7 km	49	41,3 Base: Set/04	LI 002, de 28.04.2009	Cemig - 51
Interligação Elétrica Madeira S.A. (IE Madeira) *	LT Porto Velho - Araraquara 2 600 kV - 2.375 km	24,5	1.734,3 Base: Nov/08	Previsão: LO Fev/2012	CTEEP - 51 CHESF - 24,5
Interligação Elétrica Madeira S.A. (IE Madeira) **	Estação Retificadora CA/CC, 500/±600 kV, e Estação Inversora CC/CA, ±600/500 kV	24,5	1.240,8 Base: Nov/08	Previsão: LO Abr/2013	CTEEP - 51 CHESF - 24,5
Transenergia Renovável S.A. ***	Conexão de Usinas de Biomassa e Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH) ao SIN (3 LT e 3 SE 230 kV / 10 LT e 5 SE 138 kV)	49	279,1 Base: Nov/08	Previsão: LO Out/2010	Delta - 25,5 Fuad Rassi - 25,5
Transenergia São Paulo S.A. ****	SE Itatiba, 500 kV	49	73,2 Base: Abr/09	Previsão: LO Set/2011	J. Malucelli - 25,5 Delta - 25,5
Transenergia Goiás S.A. *****	LT 230 kV Serra da Mesa - Niquelândia e Niquelândia - Barro Alto	49	70,3 Base: Abr/09	Previsão: LO Jul/2011	J. Malucelli - 25,5 Delta - 25,5
Consórcio Goiás Transmissão *****	LT 500 kV Rio Verde Norte - Trindade (193 km); 230 kV Xavantes - Trindade - Carajás (66 km); SE Trindade (500/230 kV - 400 MVA)	49	356,7 Base: Nov/09	24 meses após assinatura do contrato de concessão	J. Malucelli - 31 Engevix - 20
Consórcio MGE Transmissão *****	LT 500 kV Mesquita - Viana 2 (248 km); 345 kV Viana - Viana 2 (10 km); SE Viana 2 (500/345 kV - 900 MVA)	49	251,3 Base: Nov/09	24 meses após assinatura do contrato de concessão	J. Malucelli - 20 Engevix - 31

Nota: Para os projetos em operação: valor do investimento com base na posição do Balanço Patrimonial da SPE, em 31.12.2009 (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 D do Leilão Aneel 007, de 26.11.2008. Contrato de Concessão nº 013, assinado em 26.02.2009.

\*\* Empreendimento referente ao Lote F do Leilão Aneel 007, de 26.11.2008. Contrato de Concessão nº 015, assinado em 26.02.2009.

\*\*\* Empreendimento referente ao Lote C do Leilão Aneel 008, de 24.11.2008. Contrato de Concessão nº 009, assinado em 23.04.2009.

\*\*\*\* Empreendimento referente ao Lote G do Leilão Aneel 001, de 08.05.2009. Contrato de Concessão nº 024, assinado em 19.11.2009.

\*\*\*\*\* Empreendimento referente ao Lote K do Leilão Aneel 001, de 08.05.2009. Contrato de Concessão nº 028, assinado em 19.11.2009.

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

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

## Nº de empregados

### Tempo de trabalho na empresa (anos)

<b>até 5</b>	<b>6 a 10</b>	<b>11 a 15</b>	<b>16 a 20</b>	<b>21 a 25</b>	<b>mais de 25</b>	<b>Total</b>
1.618	361	235	464	449	1.631	4.758

<b>Lotação</b>	<b>Nº de Empregados em 31.12.2009</b>
Campo Administrativo	1.332
Campo Operacional	3.426
<b>Total</b>	<b>4.758</b>

**Mão-de-obra complementar**

<b>Contratados</b>	<b>Requisitados</b>
1.676	7

**Balço Patrimonial em 31 de Dezembro**

(Em milhares de Reais)

	<b>2009</b>	<b>2008</b> (Reclassificado)
<b>ATIVO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Numerário disponível	4.946	9.292
Aplicações no mercado aberto	791.212	886.998
Consumidores, concessionárias e permissionárias	725.005	781.126
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	<b>(77.875)</b>	<b>(499)</b>
Tributos e contribuições a recuperar	10.882	72.103
Estoques	75.325	74.392
Créditos fiscais	58.184	31.000
Serviços em curso	145.048	104.937
Outros	73.452	90.973
	<b>1.806.179</b>	<b>2.050.322</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>Realizável a Longo Prazo</b>		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	34.934	74.145
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	<b>(3.455)</b>	<b>(5.231)</b>
Tributos e contribuições a recuperar	10.672	8.934
Bens e direitos destinados a alienação	11.559	11.559
Cauções e depósitos vinculados	31.547	-
Créditos fiscais	242.234	116.732
Outros	11.722	6.431
	<b>339.213</b>	<b>212.570</b>
<b>Investimentos</b>	<b>429.809</b>	<b>250.344</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>16.325.441</b>	<b>16.214.918</b>
<b>Intangível</b>	<b>31.710</b>	<b>32.048</b>
	<b>17.126.173</b>	<b>16.709.880</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>18.932.352</b>	<b>18.760.202</b>

	2009	2008 (Reclassificado)
<b>PASSIVO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	259.558	198.246
Folha de pagamento	28.145	8.363
Tributos e contribuições sociais	249.022	107.178
Empréstimos e financiamentos	114.417	468.487
Encargos de dívidas	5.860	9.516
Participação nos lucros ou resultados	72.145	61.143
Remuneração aos acionistas	591.696	544.893
Obrigações estimadas	95.893	78.949
Entidade de previdência privada	101.328	273.720
Incentivo ao desligamento - PDVP	14.898	-
Pesquisa e Desenvolvimento	54.285	69.765
Encargos do consumidor a recolher	57.802	19.049
Outros	63.770	85.242
	<b>1.708.819</b>	<b>1.924.551</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Tributos e contribuições sociais	21.053	45.592
Empréstimos e financiamentos	543.169	3.307.765
Entidade de previdência privada	95.585	125.100
Incentivo ao desligamento - PDVP	259.220	-
Pesquisa e Desenvolvimento	120.470	106.187
Encargos do consumidor a recolher	15.109	54.539
Provisões para contingências	411.113	415.434
Outros	89.625	7.884
	<b>1.555.344</b>	<b>4.062.501</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	4.539.557	4.196.306
Reservas de capital	4.916.199	4.916.199
Reservas de lucros	3.195.703	3.366.249
Ajustes de avaliação patrimonial - Coligadas	(1.320)	-
	<b>12.650.139</b>	<b>12.478.754</b>
Recursos destinados a aumento de capital	3.018.050	294.396
	<b>15.668.189</b>	<b>12.773.150</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>18.932.352</b>	<b>18.760.202</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro por Atividade**

(Em milhares de Reais)

	2009			2008 (Reclassificado)		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>						
Fornecimento de energia elétrica	775.272	-	775.272	752.897	-	752.897
Suprimento de energia elétrica	2.678.711	-	2.678.711	2.883.454	-	2.883.454
Disponibilização do sistema de transmissão	-	1.286.137	1.286.137	-	1.208.308	1.208.308
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	255.783	-	255.783	786.796	-	786.796
Outras receitas operacionais	2.694	6.265	8.959	2.527	6.385	8.912
	<b>3.712.460</b>	<b>1.292.402</b>	<b>5.004.862</b>	<b>4.425.674</b>	<b>1.214.693</b>	<b>5.640.367</b>
<b>Deduções da receita operacional</b>						
Reserva Global de Reversão – RGR	(86.190)	(30.590)	(116.780)	(116.415)	(27.967)	(144.382)
ICMS sobre energia elétrica	(88.905)	-	(88.905)	(90.941)	-	(90.941)
Imposto Sobre Serviços – ISS	(127)	(304)	(431)	(113)	(291)	(404)
Pesquisa e Desenvolvimento	(31.693)	(10.902)	(42.595)	(37.970)	(10.290)	(48.260)
Conta de Consumo de Comb. Fósseis - CCC	-	(68.749)	(68.749)	-	(79.180)	(79.180)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	-	(17.029)	(17.029)	-	(18.994)	(18.994)
Proinfa	-	(41.213)	(41.213)	-	(25.281)	(25.281)
Pis/Pasep	(59.051)	(9.890)	(68.941)	(63.212)	(9.302)	(72.514)
Cofins	(272.008)	(45.598)	(317.606)	(291.222)	(42.889)	(334.111)
	<b>(537.974)</b>	<b>(224.275)</b>	<b>(762.249)</b>	<b>(599.873)</b>	<b>(214.194)</b>	<b>(814.067)</b>
	<b>3.174.486</b>	<b>1.068.127</b>	<b>4.242.613</b>	<b>3.825.801</b>	<b>1.000.499</b>	<b>4.826.300</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>						
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA</b>						
<b>Custo com energia elétrica</b>						
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	-	(43.236)	-	(43.236)
Encargos de uso da rede elétrica	(751.680)	-	(751.680)	(665.257)	-	(665.257)
<b>Custo de operação</b>						
Pessoal	(68.635)	(165.695)	(234.330)	(56.715)	(148.636)	(205.351)
Material	(3.161)	(5.686)	(8.847)	(4.319)	(7.039)	(11.358)
Combustíveis para a produção de energia	(7.242)	-	(7.242)	(335.281)	-	(335.281)
Serviço de terceiros	(13.476)	(31.156)	(44.632)	(14.818)	(32.563)	(47.381)
Comp. fin. p/utilização de recursos hídricos	(210.061)	-	(210.061)	(164.794)	-	(164.794)
Depreciação e amortização	(348.231)	(205.910)	(554.141)	(349.388)	(197.077)	(546.465)
Taxa de Fiscalização da Aneel	(21.677)	(8.753)	(30.430)	(13.434)	(8.399)	(21.833)
Outras	47.621	(2.742)	44.879	55.111	(3.856)	51.255
	<b>(1.376.542)</b>	<b>(419.942)</b>	<b>(1.796.484)</b>	<b>(1.592.131)</b>	<b>(397.570)</b>	<b>(1.989.701)</b>
<b>CUSTO DO SERV. PREST. A TERCEIROS</b>						
	-	(11)	(11)	136	(528)	(392)
	<b>1.797.944</b>	<b>648.174</b>	<b>2.446.118</b>	<b>2.233.806</b>	<b>602.401</b>	<b>2.836.207</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>						
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>						
	(509.389)	(758.266)	(1.267.655)	(204.273)	(416.569)	(620.842)
	<b>1.288.555</b>	<b>(110.092)</b>	<b>1.178.463</b>	<b>2.029.533</b>	<b>185.832</b>	<b>2.215.365</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>						
<b>RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA</b>						
Renda de aplicações financeiras	58.419	19.359	77.778	59.738	17.116	76.854
V.monet. e acrés. moratórios - energia vendida	29.484	2.247	31.731	65.269	5.003	70.272
Outras variações monetárias ativas	794	1.845	2.639	631	1.861	2.492
Outras receitas financeiras	37.857	41.381	79.238	20.524	9.441	29.965
Pis/Pasep e Cofins	(444)	(162)	(606)	(452)	(156)	(608)
Encargos de dívidas	(370.990)	(59.101)	(430.091)	(430.321)	(57.348)	(487.669)
V. monetárias s/empréstimos e financiamentos	51.312	1.705	53.017	(79.546)	(3.817)	(83.363)
Outras variações monetárias passivas	3.700	9.128	12.828	(14.076)	(34.813)	(48.889)
Outras despesas financeiras	(28.804)	(11.634)	(40.438)	(12.907)	(11.126)	(24.033)
	<b>(218.672)</b>	<b>4.768</b>	<b>(213.904)</b>	<b>(391.140)</b>	<b>(73.839)</b>	<b>(464.979)</b>
<b>OUTRAS RECEITAS (DESPESAS)</b>						
Receitas	7.080	3.401	10.481	270	1.420	1.690
Despesas	(2.381)	(3.412)	(5.793)	(18.442)	(31.015)	(49.457)
	<b>4.699</b>	<b>(11)</b>	<b>4.688</b>	<b>(18.172)</b>	<b>(29.595)</b>	<b>(47.767)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>						
	<b>1.074.582</b>	<b>(105.335)</b>	<b>969.247</b>	<b>1.620.221</b>	<b>82.398</b>	<b>1.702.619</b>
Contribuição social	(93.704)	13.720	(79.984)	(142.650)	(3.632)	(146.282)
Imposto de renda	(257.754)	41.870	(215.884)	(394.923)	(6.722)	(401.645)
Incentivos Fiscais	180.881	(17.728)	163.153	326.640	16.611	343.251

*Informe aos Investidores – Dezembro 2009*

<b>Lucro antes das participações</b>	<b>904.005</b>	<b>(67.473)</b>	<b>836.532</b>	<b>1.409.288</b>	<b>88.655</b>	<b>1.497.943</b>
Participação nos lucros ou resultados	(21.048)	(51.097)	(72.145)	(17.221)	(43.431)	(60.652)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<b>882.957</b>	<b>(118.570)</b>	<b>764.387</b>	<b>1.392.067</b>	<b>45.224</b>	<b>1.437.291</b>
Lucro líquido por ação (R\$)	-	-	18,32	-	-	34,46

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de Dezembro**  
(Em milhares de Reais)

	2009	2008 (Reclassificado)
<b>Atividades operacionais</b>		
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	<b>969.247</b>	<b>1.702.619</b>
Despesas (Receitas) que não afetam o caixa:		
Depreciação e amortização	620.440	603.403
Variações monetária e cambial (líquidas)	(68.686)	104.660
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(128.647)	(36.154)
Equivalência patrimonial	(18.452)	(16.467)
Energia livre	(1.939)	(11.839)
Provisão para contingências	51.523	89.714
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	75.600	(199.797)
Atualização de depósitos judiciais	(35.503)	-
Passivo regulatório da transmissão	(302)	(5.470)
Encargos financeiros	450.390	495.909
Incentivo ao desligamento – PDVP	274.118	-
Entidade de previdência privada – ajuste atuarial	131.151	(18.878)
Outras	253	24.069
	<b>2.319.193</b>	<b>2.731.769</b>
Encargos financeiros pagos a acionistas e partes relacionadas	(363.845)	(472.156)
Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	(39.515)	(42.615)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(146.300)	(294.944)
Depósitos vinculados a litígios	(36.381)	(11.361)
Variações nos Ativos e Passivos		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	95.332	310.831
Estoques	(933)	(3.326)
Tributos e contribuições sociais	221.201	(87.668)
Adiantamentos a empregados	9.340	(17.009)
Cauções e depósitos vinculados	(23.547)	40.061
Créditos fiscais	(24.039)	109.778
Serviços em curso	(40.111)	(20.389)
Alienação de ativos - Projeto Biomassa	(4.676)	-
Fornecedores	61.312	(65.680)
Obrigações estimadas	16.944	7.475
Participação nos lucros ou resultados	11.002	6.639
Encargos do consumidor a recolher	(677)	27.266
Pesquisa e Desenvolvimento	(1.197)	4.547
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	4.459	(3.283)
TAC Comunidade Tuxá – Itaparica	(25.724)	-
Outros ativos e passivos operacionais	(68.376)	(947)
	<b>(355.731)</b>	<b>(512.781)</b>
<b>Total das atividades operacionais</b>	<b>1.963.462</b>	<b>2.218.988</b>
<b>Atividades de investimentos</b>		
Aplicações nos Ativos Imobilizado e Intangível	(731.820)	(581.644)
Participações societárias permanentes	(161.103)	(82.597)
Bens e direitos para uso futuro	(600)	(1.418)
Baixas dos Ativos Imobilizado e Intangível	16.355	20.388
Outros	(554)	(1.338)
	<b>(877.722)</b>	<b>(646.609)</b>
<b>Atividades de financiamentos</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo	112.467	159.456
Pagamentos de parcelas de C. P. de emprést. e financiamentos de natureza de L.P	(452.315)	(978.773)
Remuneração paga aos acionistas	(565.178)	(248.236)
Pagamentos à entidade de previdência privada	(280.846)	(194.001)
Outros	-	11.365
	<b>(1.185.872)</b>	<b>(1.250.189)</b>
<b>TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA</b>	<b>(100.132)</b>	<b>322.190</b>

*Informe aos Investidores – Dezembro 2009*

---

Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	896.290	574.100
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	796.158	896.290
<b>VARIAÇÃO NO CAIXA</b>	<b>(100.132)</b>	<b>322.190</b>

---

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
2009	2008	2009	2008
1.798,90	2.818,77	42,40%	58,40%

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

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW méd	Energia Gerada - MWh		Início da operação	Fim da concessão
			4º trim/09	2009		
Funil	30,00	15,50	15.675,61	102.177,73	mar/62	07/07/2015
Pedra	20,01	7,20	4.024,05	50.680,25	abr/78	07/07/2015
Araras	4,00	2,00	0,01	0,01	fev/67	07/07/2015
Curemas	3,52	2,00	2.985,36	11.137,98	jun/57	25/11/2024
Complexo de Paulo Afonso e Moxotó	4.279,60	2.225,00	4.679.968,65	17.110.207,82	jan/55	02/10/2015
Sobradinho	1.050,30	531,00	1.080.853,02	4.255.605,42	abr/79	09/02/2022
Luiz Gonzaga (Itaparica)	1.479,60	959,00	2.186.432,42	7.925.855,82	fev/88	03/10/2015
Boa Esperança (Castelo Branco)	237,30	143,00	334.651,75	1.379.328,701	jan/70	10/10/2015
Xingó	3.162,00	2.139,00	5.263.668,21	19.104.165,71	abr/94	02/10/2015
Piloto	2,00	-	-	-	fev/49	07/07/2015
Camaçari	350,00	229,80	582,54	16.835,30	fev/79	10/08/2007 (*)

(\*) Prorrogação da concessão solicitada à ANEEL, em 30/03/2005. Processo atualmente no MME para decisão.

**Energia Vendida**

Tipo de venda	4º tri/09		2009	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR	674,63	9.486.765,67	2.519,91	36.213.297,78
Contratos Bilaterais de Curto Prazo	11,97	486.439,00	70,18	1.412.525,00
Contratos Bilaterais de Longo Prazo	54,96	391.525,72	212,53	1.446.528,75
Carga Contratada	168,44	1.798.685,81	651,36	6.971.136,02
<b>Total</b>	<b>910,00</b>	<b>12.163.416,20</b>	<b>3.453,98</b>	<b>46.043.487,55</b>

**Energia Liquidada na CCEE**

	4º tri/09	2009
MWh	2.057.729,35	9.106.942,33
R\$ milhões	28,28	255,78

**Combustível usado para produção de energia elétrica**

Tipo	Unidade métrica	4º trim/09		2009	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
Gás Natural	m³	257.538	0,25	4.134.612	3,46
Diesel	l	7.115	0,02	2.249.090	3,78

**Perdas na geração - %**

4º tri/09	2009
2,88%	2,83%

**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
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

Informe aos Investidores – Dezembro 2009

PRES.DUTRA-TERESINA II	207,80	500	mai/00	7/7/2015
PRES.DUTRA-TERESINA II	208,00	500	abr/03	7/7/2015
QUIXADA-FORTALEZAI	137,80	500	ago/96	7/7/2015
SOBRAL III-FORTALEZAI	210,80	500	mai/00	7/7/2015
S.J.PIAUI-B.ESPERANCA	233,80	500	dez/80	7/7/2015
SOBRADINHO-S.J.PIAUI	211,00	500	out/80	7/7/2015
SOBRADINHO-LUIZ GONZAGA	316,00	500	jun/88	7/7/2015
TERESINA II-SOBRAL III	334,00	500	mai/00	7/7/2015
ULUIZ GONZAGA-L.GONZAGA,	0,60	500	mai/79	7/7/2015
ULUIZ GONZAGA-L.GONZAGA,	0,60	500	mai/79	7/7/2015
ULUIZ GONZAGA-L.GONZAGA,	0,60	500	mai/79	7/7/2015
U.SOBRADINHO-SOBRADINHO,	0,30	500	out/79	7/7/2015
U.SOBRADINHO-SOBRADINHO,	0,30	500	out/79	7/7/2015
U.SOBRADINHO-SOBRADINHO,	0,40	500	out/79	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	dez/79	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	mai/80	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	out/80	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	jul/81	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	dez/81	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	mai/83	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,90	500	out/95	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,90	500	out/95	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,90	500	out/95	7/7/2015
USINA.XINGO.- XINGO	0,90	500	out/95	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,80	500	mar/94	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,80	500	nov/94	7/7/2015
XINGO-JARDIM	159,70	500	mai/00	7/7/2015
XINGO-MESSIAS	218,90	500	fev/93	7/7/2015
<b>Sub-total - 500 kV</b>	<b>5.121,50</b>			
ANGELIM-MESSIAS	78,80	230	abr/77	7/7/2015
ANGELIM-MESSIAS	78,80	230	out/76	7/7/2015
ANGELIM-MESSIAS	79,10	230	ago/86	7/7/2015
ANGELIM-RIBEIRAO	115,60	230	jan/53	7/7/2015
ANGELIM-RECIFE II	171,70	230	jan/67	7/7/2015
ANGELIM-RECIFE II	171,70	230	jan/61	7/7/2015
ANGELIM-TACAIMBO,	64,00	230	mar/63	7/7/2015
ANGELIM-TACAIMBO	64,00	230	mar/73	7/7/2015
ANGELIM-TACAIMBO	65,70	230	jun/98	7/7/2015
B.ESPERANCA-TERESINA	198,00	230	mar/70	7/7/2015
B.ESPERANCA-TERESINA	198,00	230	dez/81	7/7/2015
BONGI-ACONORTE	6,00	230	ago/76	7/7/2015
B.J.DA LAPA-BARREIRAS	233,50	230	dez/90	7/7/2015
BANABUIU-FORTALEZA	177,20	230	out/65	7/7/2015
BANABUIU-FORTALEZA	176,00	230	jul/78	7/7/2015
BANABUIU-FORTALEZA	176,00	230	ago/78	7/7/2015
BANABUIU-MOSSORO II	177,20	230	jul/03	7/7/2015
BANABUIU-RUSSAS II	110,40	230	mai/71	7/7/2015
BOM NOME-MILAGRES	83,70	230	set/61	7/7/2015
BOM NOME-MILAGRES	84,10	230	dez/74	7/7/2015
BOM NOME-MILAGRES	83,80	230	set/79	7/7/2015
CAUIPE-SOBRAL	177,50	230	nov/73	7/7/2015
CICERO DANTAS-CATU	200,70	230	mar/68	7/7/2015
CICERO DANTAS-CATU	201,20	230	abr/72	7/7/2015
C.GRANDE-GOIANINHA	99,20	230	fev/70	7/7/2015
C.GRANDE-NATAL II	188,10	230	out/99	7/7/2015
C.GRANDE-NATAL II	188,10	230	out/02	7/7/2015
C.GRANDE II-S.CRUZ II	113,40	230	mai/79	7/7/2015
C.GRANDE II-PARAISO	118,50	230	out/78	7/7/2015
CAMACARI-C.METAIS	3,20	230	fev/82	7/7/2015
CAMACARI-CQR	7,20	230	mai/92	7/7/2015
CAMACARI-COTEGIPE	22,90	230	jun/70	7/7/2015
CAMACARI-COTEGIPE	23,50	230	out/76	7/7/2015
CAMACARI-GOV.MANGAB.	83,70	230	set/82	7/7/2015
CAMACARI-GOV.MANGAB	83,70	230	set/82	7/7/2015
CAMACARI-JACARACANGA	19,20	230	jul/77	7/7/2015
CAMACARI-JACARACANGA	19,20	230	mar/77	7/7/2015
CAMACARI-MATATU	47,00	230	ago/53	7/7/2015
CAMACARI-PITUACU	39,20	230	out/84	7/7/2015
CAMACARI-PITUACU	39,20	230	jan/02	7/7/2015
COTEGIPE-JACARACANGA	15,20	230	dez/71	7/7/2015
COTEGIPE-MATATU	30,00	230	mai/77	7/7/2015
CATU-CAMACARI	25,00	230	jun/70	7/7/2015
CATU-CAMACARI	25,00	230	ago/53	7/7/2015
CATU-GOV.MANGABEIRA	77,20	230	ago/67	7/7/2015
CATU-ITABAIANINHA	144,60	230	ago/53	7/7/2015
FUNIL-ITAPEBI	197,80	230	jul/90	7/7/2015

**Informe aos Investidores – Dezembro 2009**

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
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
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

Informe aos Investidores – Dezembro 2009

RECIFE II-MIRUEIRA	31,40	230	jun/80	7/7/2015
RECIFE II-MIRUEIRA	31,40	230	jun/86	7/7/2015
RECIFE II-PAU FERRO	32,00	230	set/04	7/7/2015
RECIFE II-PAU FERRO	32,00	230	set/04	7/7/2015
RECIFE II-PIRAPAMA II	27,60	230	jun/80	7/7/2015
RECIFE II-PIRAPAMA II	27,60	230	jun/80	7/7/2015
RIBEIRAO-RECIFE II	56,70	230	set/94	7/7/2015
RIO LARGO-PENEDO	122,70	230	jan/98	7/7/2015
RIO LARGO-TRIKEM	23,20	230	jun/76	7/7/2015
RUSSAS II-MOSSORO II	75,00	230	abr/81	7/7/2015
SOBRAL III-SOBRAL II	13,90	230	jul/05	7/7/2015
SOBRAL III-SOBRAL II	13,90	230	jul/05	7/7/2015
S.MENDES-PICOS	99,60	230	mar/86	7/7/2015
S.J.PIAUI-E.MARTINS	172,90	230	fev/98	7/7/2015
S.J.PIAUI-S.MENDES	68,20	230	jul/85	7/7/2015
SR. DO BONFIM-IRECE	214,00	230	set/81	7/7/2015
S.CRUZ II-NATAL II	101,30	230	mai/79	7/7/2015
SAPEAÇU-FUNIL	193,80	230	dez/68	7/7/2015
SAPEAÇU-FUNIL	192,10	230	fev/84	7/7/2015
SAPEAÇU-S.ANTO.JESUS	31,00	230	abr/97	7/7/2015
S.ANTO.JESUS-FUNIL	161,90	230	abr/97	7/7/2015
TACAIMBO-C.GRANDE II,	124,70	230	jun/85	7/7/2015
TACAIMBO-C.GRANDE II	124,70	230	jun/85	7/7/2015
TERESINA I-TERESINAI	25,00	230	set/02	7/7/2015
TERESINA I-TERESINAI	25,00	230	set/02	7/7/2015
TERESINA-PIRIPIRI	154,70	230	nov/71	7/7/2015
U.APO.SALES-P.AFONSO	5,80	230	out/77	7/7/2015
U.APO.SALES-P.AFONSO	5,70	230	mar/77	7/7/2015
U.B.ESPER.-B.ESPER.	2,80	230	dez/80	7/7/2015
SOBRADINHO-JUAZEIROII	42,50	230	jan/80	7/7/2015
SOBRADINHO-JUAZEIROII	42,50	230	abr/81	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,60	230	out/61	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,70	230	dez/64	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,60	230	mai/67	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,70	230	mai/67	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,70	230	dez/67	7/7/2015
USINA III-P.AFONSO	0,60	230	out/71	7/7/2015
USINA III-P.AFONSO	0,60	230	abr/72	7/7/2015
USINA III-P.AFONSO	0,60	230	abr/74	7/7/2015
USINA III-P.AFONSO	0,60	230	ago/74	7/7/2015
USINA I-P.AFONSO	0,60	230	jan/55	7/7/2015
USINA I-P.AFONSO	0,60	230	jan/55	7/7/2015
<b>Sub-total - 230 kV</b>	<b>12.657,52</b>			
C.GRANDE II-S.CRUZ II	117,30	138	abr/63	7/7/2015
C.GRANDE II-S.CRUZ II	117,30	138	jan/68	7/7/2015
C.NOVOS-S.DO MATOS	38,80	138	dez/67	7/7/2015
SANTANA DO MATOS-ACU	49,50	138	dez/67	7/7/2015
S.CRUZ II-C.NOVOS II	55,00	138	out/65	7/7/2015
USINA II-ZEBU	6,00	138	dez/64	7/7/2015
<b>Sub-total - 138 kV</b>	<b>383,90</b>			
ABAIXADORA-MULUNGU	6,50	69	mai/75	7/7/2015
ABAIXADORA-MOXOTO	5,30	69	fev/70	7/7/2015
ABAIXADORA-ZEBU	5,40	69	out/72	7/7/2015
C.GRANDE I-BELA VISTA	9,20	69	set/93	7/7/2015
C.GRANDE II-BELA VISTA	7,20	69	out/89	7/7/2015
C.GRANDE II-C.GRANDE I	9,30	69	mai/64	7/7/2015
CAMACARI-CAMACARI	1,40	69	jun/60	7/7/2015
COTEGIPE-CATU	48,70	69	jun/60	7/7/2015
COTEGIPE-CATU	48,70	69	jun/60	7/7/2015
JABOATAO-RECIFE.II	3,10	69	jan/65	7/7/2015
M.REDUZIDO-M.REDUZIDO	0,50	69	abr/73	7/7/2015
MATATU-PITUACU	7,40	69	jun/60	7/7/2015
MATATU-PITUACU	7,30	69	jun/60	7/7/2015
PIRAPAMA II-RECIFE II	21,00	69	jan/65	7/7/2015
PITUACU-COTEGIPE	22,10	69	jun/60	7/7/2015
PITUACU-COTEGIPE	21,90	69	jun/60	7/7/2015
S.CRUZ II-NATAL II	89,30	69	jan/64	7/7/2015
USINA DE PEDRA-JEQUIE	20,50	69	nov/78	7/7/2015
VILA ZEBU-ITAPARICA	27,00	69	jul/77	7/7/2015
ZEBU-MOXOTO	7,20	69	abr/83	7/7/2015
ZEBU-XINGO	56,50	69	ago/81	7/7/2015
<b>Sub-total 69 kV</b>	<b>425,50</b>			
<b>Total</b>	<b>18.588,42</b>			

\* Receita Anual Permitida referente à linha de transmissão

Tarifa Média – R\$/MWh

4º tri/09	2009
75,30	74,88

**Principais Investimentos – R\$ milhões**

Projeto	4º tri/09	2009
<b>Transmissão</b>	<b>97,32</b>	<b>443,75</b>
Ampliação do Sistema de Transmissão do Nordeste	15,07	134,47
Reforço e Melhorias do Sistema de Transmissão	28,39	174,09
Manutenção do Sistema de Transmissão	17,16	89,89
Empreendimento Suape II/Suape III	36,70	45,30
<b>Geração</b>	<b>68,18</b>	<b>206,95</b>
Manutenção do Sistema de Geração de Energia	15,47	48,65
Estudos de Viabilidade para Ampliação da Geração	1,44	12,54
Irrigação Áreas do Reassentamento-Itaparica	51,27	145,76
<b>Infra-estrutura</b>	<b>48,43</b>	<b>81,11</b>
Manutenção de Bens Imóveis	5,02	11,93
Manutenção de Bens Móveis (Veículos e Equipamentos)	24,47	31,20
Manut. Informática e Teleprocessamento	18,94	37,98
<b>Total</b>	<b>213,93</b>	<b>731,81</b>

**Investimentos Novos Próprios – Transmissão**

Empreendimento	Estado localização	Total do Investimento – R\$ milhões	Extensão das linhas - Km	Início da Operação	Término da Concessão
LT 230 kV Eunápolis/Teixeira de Freitas II C1	BA	58,7	152	05/04/2011	16/10/2038
LT 230 kV Funil/Itapebi C3	BA	49,3	198	15/12/2010	20/04/2037
LT 230 kV Ibiocoara/Brumado C1	BA	82,0	95	30/05/2010	14/06/2037
LT 230 kV Jardim/Penedo C1	SE / AL	30,5	110	15/12/2010	17/03/2038
LT 230 kV Milagres/Coremas C2	CE / PB	20,9	120	16/08/2009	04/03/2035
LT 230 kV Picos/Tauá II C1	PI / CE	97,8	183,2	30/09/2010	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	28/01/2011	28/01/2039
LT 230 kV Eunápolis/Teixeira de Freitas II C2	BA	36,6		05/04/2011	03/08/2039
LT 230 kV Pau Ferro – Santa Rita II	PE, PB, AL, RN	148,28	116,3	03/06/2011	03/08/2039
LT 230 kV Paulo Afonso III – Zebu					
SE 230/69 kV – 300 MVA – Santa Rita II					
SE 230/69 kV – 200 MVA – Zebu					
SE 230/69 kV – 300 MVA – Natal III					

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

Credor	Saldo em 31/12/2009	Vencimento	Moeda
<b>Eletrobras</b>			
ECF-1761/98	37,86	28/2/2011	R\$
ECF-1762/98	56,27	30/12/2010	R\$
ECF2561-A/07	151,95	30/9/2018	R\$
ECF-2648/07	7,91	30/12/2018	R\$
ECF-2684/08	0,52	30/5/2015	R\$
<b>Instituições financeiras</b>			
Banco do Brasil - 343.400.336	14,53	16/2/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.338	150,53	16/2/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.342	15,19	26/2/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.348	15,52	26/3/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.353	15,85	26/4/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.359	15,75	26/5/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.363	16,38	26/6/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.367	12,04	26/7/2012	R\$
Banco do Nordeste	153,30	30/8/2020	R\$

Informe aos Investidores – Dezembro 2009

Total geral 663,60

Obrigações contratuais – R\$ milhões em 31/12/2009

Empréstimos e Financiamentos	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014	TOTAL
Geração	6,71	0,93	250,89	0,93	0,93	3,32	263,71
Transmissão	113,57	38,43	32,75	32,75	32,75	149,64	399,89
<b>TOTAL</b>	<b>120,28</b>	<b>39,36</b>	<b>283,64</b>	<b>33,68</b>	<b>33,68</b>	<b>152,96</b>	<b>663,60</b>

Parcerias

Geração

SPE/ Consórcio	Objeto	Capacidade Instalada	Energia Assegurada	Participação %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parceria		Início da operação	Início da construção	Término da concessão
						Sócios	%			
Energética Águas da Pedra S.A.	UHE Dardanelos	261 MW	154,9	24,5	760,8	Neoenergia	51	2011	2007	2042
						Eletronorte	24,5			
ESBR Participações S.A.	UHE Jirau	3.300 MW	1.975,40	20	10.000,00	Suez Energy Ltda	50,1	2013	2008	2043
						Camargo Correa	9,9			
						Eletronsul	20			

Transmissão

SPE/Consórcio	Objeto	Extensão LT	Participação %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parceria		Em operação	
					Sócios	%	Sim	Não
STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	LT (Teresina/Sobral/	546 km	49	516,2	Alusa	51	X	
	Fortaleza), 500 kV							
Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA	LT (Colinas/Miracema/urupi/Peixe 2/ Serra da Mesa 2), 500 kV	695 km	12	500	Fundo de Investimentos em Participações Brasil Energia – FIP	51	X	
					Eletronorte	37		
Manaus Transmissora de Energia S.A.	LT - Oriximiná/Itacoatiara, CD, 500 kV	375 km	19,5	1.289,49	Eletronorte	30	X	
	LT- Itacoatiara / Cariri CD, 500 kV,	212 km						
	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							
	Estação Inversora Nº 02 CC/CA, +/- 600KV/500KV - 2.950MW							
Consórcio Nordeste de Transmissão	LT - São Luiz II / São Luiz III (MA), 230 kv	96 Km	49	240,0	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
Manaus Construtora Ltda	Construção e Manutenção das Linhas de Transmissão e Subestações da Manaus Transmissora S/A	19,5	Eletronorte	30,0	X	
			Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	50,5		

**Nº de empregados por tempo de trabalho na empresa (anos) em 31/12/2009**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
762	666	111	5	1.659	2.432	<b>5.635</b>

**Lotação**

Área	Quantidade
Campo	3.469
Administrativo	2.166
<b>Total</b>	<b>5.635</b>

**Mão-de-obra complementar em 31/12/2009**

Requisitados
12

**Balço Patrimonial em 31 de Dezembro**

(Em milhares de Reais)

<b>A T I V O</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b> (reclassificado)
<b>CIRCULANTE</b>		
Numerário disponível	89.501	1.766
Aplicações financeiras	712.832	1.284.728
Consumidores, concessionárias e permissionárias	1.298.320	1.062.777
Empréstimos e financiamentos concedidos	6.149	254.354
Coligadas e controlada	433.397	42.449
Dispêndios a reembolsar	195.178	75.776
Devedores diversos	83.320	88.931
Outros créditos	33.550	25.893
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(837.270)	(637.737)
Estoque	80.713	82.762
Despesas pagas antecipadamente	8.294	9.996
	<b>2.103.984</b>	<b>2.291.695</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>		
Concessionárias e permissionárias	4.686	59.083
Empréstimos e financiamentos concedidos	21.865	421.911
Controladora	12.177	3.520
ICMS a recuperar	730.715	622.232
Depósitos judiciais	378.393	133.460
Devedores diversos	20.527	22.303
Outros créditos	968	807
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(751.426)	(682.054)
Despesas pagas antecipadamente	38.712	32.964
Bens destinados a alienação	439	419
	<b>457.056</b>	<b>614.645</b>
<b>INVESTIMENTOS</b>	615.581	391.761
<b>IMOBILIZADO</b>	14.765.235	14.593.301
<b>INTANGÍVEL</b>	12.321	18.035
	<b>15.850.193</b>	<b>15.617.742</b>
<b>TOTAL</b>	<b>17.954.177</b>	<b>17.909.437</b>

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	2009	2008
		(reclassificado)
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	480.732	271.294
Folha de pagamento	18.611	17.386
Empréstimos e financiamentos	416.324	433.762
Encargos de empréstimos e financiamentos	13.072	18.593
Taxas regulamentares	71.421	89.959
Entidade de previdência complementar	4.264	3.902
Tributos e contribuições sociais	88.404	81.345
Remuneração aos acionistas	288.744	-
Participação nos lucros	72.185	-
Pesquisa e desenvolvimento	77.800	69.956
Pré-venda de energia elétrica	39.292	37.778
Obrigações estimadas	57.052	46.451
Convênios	138.920	28.266
Provisões	22.319	121.515
Outras contas a pagar	68.487	74.560
	<b>1.857.627</b>	<b>1.294.767</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	3.870.552	8.162.364
Tributos e contribuições sociais	-	29.406
Pesquisa e desenvolvimento	14.198	28.540
Pré-venda de energia elétrica	978.980	1.018.488
Compensações sócioambientais - UHE Tucuruí	296.756	328.135
Provisões	707.567	857.704
Outras contas a pagar	1.434	1.368
	<b>5.869.487</b>	<b>10.426.005</b>
	<b>7.727.114</b>	<b>11.720.772</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	4.177.205	4.177.205
Reservas de capital	2.011.460	2.011.460
Reservas de lucros	15.197	-
	<b>6.203.862</b>	<b>6.188.665</b>
Recursos destinados a aumento de capital	4.023.201	-
	<b>10.227.063</b>	<b>6.188.665</b>
<b>TOTAL</b>	<b>17.954.177</b>	<b>17.909.437</b>

## Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 31 de Dezembro por Atividade

(Em milhares de Reais)

	2009				TOTAL
	GERAÇÃO	TRANS-MISSÃO	COMERCIALIZAÇÃO	ATIVID. NÃO VINCULADA	
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>					
Fornecimento de energia elétrica	1.039.001	-	-	-	1.039.001
Suprimento de energia elétrica	1.704.353	-	259.267	-	1.963.620
Energia elétrica de curto prazo	126.372	-	-	-	126.372
Disponibilização do sistema de transmissão	-	767.537	-	-	767.537
Outras receitas operacionais	255.805	26.838	142	-	282.785
	<b>3.125.531</b>	<b>794.375</b>	<b>259.409</b>	<b>-</b>	<b>4.179.315</b>
<b>DEDUÇÕES A RECEITA OPERACIONAL</b>					
ICMS	(24.658)	-	(34.009)	-	(58.667)
PASEP	(43.997)	(6.543)	(3.392)	-	(53.932)
COFINS	(202.663)	(30.176)	(15.637)	-	(248.476)
ISS	(44)	(976)	(3)	-	(1.023)
RGR	(71.798)	(19.219)	(5.298)	-	(96.315)
CDE	(33.937)	-	-	-	(33.937)
CCC	(137.187)	-	-	-	(137.187)
P & D	(25.064)	(7.261)	(1.989)	-	(34.314)
PROINFA	(81.972)	-	-	-	(81.972)
	<b>(621.320)</b>	<b>(64.175)</b>	<b>(60.328)</b>	<b>-</b>	<b>(745.823)</b>
	<b>2.504.211</b>	<b>730.200</b>	<b>199.081</b>	<b>-</b>	<b>3.433.492</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>					
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>					
<b>Custo com energia elétrica</b>					
Energia elétrica comprada para revenda	(13.301)	-	(226.677)	-	(239.978)
Encargos de uso do sistema de transmissão	(520.282)	-	-	-	(520.282)
	<b>(533.583)</b>	<b>-</b>	<b>(226.677)</b>	<b>-</b>	<b>(760.260)</b>
<b>Custo de operação</b>					
Pessoal	(181.092)	(223.117)	-	-	(404.209)
Material	(46.753)	(23.436)	-	-	(70.189)
Serviços de terceiros	(88.992)	(45.825)	-	-	(134.817)
Combustível para produção de energia elétrica	(296.906)	-	(665.739)	-	(962.645)
Parcela de combustível subsidiada pela CCC	277.171	-	616.156	-	893.327
Compensação financ. pela utilização recursos hídricos	(181.491)	-	-	-	(181.491)
Depreciação e amortização	(413.778)	(189.850)	-	-	(603.628)
Provisões e reversões	(190.877)	(22.159)	(797)	-	(213.833)
Outros custos	(14.834)	(12.017)	-	-	(26.851)
	<b>(1.137.552)</b>	<b>(516.404)</b>	<b>(50.380)</b>	<b>-</b>	<b>(1.704.336)</b>
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>(1.544)</b>	<b>(5.373)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(6.917)</b>
	<b>(1.672.679)</b>	<b>(521.777)</b>	<b>(277.057)</b>	<b>-</b>	<b>(2.471.513)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>831.532</b>	<b>208.423</b>	<b>(77.976)</b>	<b>-</b>	<b>961.979</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>					
Despesas com vendas	(58.005)	(11.614)	(103.127)	-	(172.746)
Despesas gerais e administrativas	(210.366)	(209.718)	(11.707)	-	(431.791)
Outras despesas operacionais	77.982	79.427	3.554	-	160.963
	<b>(190.389)</b>	<b>(141.905)</b>	<b>(111.280)</b>	<b>-</b>	<b>(443.574)</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>	<b>641.143</b>	<b>66.518</b>	<b>(189.256)</b>	<b>-</b>	<b>518.405</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO DE COMUNICAÇÃO MULTIMÍDIA</b>	-	-	-	9.186	9.186
<b>RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS</b>	-	-	-	(31.323)	(31.323)
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>					
Rendas	92.375	1.835	100	-	94.310
Acréscimos moratórios	65.649	-	-	-	65.649
Variação monetária ativa	27.888	25.494	4.815	-	58.197
Variação monetária passiva	85.374	180.708	17.161	-	283.243
Encargos de empréstimos e financiamentos	(1.226.012)	(32.560)	(5.124)	-	(1.263.696)
Outras receitas e despesas financeiras	28.309	9.338	9.274	8	46.929
	<b>(926.417)</b>	<b>184.815</b>	<b>26.226</b>	<b>8</b>	<b>(715.368)</b>
<b>OUTRAS (DESPESAS) RECEITAS</b>	<b>589.612</b>	<b>(6.811)</b>	<b>(320)</b>	<b>-</b>	<b>582.481</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IR E CSLL</b>	<b>304.338</b>	<b>244.522</b>	<b>(163.350)</b>	<b>(22.129)</b>	<b>363.381</b>
Imposto de Renda a compensar	12.745	-	-	-	12.745
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	<b>317.083</b>	<b>244.522</b>	<b>(163.350)</b>	<b>(22.129)</b>	<b>376.126</b>
Participação nos lucros	(40.424)	(31.761)	-	-	(72.185)
<b>LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO</b>	<b>276.659</b>	<b>212.761</b>	<b>(163.350)</b>	<b>(22.129)</b>	<b>303.941</b>
Lucro (prejuízo) por ação - R\$	3,36	2,58	(1,98)	(0,27)	3,69

	2008				TOTAL
	GERAÇÃO	TRANS- MISSÃO	COMERCIA- LIZAÇÃO	ATIVID. NÃO VINCULADA	
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>					
Fornecimento de energia elétrica	1.376.915	-	-	-	1.376.915
Suprimento de energia elétrica	1.725.830	-	290.311	-	2.016.141
Energia elétrica de curto prazo	211.345	-	-	-	211.345
Disponibilização do sistema de transmissão	-	703.708	-	-	703.708
Outras receitas operacionais	249.902	24.130	199	-	274.231
	<b>3.563.992</b>	<b>727.838</b>	<b>290.510</b>	-	<b>4.582.340</b>
<b>DEDUÇÕES A RECEITA OPERACIONAL</b>					
ICMS	(24.078)	-	(28.066)	-	(52.144)
PASEP	(49.700)	(5.280)	(2.865)	-	(57.845)
COFINS	(228.945)	(24.357)	(13.206)	-	(266.508)
ISS	(78)	(804)	(3)	-	(885)
RGR	(86.285)	(18.446)	(6.876)	-	(111.607)
CDE	(37.169)	-	-	-	(37.169)
CCC	(159.455)	-	-	-	(159.455)
P & D	(29.007)	(6.663)	(2.369)	-	(38.039)
PROINFA	(48.655)	-	-	-	(48.655)
	<b>(663.372)</b>	<b>(55.550)</b>	<b>(53.385)</b>	-	<b>(772.307)</b>
	<b>2.900.620</b>	<b>672.288</b>	<b>237.125</b>	-	<b>3.810.033</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>					
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>					
<b>Custo com energia elétrica</b>					
Energia elétrica comprada para revenda	(27.878)	-	(304.449)	-	(332.327)
Encargos de uso do sistema de transmissão	(466.255)	-	-	-	(466.255)
	<b>(494.133)</b>	-	<b>(304.449)</b>	-	<b>(798.582)</b>
<b>Custo de operação</b>					
Pessoal	(191.627)	(242.494)	-	-	(434.121)
Material	(35.612)	(11.796)	-	-	(47.408)
Serviços de terceiros	(75.392)	(37.061)	-	-	(112.453)
Combustível para produção de energia elétrica	(224.062)	-	(918.198)	-	(1.142.260)
Parcela de combustível subsidiada pela CCC	193.193	-	832.041	-	1.025.234
Compensação financ. pela utilização recursos hídricos	(155.768)	-	-	-	(155.768)
Depreciação e amortização	(435.266)	(180.880)	-	-	(616.146)
Provisões e reversões	(290.492)	3.333	(76.621)	-	(363.780)
Outros custos	(15.678)	(15.646)	(1.170)	-	(32.494)
	<b>(1.230.704)</b>	<b>(484.544)</b>	<b>(163.948)</b>	-	<b>(1.879.196)</b>
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>(1.870)</b>	<b>(3.116)</b>	-	-	<b>(4.986)</b>
	<b>(1.726.707)</b>	<b>(487.660)</b>	<b>(468.397)</b>	-	<b>(2.682.764)</b>
	<b>1.173.913</b>	<b>184.628</b>	<b>(231.272)</b>	-	<b>1.127.269</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>					
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>					
Despesas com vendas	(19.280)	(18.950)	(326.370)	-	(364.600)
Despesas gerais e administrativas	(209.014)	(219.271)	(8.521)	-	(436.806)
Outras despesas operacionais	(45.410)	(44.218)	(1.790)	-	(91.418)
	<b>(273.704)</b>	<b>(282.439)</b>	<b>(336.681)</b>	-	<b>(892.824)</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>	<b>900.209</b>	<b>(97.811)</b>	<b>(567.953)</b>	-	<b>234.445</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO DE COMUNICAÇÃO MULTIMÍDIA</b>	-	-	-	4.827	4.827
<b>RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS</b>	-	-	-	(468.640)	(468.640)
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>					
Rendas	154.697	26.472	1.031	-	182.200
Acréscimos moratórios	56.985	-	-	-	56.985
Variação monetária ativa	28.801	26.845	4.766	-	60.412
Variação monetária passiva	(459.511)	(218.275)	(24.613)	-	(702.399)
Encargos de empréstimos e financiamentos	(1.054.265)	(41.450)	(4.916)	-	(1.100.631)
Outras receitas e despesas financeiras	(5.410)	(1.501)	2.370	10	(4.531)
	<b>(1.278.703)</b>	<b>(207.909)</b>	<b>(21.362)</b>	<b>10</b>	<b>(1.507.964)</b>
<b>OUTRAS (DESPESAS) RECEITAS</b>	<b>(641.454)</b>	<b>(14.421)</b>	<b>(31.351)</b>	-	<b>(687.226)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IR E CSLL</b>	<b>(1.019.948)</b>	<b>(320.141)</b>	<b>(620.666)</b>	<b>(463.803)</b>	<b>(2.424.558)</b>
<b>Imposto de Renda a compensar</b>	-	-	-	-	-
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	<b>(1.019.948)</b>	<b>(320.141)</b>	<b>(620.666)</b>	<b>(463.803)</b>	<b>(2.424.558)</b>
<b>Participação nos lucros</b>	-	-	-	-	-
<b>LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO</b>	<b>(1.019.948)</b>	<b>(320.141)</b>	<b>(620.666)</b>	<b>(463.803)</b>	<b>(2.424.558)</b>
<b>Lucro (prejuízo) por ação - R\$</b>	<b>(12,39)</b>	<b>(3,89)</b>	<b>(7,54)</b>	<b>(5,63)</b>	<b>(29,44)</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de Dezembro**  
 (Em milhares de Reais)

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Lucro(Prejuízo) antes do Imposto de Renda</b>	<b>363.381</b>	<b>(2.424.558)</b>
<b>Ajustes para reconciliar o lucro (prejuízo) com o caixa gerado pelas operações</b>		
Depreciação e amortização	618.467	631.883
Acréscimos moratórios	(65.649)	(56.985)
Varição monetária ativa	(58.197)	(60.412)
Varição monetária e cambial passiva	(283.243)	702.399
Encargos de empréstimos e financiamentos	1.263.696	1.100.631
Encargos de empréstimos e financiamentos concedidos	(3.785)	(53.080)
Resultado de participações societárias	31.323	468.640
Imposto de Renda a compensar	(12.745)	-
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	286.938	659.406
Provisões passivas	(149.768)	120.389
Baixa de ativo imobilizado	262.317	34.843
Baixa de ativo diferido	-	6.360
Participação nos lucros	72.185	-
(Reversão)Provisão Redução ao valor recuperável de ativos	(598.269)	649.252
	<b>1.726.651</b>	<b>1.778.768</b>
<b>(Acréscimos) decréscimos nos ativos operacionais</b>		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(115.497)	(78.169)
Coligadas, controlada e controladora	(399.606)	(38.673)
Créditos tributários	(80.601)	(49.107)
Devedores diversos	(19.227)	(3.392)
Estoque	2.049	(11.147)
Despesas pagas antecipadamente	(4.046)	962
Outros	(111.122)	(235.850)
	<b>(728.050)</b>	<b>(415.376)</b>
<b>Acréscimos (decréscimos) nos passivos operacionais</b>		
Fornecedores	209.438	309.558
Remuneração aos acionistas	288.744	-
Folha de pagamento	1.225	2.200
Participação nos lucros	(72.185)	-
Taxas regulamentares	(18.538)	(6.543)
Entidade de previdência complementar	362	(10.621)
Tributos e contribuições sociais	(22.347)	(19.317)
Pesquisa e desenvolvimento	(6.498)	19.353
Pré-venda de energia elétrica	(37.994)	(35.687)
Obrigações estimadas	10.601	9.175
Outros	3.368	(228.557)
	<b>356.176</b>	<b>39.561</b>
<b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>	<b>1.354.777</b>	<b>1.402.953</b>
Pagamento de encargos de empréstimos e financiamentos	(437.312)	(420.778)
Recebimento de encargos de empréstimos e financiamentos	3.889	20.732
Depósitos judiciais	(205.721)	(20.124)
	<b>(639.144)</b>	<b>(420.170)</b>
<b>Caixa líquido das atividades operacionais</b>	<b>715.633</b>	<b>982.783</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos	41.766	-
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(4.893.802)	(238.012)
Remuneração aos acionistas	(288.744)	-
Recursos destinados a aumento de capital	4.023.201	-
<b>Caixa líquido das atividades de financiamento</b>	<b>(1.117.579)</b>	<b>(238.012)</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Concessão de empréstimos e financiamentos	-	(225.147)
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	653.780	123.449
Aquisição de ativo imobilizado	(480.851)	(347.703)
Participações societárias	(259.508)	(108.068)
Recebimento remuneração de participações societárias	4.364	5.215
Ajuste recebimento de remuneração de exercícios anteriores	-	(4.184)
<b>Caixa líquido das atividades de investimento</b>	<b>(82.215)</b>	<b>(556.438)</b>
<b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(484.161)</b>	<b>188.333</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>	<b>1.286.494</b>	<b>1.098.161</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício</b>	<b>802.333</b>	<b>1.286.494</b>
<b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>484.161</b>	<b>(188.333)</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
2009	2008	2009	2008
1.090,71	381,95	31,77%	10,02%

**Dados de Mercado**

**Energia Gerada**

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW	Energia Gerada		Início da Operação	Fim da Concessão	Início da Concessão/ Autorização
			4º tri/09	2009			
UHE Coaracy Nunes	76,95		80.072	543.449	1/10/1975	8/7/2015	Portaria nº 038, de 13.02.92 (Decreto nº 35.701 de 23.06.1954)
Complexo de Tucuruí	8.370,00	4.140	6.710.940	41.433.235	10/11/1984	11/7/2024	Concessão Decreto 74.279 de 11/07/1974 - 1ª Unidade - 30/12/1984 - Portaria DNAEE 58 de 18/05/1983
UHE Samuel	216,75	85,21	162.830	910.700	26/7/1989	14/9/2009	Concessão Decreto 83.975 de 14.09.1979
UHE Curuá-Una	30,30	24	66.164	249.986	21/7/1977	27/7/2028	Transferência da concessão da UHE Curuá-Una da CELPA para a ELETRONORTE conforme Resolução Autorizativa Nº 345, de 18 de outubro de 2005.
UTE Electron	120,00		0	0	06/2005	Indefinida	Portaria 156 de 06/07/1990, autoriza a ELETRONORTE a estabelecer, para fins de regularização.
UTE Rio Madeira	119,35		1.626	7.475	04/1968	Indefinida	Portaria MME 1.130 de 08/09/1988 autoriza a ELETRONORTE a estabelecer a usina Rio Madeira.
UTE Santana	178,10		224.567	577.719	01/1993	Indefinida	Portaria 414 de 2/12/1994 autoriza a ELETRONORTE a estabelecer a UTE Santana.
UTE Rio Branco I	18,60		0	4	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	8	04/1981	Indefinida	Portaria 156 de 06/07/1990, autoriza a ELETRONORTE a estabelecer, para fins de regularização.
UTE Rio Acre	45,49		605	3.904	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.
UTE Senador Arnon Afonso Farias de Mello	85,92			0		Indefinida	Resolução ANEEL 1.018 de 21/08/2007 autoriza a transferência da UTE da Boa Vista Energia para a ELETRONORTE.

**Energia comprada para revenda**

	4º tri/09	2009
MWh	1.331.896	4.742.547
R\$ milhões	95,2	361,4

## Energia Vendida

Tipo de venda	4º tri/09		2009	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Através de leilões	318,32	3.835.624,41	1.175,91	14.474.366,24
Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais	512,23	5.543.662,83	1.973,20	23.370.040,52
<b>Total</b>	<b>830,55</b>	<b>9.379.287,24</b>	<b>3.149,11</b>	<b>37.844.406,76</b>

## Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	4º tri/09		2009	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
Óleo diesel	Litro	72.175.890	71,017	207.240.049	346,783
Óleo leve pte	Litro	96.478.200	94,928	395.330.000	615,862
<b>Total:</b>		<b>168.654.090</b>	<b>165,945</b>	<b>602.570.049</b>	<b>962,645</b>

## Liquidação CCEE

## Liquidação CCEE - Venda

Tipo de Contrato	UNIDADE	4º tri/09	2009
CCEE	R\$ milhões	55,46	266,73
	MWh	3.405.566,16	15.775.765,85
	MW médio	1.543,08	7.216,29

## Liquidação CCEE - Compra

Tipo de Contrato	UNIDADE	4º tri/09	2009
CCEE	R\$ milhões	66,77	143,35
	MWh	5.823.599,00	9.950.008,10
	MW médio	2.638,70	4.514,80

## Liquidação CCEE - Líquido

Tipo de Contrato	UNIDADE	4º tri/09	2009
CCEE	R\$ milhões	(11,31)	123,38
	MWh	(2.418.032,84)	5.825.757,75
	MW médio	(1.095,62)	2.701,49

## Perdas na geração - %

4º tri/09	2009
0,18	0,11

## Perdas na transmissão - % (Apenas Sistemas Isolados)

4º tri/09	2009
1,42	2,83

## Extensão da linha de transmissão (km)

Área de Concessão		Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação		Fim da Concessão
<b>Sistema Isolado</b>						
Boa Vista	Santa Elena	190,2	230	Julho	2001	Julho De 2015
<b>Sub-Total 230 Kv</b>		<b>190,20</b>				
Coaracy Nunes	Santana	108	138	Outubro	1975	Julho De 2015
Coaracy Nunes	Santana	109	138	Fevereiro	2005	Julho De 2015
Santana	Portuária	4	138	Abril	1996	Julho De 2015
Coaracy Nunes	Tartarugalzinho	87	138	Junho	2000	Julho De 2015
<b>Sub-Total 138 Kv</b>		<b>308,00</b>				
Santana	Macapá li	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
<b>Sub-Total 69 Kv</b>		<b>197,69</b>				
<b>Total Sistema Isolado</b>		<b>695,89</b>				
<b>Sistema Interligado</b>						
Colinas	Miracema	173,97	500	Março	1999	Julho De 2015
Imperatriz	Colinas	342,6	500	Março	1999	Julho De 2015

## Informe aos Investidores – Dezembro 2009

Imperatriz	Marabá	181,09	500	Abril	1981	Julho De 2015
Imperatriz	Marabá	181,82	500	Março	1988	Julho De 2015
Imperatriz	Pres. Dutra	386,6	500	Outubro	1982	Julho De 2015
Imperatriz	Pres. Dutra	385,3	500	Fevereiro	1988	Julho De 2015
Tucuruí	Marabá	222,14	500	Outubro	1981	Julho De 2015
Tucuruí	Marabá	221,7	500	Fevereiro	1988	Julho De 2015
Pres. Dutra	Boa Esperança	205,39	500	Outubro	1982	Julho De 2015
São Luiz Ii	Pres. Dutra	299,83	500	Julho	1984	Julho De 2015
São Luiz Ii	Pres. Dutra	297,85	500	Março	1986	Julho De 2015
Tucuruí	Vila do Conde	327,1	500	Dezembro	1981	Julho De 2015
Tucuruí ( Usina )	Tucuruí ( Se )	10,71	500	Novembro 1984 a Maio 2005		
<b>Sub-Total 500 Kv</b>		<b>3.236,10</b>				
Altamira	Rurópolis	330,02	230	Outubro	1988	Julho De 2015
Barra Peixe	Rondonópolis	216,79	230	Outubro	1997	Julho De 2015
Rondonópolis	Coxipó	187,80	230	Setembro	1988	Julho De 2015
Rondonópolis	Coxipó	187,80	230	Julho	1984	Julho De 2015
Coxipó	Nobres	105,00	230	Abril	2001	Julho De 2015
Nobres	Sinop **	346,00	230	Agosto	2008	Julho De 2015
Guamá	Utinga	19,40	230	Dezembro	1981	Julho De 2015
Guamá	Utinga	19,40	230	Dezembro	1981	Julho De 2015
Imperatriz	Porto Franco	110,10	230	Outubro	1994	Julho De 2015
Jauru	Coxipó	366,00	230	Junho	2003	Julho De 2015
Jauru	Coxipó	366,00	230	Junho	2003	Julho De 2015
Miranda Ii	Peritoró	94,20	230	Dezembro	2002	Julho De 2015
Pres. Dutra	Peritoró	115,00	230	Março	2003	Julho De 2015
Peritoró	Coelho Neto	223,00	230	Julho	2006	Julho De 2015
Coelho Neto	Teresina	127,10	230	Setembro	2006	Julho De 2015
São Luiz Ii	Miranda Ii	105,30	230	Novembro	2002	Julho De 2015
São Luiz Ii	São Luiz I	18,60	230	Janeiro	1983	Julho De 2015
São Luiz Ii	São Luiz I	19,00	230	Setembro	1988	Julho De 2015
Tucuruí	Altamira	317,60	230	Junho	1998	Julho De 2015
Utinga	Santa Maria	93,02	230	Dezembro	1994	Julho De 2015
Vila do Conde	Guamá	49,30	230	Abril	1981	Julho De 2015
Vila do Conde	Guamá	49,30	230	Dezembro	1982	Julho De 2015
Marabá	Carajás	145,00	230	Outubro	2004	Julho De 2015
Barra Peixe	Rondonópolis	217,00	230	Maio	2008	Julho De 2015
Rio Verde (Couto Magalhães)	Rondonópolis	177,83	230	Julho	1983	Julho De 2015
São Luiz Ii	Ute São Luiz	0,05	230	Janeiro	1982	Julho De 2015
Carajás	Integradora	83,00	230	Agosto	2008	Julho De 2015
Abunã	Rio Branco	302,00	230	Novembro	2002	Julho De 2015
Ariquemes	Jarú	83,82	230	Setembro	1997	Julho De 2015
Jarú	Ji-Paraná	80,69	230	Setembro	1997	Julho De 2015
Samuel	Ariquemes	151,60	230	Agosto	1994	Julho De 2015
Samuel	Porto Velho	40,55	230	Julho	1989	Julho De 2015
Samuel	Porto Velho	40,55	230	Julho	1989	Julho De 2015
Samuel ( Usina )	Samuel ( Se )	2,85	230	Julho	1989	Julho De 2015
Porto Velho	Abunã	188,00	230	Maio	2002	Julho De 2015
Ji-Paraná	Pimenta Bueno	117,80	230	Junho	2008	Julho De 2015
Pimenta Bueno	Vilhena	160,20	230	Outubro	2008	Julho De 2015
<b>Sub-Total 230 Kv</b>		<b>5.256,67</b>				
Tucuruí-Vila	Cametá	214,21	138	Agosto	1998	Julho De 2015
Coxipó	Rondonopolis-Cemat	188,6	138	Julho	1981	Julho De 2015
Couto Magalhães	Rondonopolis-Cemat	176	138	Abril	1981	Julho De 2015
Curuá-Una	Tapajós-Celipa	68,8		Janeiro	2006	Julho De 2015
Abunã	Guajará Mirim	0	138	Maio	2002	Julho De 2015
Rio Branco	Epitaciolândia	0	138	Março	2008	Julho De 2015
Ji-Paraná	Rolim De Moura	0	138	Agosto	2008	Julho De 2015
<b>Sub-Total 138 Kv</b>		<b>647,61</b>		647,61		
Tucuruí	Tucuruí Vila	2,3	69	Julho	1997	
Tucuruí ( Usina )	Tucuruí ( Se )	1,4	69	Janeiro	1980	
Tucuruí ( Usina )	Tucuruí ( Se )	1,4	69	Dezembro	1985	
Rio Branco	Tangará	0	69	Fevereiro	2003	Julho De 2015
Rio Branco	Tangará	0	69	Fevereiro	2003	Julho De 2015
Rio Branco	São Francisco	0	69	Novembro	2002	Julho De 2015
Rio Branco	São Francisco	0	69	Novembro	2002	Julho De 2015
Alfaville	Rio Madeira	0	69	Julho	1989	Julho De 2015
Alfaville	Rio Madeira	0	69	Julho	1989	Julho De 2015
Ji-Paraná	Rolim De Moura	0	69	Dezembro	1999	Julho De 2015
Porto Velho	Areal	0	69	Abril	1999	Julho De 2015
Porto Velho	Areal	0	69	Setembro	1999	Julho De 2015
Rio Branco	Sena Madureira	0	69	Agosto	2008	Julho De 2015
Porto Velho	Tiradentes	0	69	Novembro	1989	Julho De 2015
Porto Velho	Tiradentes	0	69	Novembro	2007	Julho De 2015
Tiradentes	Alfaville	0	69	Novembro	2008	Julho De 2015

## Informe aos Investidores – Dezembro 2009

Tiradentes	Alfaville	0	69	Novembro	2008	Julho De 2015
<b>Sub-Total 69 Kv</b>		<b>5,1</b>				
Rio Acre	Rio Branco I	0	13,8	Dezembro	1994	Julho De 2015
Rio Acre	São Francisco	0	13,8	Janeiro	2002	Julho De 2015
Rio Branco li	Rio Brnaco I	0	13,8	Dezembro	1994	Julho De 2015
Rio Branco li	São Francisco	0	13,8	Janeiro	2002	Julho De 2015
Samuel ( Usina )	Samuel ( Se )	0	13,8	Julho	1989	Julho De 2015
Rio Branco li	Tangará	0	13,8	Janeiro	2001	Julho De 2015
<b>Sub-total 13,8 kv</b>		<b>0</b>				
<b>Total Sistema Interligado</b>		<b>9.145,48</b>				
<b>Total Geral</b>		<b>9.841,37</b>				

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

Tensão KV	Km
750	-
600	-
500	3.236,10
445	-
230	5.446,87
138	955,61
69	202,79
13,8	0
<b>Total</b>	<b>9.841,37</b>

### Tarifa Média – R\$/MWh

4º tri/09	2009
85,24	82,42

### Principais Investimentos – R\$ milhões

Projeto	4º tri/09	2009
<b>Transmissão</b>	<b>180.574.931</b>	<b>421.116.602</b>
ST Acre/Rondônia	2.444.689	5.519.628
ST Amapá	813.991	2.245.312
ST Roraima		459.484
Reforços Melhor Sistema Isolado	7.836.406	14.429.504
ST Norte/Nordeste MA	20.219.157	36.816.204
ST Mato Grosso		-
Manutenção do Sistema de Transmissão	20.092.278	37.031.978
ST Norte/Nordeste PA	9.432.596	15.485.740
LT Oiapoque-Calçoene		84.825
Implantação LT Maranhão	24.713.257	36.432.228
Implant. LT - Rib. Gonçalves/Balsas	10.737.023	40.166.163
Implantação da SE Miranda II	16.069.113	47.823.677
Reforços Melhor Sistema Interligado	68.216.421	184.621.859
<b>Geração</b>	<b>19.948.409</b>	<b>37.091.996</b>
UHE Coaracy 2ª Etapa	1.074.749	1.146.658
Manut.Sist. Geração	15.638.169	25.153.198
UHE Tucuruí	2.353.626	9.733.300
UHE Curuá-Una-Amplia	881.865	1.058.840
<b>Outros</b>	<b>14.474.997</b>	<b>33.001.776</b>
Preserv. e Conserv.	13.172.002	24.899.672
Infra-estrut.-Móveis	156.292	286.903
Infra-estrut-Infom.	1.146.703	7.552.190
Sede Própria		263.011
<b>Total</b>	<b>214.998.337</b>	<b>491.210.374</b>

### Investimentos Novos Próprios - Transmissão

Empreendimento	Estado ( localização )	Total do Investimento – R\$ milhões	Extensão das linhas - KM	Início da Operação	Término da Concessão
LT São Luís II – São Luís III SE São Luís III – 230/69 kV– 150 MVA (*)	MA	75,00	35	Prevista para Set/2009, atrasada por chuvas e invasões na região. Previsão atual para Maio/2010.	2039
LT Ribeiro Gonçalves - Balsas 230 kV - CS SE Balsas 230/69 Kv - Adaptações SE Riberio Gonçalves (*)	MA/PI	102,04	95	jul/10	2040

## Informe aos Investidores – Dezembro 2009

LT Presidente Dutra - São Luis II C1 e C2 / SE Miranda II - Seccionamento da LT (*)	MA	86,75	3,24	nov/10	2040
LT Jorge Teixeira - Lechuga (ex Cariri) Circuito Duplo	AM	27,00	30	jun/11	2041

Obs: Os empreendimentos acima iniciaram em 2008, perpassando por 2009.

### Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

	Moeda	VALOR	VENCIMENTO	PERIODICIDADE
<b>ELETROBRAS</b>				
ECR - 257/97 - BID	US\$	356,1	6/4/2024	Parcelas Semestrais
ECR - 259/98 - CAF	US\$	56,5	4/8/2014	Parcelas Semestrais
		<b>412,6</b>		
ECR - 260/98 - EXIMBANK	Yen	165,5	6/4/2024	Parcelas Semestrais
		<b>165,5</b>		
ECF-1424/96	RGR	24,0	30/6/2016	Parcelas Mensais
ECF-1545/97	RGR	88,6	30/3/2016	Parcelas Mensais
ECF-1554/97 RN	RGR	19,2	30/6/2016	Parcelas Mensais
ECF-1630/97 RN	RGR	1,3	30/4/2016	Parcelas Mensais
ECF-1659/97 RN	RGR	2,1	30/6/2016	Parcelas Mensais
ECF-1674/97 RN	RGR	2,5	30/3/2009	Parcelas Mensais
ECF-1679/97 RN	RGR	0,9	30/8/2011	Parcelas Mensais
ECF 2794/09	IPCA	1.583,3	30/12/2024	Parcelas Trimestrais
ECF-2092/01 N	RGR	298,6	30/9/2022	Parcelas Mensais
RES-765/02	RGR	641,1	29/10/2012	Parcelas Mensais
RES-766/02	RGR	157,7	29/10/2012	Parcelas Mensais
ECF-2710/08 RGR	RGR	14,8	31/12/2015	Parcelas Mensais
ECF-2757/08 RGR	RGR	23,9	31/12/2015	Parcelas Mensais
ECF-2758/08 RGR	RGR	3,3	31/12/2015	Parcelas Mensais
		<b>2.861,3</b>		
<b>Total</b>		<b>3.439,4</b>		
<b>INSTITUIÇÃO FINANCEIRA</b>				
CREDIT BALBINA-0111- FRETES	Euro	0,1	31/12/2013	Parcelas Semestrais
CREDIT NATIONAL-0118- BALBINA	Euro	0,2	31/12/2015	Parcelas Semestrais
CREDIT NATIONAL- 0122-SAMUEL	Euro	1,6	31/12/2016	Parcelas Semestrais
CREDIT NATIONAL- 0184-	Euro	0,1	31/12/2012	Parcelas Semestrais
DMLP - Tesouro Nacional	Euro	3,2	15/4/2014	Parcelas Semestrais
		<b>5,1</b>		
<b>Total</b>		<b>689,5</b>	15/9/2016	Parcelas Mensais
BNDES - 03.2.782.3.1	R\$	689,5		
<b>Total</b>		<b>689,5</b>		
<b>FORNECEDOR</b>				
PETROBRAS DISTRIBUIDORA S/A	R\$	165,9	31/7/2011	Parcelas Mensais
<b>Total</b>		<b>165,9</b>		
<b>TOTAL GERAL</b>		<b>4.299,9</b>		

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

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	após 2015	Total
Geração	347,3	322,7	251,5	255,1	258,9	263,1	1.745,6	3.444,2
Transmissão	71,6	67,4	68,6	69,7	70,9	72,5	387,0	807,7
Comercialização	11,0	9,3	9,3	9,2	9,2	0,0	0,0	48,0
<b>Total</b>	<b>429,9</b>	<b>399,4</b>	<b>329,4</b>	<b>334,0</b>	<b>339,0</b>	<b>335,6</b>	<b>2.132,6</b>	<b>4.299,9</b>

### Contratos de Compra de Energia – R\$ milhões

Contratos de Compra de Energia		2009	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
Termo Norte	MWh	4.113.004	0	0	0	0	0	0
	R\$	286.824.495	0	0	0	0	0	0
Edelca	MWh	629.537	601.977	623.673	644.194	669.962	696.760	696.760
	R\$	42.877.253	43.148.432	46.759.918	50.471.913	54.852.875	59.614.105	59.614.105
CCEE	MWh	1.735.350	2.410.246	2.410.246	2.410.246	2.410.246	2.410.246	2.410.246
	R\$	267.633	259.089	336.065	450.856	465.588	465.588	465.588
<b>TOTAL</b>	<b>MWh</b>	<b>6.477.891</b>	<b>3.012.223</b>	<b>3.033.919</b>	<b>3.054.440</b>	<b>3.080.207</b>	<b>3.107.006</b>	<b>3.107.006</b>
	<b>R\$</b>	<b>329.969.380</b>	<b>43.407.521</b>	<b>47.095.983</b>	<b>50.922.769</b>	<b>55.318.464</b>	<b>60.079.693</b>	<b>60.079.693</b>

### Parcerias

SPE / Consórcio /	Valor do	Parcerias	Energia Gerada (*)
-------------------	----------	-----------	--------------------

Objeto Empreendimentos de Geração	Energia Assegurada	Participação %	Empreendimento R\$ milhões	Sócios		4º tri/2009	2009
				Sócios	%		
EAPSA - Energia Águas da Pedra UHE Dardanelos	261MW (potência instalada) 154,9 MW (energia assegurada)	24,5	760	Neoenergia	51	Em construção	Em construção
AMAPARI ENERGIA UTE Serra do Navio e PCH Capivara	UTE Serra do Navio 23,30 MW (potência instalada**) 21 MW (demanda garantida***) PCH Capivara 29,8 Mw (potência instalada)	49	84,7	MPX Mineração e Metálicos S.A	51	UTE Serra do Navio 32.259,20 MWh	UTE Serra do Navio 121.500,09 MWh
			210			Em estudo de viabilidade	Em estudo de viabilidade
Consórcio Brasil dos Ventos 4 parques eólicos	162MW (potência instalada)	24,5	776	Furnas J. Marucelli	24,5 25,5	Leilão ANEEL 003/2009, ocorrido em 14.12.2009, no qual a EletroNorte ganhou 4 parques eólicos, cujas SPEs serão formadas em 2010	
				Bioenergy	25,5		

(\*\*) Valor contratado junto ao fornecedor

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

SPE / Consórcio Empreendimentos de Transmissão	Objeto	Participação %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parcerias		Em operação	
				Sócios	%	Sim	Não
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	116,0	Bimetal Indústria e Comércio de Produtos Metalúrgicos Ltda.	24,5	X	
				Alubar Cabos SA	13,25		
				Linear Participações e Incorporações Ltda	13,25		
INTESA - Integração Transmissora de Energia S.A.	Linhas de Transmissão Colinas-Miracema-Gurupi-Peixe Nova-Serra da Mesa 2 (TO / GO), em 500KV com 695 Km	37	500,0	Fundo de Investimento em Participação Brasil Energia	51	X	
				Chesf	12		
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	45	238,0	Terna Participações S.A	35	X	
				Bimetal Indústria e Comércio de Produtos Metalúrgicos Ltda.	20		
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	19,5		X
				Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	50,5		

Porto Velho Transmissora de Energia S.A.	SE Coletora Porto Velho (RO)- 500/230 kV, 2 Estações Conversoras (Back-to-Back), 400 MW e LT Coletora Porto Velho – Porto Velho, C1/C2, 230 KV com 17,30 km.	24,5	517,7	Eletrosul	24,5	X
				Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,5	
				Construtora Andrade Gutierrez	25,5	
Estação Transmissora de Energia S.A.	Estação Conversora 01 CA/CC, 500/±600 KV e Estação Inversora 01 CC/CA, ±600/500 kV (RO / SP)	24,5	1.428,5	Eletrosul	24,5	X
				Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,5	
				Construtora Andrade Gutierrez	25,5	
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A	LT Coletora Porto Velho (RO) – Araraquara (SP), ±600 KV com 2.375 Km	24,5	1.787,7	Eletrosul	24,5	X
				Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,5	
				Construtora Andrade Gutierrez	25,5	
LINHA VERDE Transmissora de Energia S.A.	LT Porto Velho (RO) – Samuel (RO) – Ariquemes (RO) - Ji-Paraná (RO) - Pimenta Bueno (RO) – Vilhena (RO) – Jauru (MT) ,com 987 Km, 230 KV.	49	412,0	Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,5	X
				CTEEP (Cia. de Transm. de Energia Elétrica Paulista)	25,5	
RIO BRANCO Transmissora de Energia S.A.	LT Porto Velho (RO) – Abunã (RO) - Rio Branco (AC), com 487 Km, 230KV	49	238,0	Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,5	X
				CTEEP (Cia. de Transm. de Energia Elétrica Paulista)	25,5	
Transmissora MATOGROSSENSE de Energia S.A.	LT Jauru (MT) – Cuiabá (MT), com 348 Km e SE Jauru, 500KV	49	240,0	Alupar Investimento S.A.	31	X
				Bimetal Indústria Metalúrgica Ltda	15	
				CTEEP (Cia. de Transm. de Energia Elétrica Paulista)	5	

**Nº de empregados**

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	Nº de empregados Até o último dia do 4o tri/ 2009
Até 5	1.341
6 a 10	89
11 a15	50
16 a 20	40
21 a 25	1108

*Informe aos Investidores – Dezembro 2009*

---

mais de 25	1073
<b>Total</b>	<b>3.701</b>

**Lotação**

<b>Lotação</b>	<b>Nº de empregados Até o último dia do 4o tri/2009</b>
Campo	1.570
Administrativo	2.131
<b>Total</b>	<b>3.701</b>

**Mão-de-obra Complementar**

<b>4o tri/2009</b>	
<b>Contratados</b>	<b>Requisitados</b>
653	27

**Balço Patrimonial em 31 de Dezembro**  
(Em milhares de Reais)

A T I V O	2009	2008 (reclassificado)
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	71.389	119.727
Concessionárias e Permissionárias	236.472	192.327
Devedores diversos	30.299	37.021
Estoque		
- Elementos de combustível nuclear	324.634	286.903
- Material de almoxarifado	40.579	36.161
Ativo atuarial	-	24.656
Créditos fiscais	17.211	40.659
Custos diferidos de paradas das usinas	-	-
Outros direitos	3.102	2.570
	<b>723.686</b>	<b>740.024</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>Realizável a longo prazo</b>		
Concessionárias e Permissionárias	91.710	91.710
Estoque		
- Concentrado de urânio	111.199	104.442
- Elementos de combustível nuclear	239.771	141.888
- Material de almoxarifado	267.303	259.213
Serviços em curso - combustível nuclear	137.161	214.751
Ativo atuarial	-	102.052
Fundo - descomissionamento	66.738	41.860
Cauções e depósitos vinculados	11.046	10.312
Outros direitos	17.235	16.763
	<b>942.163</b>	<b>982.991</b>
<b>Investimentos</b>	1.265	1.265
<b>Imobilizado</b>		
Custo menos depreciação e amortização	6.909.882	6.575.602
(-) Obrigações vinculadas à concessão	(659)	(2.245)
	<b>6.909.223</b>	<b>6.573.357</b>
<b>Intangível</b>	32.996	27.916
	<b>7.885.647</b>	<b>7.585.529</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>8.609.333</b>	<b>8.325.553</b>

P A S S I V O	2009	2008
	(reclassificado)	
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	282.015	193.493
Encargos de dívidas	1.734	2.174
Empréstimos e financiamentos	68.569	63.661
Tributos e contribuições sociais	65.836	53.068
Entidade de previdência privada - dívida	26.050	24.656
Dividendos	109.841	28.804
Participação nos lucros e resultados de empregados	13.088	7.200
Obrigações de folha de pagamento	13.907	14.832
Provisões de férias e 13º salário	47.961	39.204
Provisão para imposto de renda e contribuição social	-	-
Outras obrigações	9.921	2.905
	<b>638.922</b>	<b>429.997</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	3.043.441	2.832.099
Tributos e contribuições sociais	71.487	86.403
Entidade de previdência privada - dívida	76.809	102.052
Entidade de previdência privada - provisão atuarial	172.584	151.980
Passivo para descomissionamento	215.306	266.168
Provisão para contingências judiciais	31.144	45.106
Provisão imposto de renda e contribuição social diferidos	37.148	34.516
Outras obrigações	-	6
	<b>3.647.919</b>	<b>3.518.330</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	3.296.032	3.296.032
Reservas de capital	903.064	903.064
Reservas de lucros	123.396	178.130
	<b>4.322.492</b>	<b>4.377.226</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>8.609.333</b>	<b>8.325.553</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro**

(Em milhares de Reais)

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
		<b>(reclassificado)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>		
Suprimento de energia elétrica	1.677.069	1.569.817
Serviços de engenharia		
Renda de prestação de serviços	197	211
Custo do serviço prestado	(197)	(209)
	0	2
Deduções da receita operacional		
Impostos e contribuições sobre vendas	(61.300)	(57.423)
Quota para a reserva global de reversão	(42.792)	(40.641)
	(104.092)	(98.064)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.572.977</b>	<b>1.471.755</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>		
Pessoal	273.564	240.855
Material	38.578	51.329
Matéria prima - consumo do combustível	241.471	243.990
Serviços de terceiros	146.134	165.537
Depreciação e amortização	192.138	181.654
Quotas para descomissionamento	36.475	33.599
Encargos de uso da rede elétrica	50.492	45.467
Outros custos	23.460	22.504
	1.002.312	984.935
<b>Lucro operacional bruto</b>	<b>570.665</b>	<b>486.820</b>
<b>DESPESA OPERACIONAL</b>		
Pessoal	47.141	55.428
Serviços de terceiros	33.183	30.939
Depreciação e amortização	5.155	3.799
Taxa de fiscalização da ANEEL	7.520	6.453
Tributos	5.197	11.285
Provisão (reversão) atuarial - entidade de previdência privada	20.604	38.670
Provisão (reversão) para contingências judiciais	(3.358)	11.587
Outras despesas operacionais	13.781	23.536
	129.223	181.697
<b>Resultado do serviço</b>	<b>441.442</b>	<b>305.123</b>
<b>RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA</b>		
Encargos de dívidas	(367.266)	(315.992)
Ajuste de avaliação de ativo atuarial	(126.708)	(9.953)
Variação cambial - empréstimos e financiamentos; e dívidas	45.986	(61.100)
Variação cambial - passivo para descomissionamento	167.191	(153.268)
Variação monetária - empréstimos e financiamentos; e dívidas	24.043	(133.285)
Ajuste a valor presente do passivo para descomissionamento	(79.854)	106.513
Outras	(11.963)	(17.942)
	(348.571)	(585.027)
Outras despesas	(583)	(330)
<b>Resultado operacional</b>	<b>92.288</b>	<b>(280.234)</b>
Contribuição social	(6.353)	14.732
Imposto de renda	(17.740)	40.921
<b>Lucro (prejuízo) antes da participação nos lucros</b>	<b>68.195</b>	<b>(224.581)</b>
Participação nos lucros	13.088	-
<b>Lucro (prejuízo) líquido do exercício</b>	<b>55.107</b>	<b>(224.581)</b>
<b>Lucro (prejuízo) líquido por lote de mil ações - R\$</b>	<b>4,47</b>	<b>(18,22)</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa em 31 de Dezembro**

(Em milhares de Reais)

<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b> (reclassificado)
<b>Lucro (prejuízo) líquido do exercício</b>	<b>55.107</b>	<b>(224.581)</b>
<b>Ajustes na conciliação do lucro (prejuízo) líquido com o caixa gerado</b>		
Depreciação de ativo imobilizado	198.871	187.032
Baixas de imobilizado-valor residual	214	14.172
Consumo de matéria-prima e material do estoque	280.716	296.237
Variação cambial do passivo para descomissionamento	(167.191)	153.268
Variações monetárias financiamentos - Eletrobrás	(83.144)	181.965
Variações monetárias dívidas - entidade de previdência privada	569	12.393
Variações monetárias - fornecedores e outras	12.564	26
Encargos de dívidas - financiamentos Eletrobrás	360.565	308.195
Encargos de dívidas - entidade de previdência privada	6.701	7.797
Encargos e variação cambial do financeiro de descomissionamento	14.102	(9.958)
Ajuste de avaliação de ativo atuarial	126.708	55.330
Participação nos lucros e resultados	13.088	7.200
Despesa de imposto de renda e contribuição social diferidos	24.093	79.295
Quotas do passivo para descomissionamento	36.475	33.599
Ajuste a valor presente do passivo para descomissionamento	79.854	(106.513)
Outros ajustes	(5.243)	38.456
	<b>954.049</b>	<b>1.033.913</b>
<b>Varição - (acréscimo) e decréscimo - nos ativos operacionais</b>		
Concessionários e permissionários - Furnas	(44.145)	(7.065)
Estoques	(358.005)	(389.034)
Impostos e taxas a recuperar PASEP, COFINS, IRPJ, CSLL e outros	(645)	(220.048)
Fundo financeiro de descomissionamento	(38.980)	(31.902)
Recebimento do contas a receber Furnas	288	1.134
Outras variações nos ativos operacionais	13.676	22.885
	<b>(427.811)</b>	<b>(624.030)</b>
<b>Varição - acréscimo e (decréscimo) - nos passivos operacionais</b>		
Fornecedores diversos	77.670	(16.374)
Impostos e taxas, exceto imposto de renda e contribuição social	(8.756)	8.891
Obrigações de folha de pagamento e provisão de férias	7.832	9.177
Participação nos lucros e resultados	(7.200)	(6.987)
Outras variações nos passivos operacionais	91.498	44.346
	<b>161.044</b>	<b>39.053</b>
<b>Recursos provenientes das atividades operacionais</b>	<b>687.282</b>	<b>448.936</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo - Eletrobrás	143.155	104.865
Pagamento de financiamentos de natureza de curto prazo - Eletrobrás	(50.226)	(35.164)
Pagamento de IOF e encargos de dívida- Eletrobrás	(163.909)	(134.770)
Pagamento de dívida a Entidade de previdência privada	(133.978)	(30.143)
<b>Recursos aplicados nas atividades de empréstimo e financiamento</b>	<b>(204.958)</b>	<b>(95.212)</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Aquisição de ativo imobilizado	(530.662)	(297.916)
<b>Recursos aplicados nas atividades de investimento</b>	<b>(530.662)</b>	<b>(297.916)</b>
<b>AUMENTO (REDUÇÃO) NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(48.338)</b>	<b>55.808</b>
- Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	119.727	63.919
- Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	71.389	119.727
<b>AUMENTO (REDUÇÃO) NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(48.338)</b>	<b>55.808</b>



**Nº de empregados – em 31/12/09**

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

<b>até 5</b>	<b>6 a 10</b>	<b>11 a 15</b>	<b>16 a 20</b>	<b>21 a 25</b>	<b>mais de 25</b>	<b>Total</b>
654	394	179	232	204	645	2.308

<b>Lotação</b>	<b>Nº de empregados</b>
Campo	2.029
Administrativo	279

**Mão-de-obra complementar – em 31/12/09**

<b>Requisitados</b>
15

**Balanco Patrimonial em 31 de Dezembro**

(Em milhares de Reais)

<b>ATIVO</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Numerário disponível	4.683	7.942
Aplicações no mercado	164.118	407.846
Consumidores, concessionárias e permissionárias	89.114	76.845
Créditos de energia renegociados	150.286	128.399
Devedores diversos	21.984	14.299
Desativações, alienações e serviços em curso	22.413	19.574
Tributos a compensar	12.571	23.551
Almoxarifado	26.308	26.629
Outros créditos	16.303	47.935
	<b>507.780</b>	<b>753.020</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>Realizável a longo prazo</b>		
Créditos de energia renegociados	490.718	547.831
Tributos a compensar	3.717	7.335
Imposto de renda e contribuição social diferidos	68.242	57.929
Outros créditos	19.033	19.840
	<b>581.710</b>	<b>632.935</b>
<b>Investimentos</b>		
Participações em coligadas/controladas	676.987	323.090
Outros	3.312	2.922
	<b>680.299</b>	<b>326.012</b>
<b>Imobilizado - líquido</b>		
Transmissão	2.046.894	1.941.501
Geração	664.646	289.774
Outros	98.314	101.934
	<b>2.809.854</b>	<b>2.333.209</b>
<b>Intangível - líquido</b>		
	<b>101.260</b>	<b>1.558</b>
	<b>4.173.123</b>	<b>3.293.714</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>4.680.903</b>	<b>4.046.734</b>

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	2009	2008
		Reclassificado
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	68.950	62.057
Folha de pagamento	36.364	27.432
Empréstimos e financiamentos	126.233	104.919
Participação nos lucros e resultados	23.260	22.713
Tributos e contribuições sociais	87.419	70.425
Imposto de renda e contribuição social diferidos	51.097	43.844
Dividendos a pagar	194.629	136.109
Obrigações estimadas	66.799	66.594
Provisões para contingências	65.587	53.508
Entidade de previdência complementar	9.254	10.118
Outros passivos	38.299	39.775
	<b>767.891</b>	<b>637.494</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	834.498	614.812
Tributos e contribuições sociais	154.838	156.077
Imposto de renda e contribuição social diferidos	172.375	197.868
Provisões para contingências	-	31.314
Entidade de previdência complementar	26.162	29.162
Outros passivos	3.312	3.992
	<b>1.191.185</b>	<b>1.033.225</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	1.245.042	1.245.042
Reservas de lucros	1.046.641	1.014.531
Lucros acumulados	-	21.866
	<b>2.291.683</b>	<b>2.281.439</b>
Recursos destinados ao aumento de capital	430.144	94.576
	<b>2.721.827</b>	<b>2.376.015</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>4.680.903</b>	<b>4.046.734</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro**  
 (Em milhares de Reais)

	2009	2008
		Reclassificado
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>		
Receita do serviço de transmissão de energia elétrica	775.098	680.211
Receita do serviço prestado a terceiros	22.510	22.018
Outras receitas	4.552	4.491
	<b>802.160</b>	<b>706.720</b>
<b>DEDUÇÕES À RECEITA OPERACIONAL</b>		
Reserva global de reversão (RGR)	(19.973)	(17.370)
COFINS	(41.591)	(35.822)
PIS/PASEP	(9.024)	(7.772)
ICMS/ISS	(477)	(668)
P&D	(7.189)	(6.130)
	<b>(78.254)</b>	<b>(67.762)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>723.906</b>	<b>638.958</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO</b>		
<b>Custo do serviço de transmissão de energia elétrica</b>	<b>(278.312)</b>	<b>(251.163)</b>
Pessoal	(141.446)	(130.387)
Material	(7.177)	(7.462)
Serviços de terceiros	(22.618)	(20.792)
Depreciação e amortização	(95.869)	(87.048)
Provisões para créditos de liquidação duvidosa	(577)	(1.372)
Outros	(10.625)	(4.102)
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>(9.421)</b>	<b>(15.858)</b>
Pessoal	(5.869)	(7.903)
Material	(181)	(856)
Serviços de terceiros	(3.314)	(6.904)
Outros	(57)	(195)
	<b>(287.733)</b>	<b>(267.021)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>436.173</b>	<b>371.937</b>
<b>DESPESA OPERACIONAL</b>		
<b>Despesas gerais e administrativas</b>	<b>(116.038)</b>	<b>(61.668)</b>
Pessoal	(84.089)	(82.671)
Material	(2.350)	(2.631)
Serviços de terceiros	(20.735)	(19.238)
Depreciação e amortização	(1.902)	(3.022)
Taxa de fiscalização - ANEEL	(3.277)	(3.037)
Reversão/provisão para contingências	14.766	63.928
Complemento aposentadoria especial / passivo atuarial	(2.637)	(50)
Outras	(15.814)	(14.947)
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>320.135</b>	<b>310.269</b>
<b>RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS</b>		
Equivalência patrimonial	32.163	13.118
	<b>32.163</b>	<b>13.118</b>
<b>RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA</b>		
Renda sobre aplicações financeiras	17.631	20.310
Renda sobre créditos de energia renegociados	67.758	140.463
Encargos de dívidas	(72.644)	(19.861)
Encargos sobre tributos e contribuições sociais	(8.698)	(28.039)
Outras	(36.218)	(14.645)
	<b>(32.171)</b>	<b>98.228</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO DAS ATIVIDADES NÃO CONTINUADAS</b>	<b>320.127</b>	<b>421.615</b>
OUTRAS RECEITAS	1.172	606
OUTRAS DESPESAS	(6.625)	(5.809)
	<b>(5.453)</b>	<b>(5.203)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>314.674</b>	<b>416.412</b>
Contribuição social	(23.852)	(34.771)
Imposto de renda	(63.049)	(94.268)
<b>LUCRO LÍQUIDO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	<b>227.773</b>	<b>287.373</b>
Participações no Lucro - Empregados/Administradores	(22.901)	(22.686)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<b>204.872</b>	<b>264.687</b>
<b>LUCRO POR AÇÃO DO CAPITAL SOCIAL - R\$</b>	<b>4,80</b>	<b>6,20</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro**  
 (Em milhares de Reais)

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
		Reclassificado
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Lucro antes do imposto de renda, da contribuição social e das participações</b>	<b>314.674</b>	<b>416.412</b>
Despesas (receitas) que não afetam o caixa		
Depreciação e amortização	97.771	90.070
Amortização ágio investimentos	16.155	-
Variação monetária de longo prazo	30.681	(49.176)
Encargos financeiros	346	(19.460)
Resultado de equivalência patrimonial	(32.163)	(13.118)
Ajuste a valor presente	18.231	4.214
Perdas do ativo permanente	5.453	5.085
Provisões para contingências	(14.945)	(63.662)
Comp. Aposent. Especial/passivo atuarial/cont. suplementar	2.632	13.510
Remuneração investimentos participação societária	(88)	(6.160)
Outros	577	1.372
<b>Sub total</b>	<b>124.650</b>	<b>(37.325)</b>
<b>(Acréscimo) decréscimo nos ativos operacionais</b>		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(11.961)	(8.215)
Devedores diversos	(2.835)	(9.521)
Desativações, alienações e serviços em curso	(2.840)	3.181
Tributos a compensar	72.585	70.671
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(10.313)	11.224
Almoxarifado	322	(2.607)
Outros créditos	32.652	(27.130)
<b>Sub total</b>	<b>77.610</b>	<b>37.603</b>
<b>Acréscimo (decréscimo) nos passivos operacionais</b>		
Fornecedores	6.892	(38.851)
Folha de pagamento	8.932	4.425
Participações nos Lucros ou Resultados	(22.353)	(19.331)
Tributos e contribuições sociais	46.544	34.226
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(18.240)	14.230
Obrigações estimadas	(86.697)	(108.424)
Entidade de previdência complementar	1.382	1.274
Outros passivos	(2.153)	(11.242)
<b>Sub total</b>	<b>(65.693)</b>	<b>(123.693)</b>
<b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>	<b>451.241</b>	<b>292.997</b>
Pagamento de encargos financeiros	(52.443)	(21.124)
Recebimento de encargos financeiros	18	32
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	(88.267)	(78.652)
Depósitos Judiciais	(6.029)	(6.029)
<b>Caixa líquido das atividades operacionais</b>	<b>304.520</b>	<b>187.224</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	175	175
Créditos de energia renegociados recebidos	102.983	91.079
Em ativo imobilizado	(581.920)	(397.340)
Em ativo intangível	(116.474)	901
Em participações societárias	(348.078)	(64.300)
Baixa do ativo imobilizado	2.669	5.216
Recebimento de remuneração dos investimentos societários	20.304	6.160
<b>Caixa líquido das atividades de investimentos</b>	<b>(920.341)</b>	<b>(358.109)</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos	252.328	453.363
Adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)	335.568	-
Pagamento de empréstimos e financiamento-principal	(49.350)	(18.452)
Pagamento de remuneração aos acionistas	(142.393)	(52.824)
Pagamento de Parcelamento Especial (PAES) Lei 10684/03-principal	(18.633)	(17.452)
Pagamento Entidade Previdência Complementar	(8.686)	(10.255)
<b>Total das atividades de financiamento</b>	<b>368.834</b>	<b>354.380</b>
<b>Aumento/(Redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(246.987)</b>	<b>183.495</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>	<b>415.788</b>	<b>232.293</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício</b>	<b>168.801</b>	<b>415.788</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
2009	2008	2009	2008
450,07	413,46	62,17%	64,71%

## Dados de Mercado

## Extensão da linha de transmissão – em 31/12/2009

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
<b>Sub-Total 525 kV</b>	<b>2.586,5</b>			
Anastácio - Dourados	210,9	230	ago/94	7/7/2015
Areia - Ponta Grossa Norte	181,6	230	out/76	7/7/2015
Areia - Salto Osório	160,5	230	jan/77	7/7/2015
Areia - Salto Osório	160,3	230	dez/76	7/7/2015
Areia - São Mateus do Sul	129,0	230	jul/90	7/7/2015
Assis - Londrina COPEL	114,3	230	set/81	7/7/2015
Biguaçu – Desterro	56,6	230	dez/08	7/7/2015
Biguaçu –Palhoça	20,4	230	out/08	7/7/2015
Biguaçu –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
Farroupilha -Nova Prata 2	60,5	230	nov/92	7/7/2015
Farroupilha -Monte Claro	31,0	230	set/04	7/7/2015
Monte Claro -Passo Fundo	211,5	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
Passo Fundo - Xanxerê	79,3	230	mai/75	7/7/2015
Passo Fundo - Xanxerê	79,2	230	nov/79	7/7/2015
Passo Fundo - Passo Fundo 1	0,45	230	mar/73	7/7/2015
Passo Fundo - Passo Fundo 2	0,45	230	mai/73	7/7/2015
Salto Osório - Pato Branco	85,9	230	dez/79	7/7/2015
Salto Osório - Xanxerê	162,0	230	out/75	7/7/2015
Salto Osório - Salto Osório	2,2	230	nov/75	7/7/2015
Siderópolis - Lajeado Grande	121,9	230	set/03	7/7/2015
Lajeado Grande - Caxias 5	65,6	230	out/05	7/7/2015
Xanxerê - Pato Branco	79,6	230	dez/79	7/7/2015
Joinville - Vega do Sul	44,9	230	nov/02	7/7/2015
Joinville - Vega do Sul	44,9	230	nov/02	7/7/2015
Gravataí 2- - Gravataí 3	3,5	230	nov/07	7/7/2015
Complexo Industrial Automotivo Gravataí -- Gravataí 4	3,5	230	dez/07	7/7/2015
Jorge Lacerda A - Jorge Lacerda B 2	1,0	230	out/07	7/7/2015
Jorge Lacerda B - Jorge Lacerda C 1	0,5	230	fev/97	7/7/2015
Jorge Lacerda B - Jorge Lacerda C 2	0,5	230	fev/97	7/7/2015
Atlântida 2/Gravataí 3	102,0	230	nov/07	7/7/2015
<b>Sub-Total 230 kV</b>	<b>4.911,7</b>			
Blumenau - Ilhota	40,2	138	out/88	7/7/2015
Campo Grande - Mimoso	108,3	138	out/83	7/7/2015
Biguaçu – Camboriú – Morro do Boi	50,3	138	fev/02	7/7/2015
Biguaçu – Florianópolis	19,5	138	fev/02	7/7/2015
Campo Grande - Mimoso	108,3	138	set/83	7/7/2015
Campo Grande - Mimoso	108,3	138	set/83	7/7/2015
Dourados das Nações - Ivinhema	94,7	138	dez/83	7/7/2015
Eldorado - Guaira	16,9	138	out/83	7/7/2015
Florianópolis - Itajaí Fazenda	71,1	138	out/90	7/7/2015
Florianópolis - Palhoça 1	9,6	138	nov/83	7/7/2015
Florianópolis - Palhoça 2	9,6	138	nov/83	7/7/2015
Gaspar - Blumenau	20,7	138	out/89	7/7/2015
Ilhota - Picarras	14,8	138	abr/94	7/7/2015
Ilhota - Itajaí 1	7,9	138	mar/02	7/7/2015
Ilhota - Itajaí 2	7,9	138	jan/02	7/7/2015
Ilhota - Joinville	75,8	138	jan/67	7/7/2015
Itajaí - Camboriú Morro do Boi	13,3	138	fev/02	7/7/2015
Itajaí - Itajaí Fazenda	5,4	138	mar/02	7/7/2015
Ivinhema - Porto Primavera	91,0	138	mar/82	7/7/2015
Jorge Lacerda A - Imbituba	45,7	138	out/80	7/7/2015
Jorge Lacerda A - Palhoça	108,6	138	nov/83	7/7/2015
Joinville - Joinville Santa Catarina	11,0	138	out/99	7/7/2015
Joinville Santa Catarina - Picarras	50,0	138	out/99	7/7/2015
Jupia - Mimoso	218,7	138	abr/92	7/7/2015
Jupia - Mimoso	218,7	138	jan/82	7/7/2015
Jupia - Mimoso	218,7	138	jan/82	7/7/2015
Palhoça - Imbituba	74,0	138	nov/83	7/7/2015
Anastácio - Aquidauana	11,1	138	nov/06	7/7/2015
Anastácio - Aquidauana	11,1	138	nov/06	7/7/2015
<b>Sub-Total 138 kV</b>	<b>1.841,2</b>			
Conversora de Uruguiana --Passo de Los Libres	12,5	132	set/94	7/7/2015
Salto Osório - Salto Santiago	56,2	69	out/78	7/7/2015
<b>Sub-Total (132 e 69 kV)</b>	<b>68,7</b>			
<b>Total geral</b>	<b>9.408,1</b>			

**Principais Investimentos - R\$ milhões**

Projeto	4º tri/09	12 meses/09
<b>Transmissão</b>		
Ampliação Sistema de Transmissão no Sul	51,0	196,7
Manut. Sist. de Transmissão de Energ. Elétrica	2,0	7,3
<b>Geração</b>		
Implantação do Complexo Hidrelétrico São Bernardo	9,2	21,6
Implantação do Complexo Hidrelétrico São João	52,9	152,4
Implantação da usina hidroelétrica de MAUÁ	61,8	152,5
Implantação do Complexo Hidrelétrico São Domingo	2,5	6,5
Implantação do Complexo Hidrelétrico Alto da Serra	0,2	1,3
Estudos de viabilidade para ampliação da geração de energia elétrica	0,7	3,2
<b>Outros</b>	<b>4,8</b>	<b>11,2</b>
<b>Total</b>	<b>185,1</b>	<b>552,7</b>

**Investimentos Novos Próprios -Geração**

Empreendimento	Estado localização	Total do Investimento – R\$ milhões	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada - MW	Início da operação	Início da construção	Término da Concessão
UHE P. São João	RS	310,0	77,0	39,0	2010	2007	2041
UHE São Domingos	MS	227,0	48,0	36,9	2012		2037
PCH Barra do Rio Chapéu	SC	84,0	15,0	8,61	2010	2008	2034

**Investimentos Novos Próprios – Transmissão**

Empreendimento	Estado localização	Total do Investimento – R\$ milhões	Extensão das linhas - KM	Início da Operação	Término da Concessão
LT Presidente Médici – Santa Cruz 1 – 230 kV	RS	72,5	238	Prevista 21/01/2010	16/03/2038
SE Missões – Ampliação A – 230/69 kV, 100 MVA	RS	35,8		Prevista 28/05/2010	28/01/2038
SE Xanxerê - Ampliação G – 230 kV	SC	15,4		Prevista 18/09/2010	07/07/2015
SE Farroupilha - Ampliação E – 230 kV	RS	4,7		Prevista 18/07/2010	07/07/2015
LT Salto Osório – Xanxerê – 230 kV	SC-PR	15,1	162	Prevista 18/06/2010	07/07/2015
LT Salto Osório – Pato Branco-Xanxerê – 230 kV	SC-PR	15,5	166	Prevista 18/06/2010	07/07/2015
SE Siderópolis - Ampliação J – 230/69 kV	SC	7,1		Prevista 31/01/2011	07/07/2015
SE Joinville - Ampliação J – 230 kV	SC	2,1		Prevista 26/09/2011	07/07/2015
SE Xanxerê - Ampliação I – 230/138 kV	SC	14,5		Prevista 26/09/2011	07/07/2015
SE Dourados - Ampliação F – 230/138 kV	MS	3,1		Prevista 26/09/2011	07/07/2015
LT Itajaí Fazenda – Florianópolis – 138 kV	SC	6,9	3,6	Prevista 26/05/2011	07/07/2015

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

Credor	Saldo em 31/12/2009	Vencimento	Moeda
ELETROBRAS	671	Dezembro/2028	Real
Banco do Brasil – BNDES	290	Janeiro/2028	Real

**Obrigações contratuais em 31/12/2009– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	126	86	93	84	79	79	414

**Parcerias**

**Transmissão**

SPE / Consórcio	Objeto	Partic. %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parceria		Em operação	
				Sócios	%	Sim	Não
Ártemis	Linha de transmissão (S. Santiago-Ivaiporã-Cascavel) - 525 kV com 476 km	49	310	Cymi Santa Rita	51 2,5	X X	
Etau	Linha de transmissão (Campos Novos – Barra Grande – Lagoa Vermelha – Santa Marta) - 240 kV com 174 km	27,4	116	Alcoa C. Correa Cimentos DME Energética CEEE	42 10,6 10 10	X X X X	
SC Energia	Linha de transmissão (Campos Novos - Blumenau) – 525 kV com 360 km	100	410			X X	
Uirapuru	Linha de transmissão (Ivaiporã – Londrina) – 525 kV com 122 km	49	107	Cymi Holding SA	51	X	
RS Energia	Linha de transmissão (Campos Novos - Pólo) – 525 kV com 260 km	100	252			X X	
Consórcio Integração Norte Brasil	Linha de transmissão Rio Madeira – 500/600 kV com 2.375 km	24,5	3.738	Eletronorte Abengoa Brasil Andrade Gutierrez	24,5 25,5 25,5		x

**Geração**

						Parceria	Início da operação	Início da construção	Término da concessão
--	--	--	--	--	--	----------	--------------------	----------------------	----------------------

			da		mento R\$ milhões	Sócios	%			
ESBR Participações S/A	UHE JIRAU	3.300 MW	1.975,3 MW	20	10.000	SUEZ CHESF Camargo Corrêa	50,1 20,0 9,9	2013	2008	2043
Consórcio Energético Cruzeiro do Sul	UHE Mauá	362 MW	197,7MW	49	1.000	COPEL	51	2011	2008	2042
Consórcio Coxilha Negra V, VI e VII	Parque Eólico Coxilha Negra	90 MW	33 MW	90	390	Wobben	10	2012	2010	2030

**Nº de empregados – em 31/12/2009**

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

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
533	178	82	363	108	316	1580

Lotação	Nº de empregados
Campo	841
Investimento	174
Administrativo	565

**Mão-de-obra complementar – em 31/12/2009**

Requisitados
8

## Informe aos Investidores – Dezembro 2009

### Balanco Patrimonial em 31 de Dezembro

(Em milhares de Reais)

<b>ATIVO</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	24.560	2.182
Aplicações no mercado aberto	10.014	36.173
Contas a receber de concessionárias	24.261	23.188
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(183)	(171)
Impostos a recuperar	6.791	8.230
Aquisição de combustível a recuperar - CDE	3.194	3.854
Almoxarifado	46.540	35.112
Despesas pagas antecipadamente	1.655	1.727
Outros créditos	1.110	1.223
<b>Total do circulante</b>	<b>117.942</b>	<b>111.518</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Realizável a longo prazo		
Impostos a recuperar	3.539	4.915
Depósitos judiciais	5.367	5.961
<b>Total do realizável a longo prazo</b>	<b>8.906</b>	<b>10.876</b>
Imobilizado		
Em serviço - líquido	230.764	197.752
Em curso	922.564	716.973
<b>Total do imobilizado</b>	<b>1.153.328</b>	<b>914.725</b>
Ativos intangíveis		
Em serviço - líquido	2.844	4.236
Em curso - líquido	138	-
<b>Total dos ativos intangíveis</b>	<b>2.982</b>	<b>4.236</b>
<b>Total não circulante</b>	<b>1.165.216</b>	<b>929.837</b>
<b>TOTAL DO ATIVO E NÃO CIRCULANTE</b>	<b>1.283.158</b>	<b>1.041.355</b>

<b>PASSIVO, PATRIMÔNIO LÍQUIDO E RECURSOS DESTINADOS AO AUMENTO DE CAPITAL</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	87.733	76.981
Salários e encargos sociais	4.255	4.149
Tributos e contribuições sociais	10.539	7.582
Empréstimos e financiamentos	62.005	-
Encargos do consumidor a recolher	2.241	2.514
Obrigações estimadas	9.615	7.424
Provisão para aposentadoria incentivada	709	1.050
Provisão para contingências	13.227	10.033
Provisão para pesquisa e desenvolvimento	3.397	3.477
Outras obrigações	977	499
<b>Total do circulante</b>	<b>194.698</b>	<b>113.709</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Encargos da dívida	23.577	7.811
Empréstimos e financiamentos	696.117	566.327
Provisão para aposentadoria incentivada	829	1.288
Plano de aposentadoria	-	2.214
<b>Total do não circulante</b>	<b>720.523</b>	<b>577.640</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO E RECURSOS DESTINADOS AO AUMENTO DE CAPITAL</b>		
Capital social	868.721	868.721
Ações próprias em tesouraria	(91)	(91)
Reservas de capital	4.436	4.436
Prejuízos acumulados	(543.979)	(523.060)
	<b>329.087</b>	<b>350.006</b>
Recursos destinados ao aumento de capital	<b>38.850</b>	-
<b>Total do patrimônio líquido e recursos destinados ao</b>	<b>367.937</b>	<b>350.006</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO E RECURSOS DESTINADOS AO AUMENTO DE CAPITAL</b>	<b>1.283.158</b>	<b>1.041.355</b>

**Demonstração do Resultado dos exercícios até os períodos findos em 31 de Dezembro**

(em milhares de Reais)

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>		
Suprimento de energia elétrica	212.317	195.228
Outras receitas - aluguéis	43	30
<b>Total da receita operacional bruta</b>	<b>212.360</b>	<b>1 95.258</b>
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>		
Encargos do consumidor	(8.265)	(7.222)
Impostos e contribuições sobre a receita	(14.493)	(11.830)
<b>Total das deduções da receita operacional</b>	<b>(22.758)</b>	<b>(19.052)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>189.602</b>	<b>176.206</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>		
Energia elétrica comprada para revenda	(100.597)	(192.464)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	(10.142)	(8.341)
<b>Total do custo do serviço com energia elétrica</b>	<b>(110.739)</b>	<b>(200.805)</b>
<b>CUSTO DE OPERAÇÃO</b>		
Pessoal	(47.134)	(50.256)
Entidade de previdência privada	(3.252)	(2.897)
Material	(11.518)	(13.636)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	(90.111)	(93.843)
(-) Recuperação de despesas - subvenção combustíveis	81.497	89.625
Serviços de terceiros	(27.037)	(30.002)
Depreciações e amortização	(41.430)	(43.947)
Outros custos	(5.050)	(4.585)
<b>Total do custo de operação</b>	<b>(144.035)</b>	<b>(149.541)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>(65.172)</b>	<b>(174.140)</b>
<b>DESPESAS ADMINISTRATIVAS</b>		
Despesas gerais e administrativas	(29.091)	(28.108)
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>(94.263)</b>	<b>(202.248)</b>
Ajuste ao valor recuperável de ativos	74.962	(92.771)
Outras receitas (despesas) operacionais	1.299	581
<b>OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS</b>	<b>76.261</b>	<b>(92.190)</b>
<b>RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS</b>		
Receitas financeiras		
Renda de aplicações financeiras	1.371	5.625
Juros, multas e variações monetárias	899	1.855
<b>Total das receitas financeiras</b>	<b>2.270</b>	<b>7.480</b>
Despesas financeiras		
Encargos da dívida	(4.229)	(4.714)
Outras despesas financeiras	(958)	(530)
<b>Total das despesas financeiras</b>	<b>(5.187)</b>	<b>(5.244)</b>
<b>PREJUÍZO DO EXERCÍCIO</b>	<b>(20.919)</b>	<b>(292.202)</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro**

(Em milhares de Reais)

<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>Prejuízo do exercício</b>	<b>(20.919)</b>	<b>(292.202)</b>
<b>Ajustes por:</b>		
Depreciação e amortização	41.994	44.549
Amortização de intangível	1.393	1.406
Perda na venda de ativo imobilizado	2.709	25.975
Rendimentos aplicação no mercado aberto	(1.371)	(5.625)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	12	(605)
Despesa de juros e variações monetárias	15.766	13.620
Ajuste ao valor recuperável de ativos	(74.962)	92.771
<b>Total de Ajustes</b>	<b>(14.459)</b>	<b>172.091</b>
<b>Variações em:</b>		
(Aumento) / redução em aplicação no mercado aberto	27.530	65.508
(Aumento) / redução em contas a receber de concessionárias	(1.073)	(5.616)
(Aumento) / redução em almoxarifado	(11.428)	(6.546)
(Aumento) / redução em impostos a recuperar	2.815	21.281
(Aumento) / redução em depósitos judiciais	594	(698)
(Aumento) / redução em outros ativos	843	6.082
Aumento / (redução) em fornecedores	10.752	25.887
Aumento / (redução) em salários e encargos sociais	106	660
Aumento / (redução) em tributos e contribuições sociais	2.957	1.044
Aumento / (redução) em outros passivos	2.316	6.153
Aumento / (redução) em provisão para contingências	3.195	(281)
Aumento / (redução) em prov. p/aposent. incentivada e pl. de aposentadoria	(3.014)	(3.628)
<b>Total de Variações</b>	<b>35.593</b>	<b>109.846</b>
<b>Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais</b>	<b>215</b>	<b>(10.265)</b>
Aquisições de ativo imobilizado	(208.344)	(555.638)
Aquisições de ativo intangível	(139)	(247)
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento</b>	<b>(208.483)</b>	<b>(555.885)</b>
Recursos destinados ao aumento de capital	38.850	-
Ingressos de empréstimos	191.796	566.327
<b>Caixa líquido proveniente das atividades de financiamento</b>	<b>230.646</b>	<b>566.327</b>
<b>Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>22.378</b>	<b>177</b>
<b>Saldo inicial de caixa e equivalente de caixa</b>	<b>2.182</b>	<b>2.005</b>
<b>Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>22.378</b>	<b>177</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
2009	2008	2009	2008
(52,83)	(158,30)	(27,87%)	(89,84%)

## Dados de Mercado

## Energia Gerada

Usina	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada - MW	Energia Gerada - MWh		Início da operação	Fim da Concessão
			4º tri/09	2009		
P. Médiçi (Candiota)	446	251,500	107.655,911	900.482,615	01/1974	07/07/2015
S. Jerônimo (Candiota)	20	12,600	14.166,713	44.700,468	04/1953	07/07/2015
Nutepa (Candiota)	24	6,100	0,000	0,000	02/1968	07/07/2015

## Energia comprada para revenda

	4º tri/09		2009	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Sistema ELETROBRAS	4	165.319,000	29	738.463,000
OUTROS	5	287.476,813	34	762.158,250
<b>TOTAL</b>	<b>9</b>	<b>452.795,813</b>	<b>63</b>	<b>1.500.621,250</b>

## Energia Vendida

Tipo de venda	4º tri/09		2009	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Através de leilões e contratos iniciais	55	546.655,71	212	2.136.371,10
Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais				
<b>Total</b>	<b>55</b>	<b>546.655,71</b>	<b>212</b>	<b>2.136.371,10</b>

## Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	4º tri/09		2009	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
Carvão	T	163.384,48	7.884.946,14	1.227.930,76	49.786.539,96
Óleo Combustível	Kg	4.610.286,45	4.722.556,61	24.512.088,45	21.434.417,95
Óleo Diesel	L	29.360,00	49.482,17	143.300,00	232.260,87
Serv. Transp.			4.067.325,09	0,00	18.123.378,66
ISS			117.295,99	0,00	526.737,83
ICMS			465,58	0,00	8.123,69
		<b>4.803.030,93</b>	<b>16.842.071,58</b>	<b>25.883.319,21</b>	<b>90.111.458,96</b>

## Perdas na geração - %

4º tri/09	2009
4,61	4,82

## Tarifa Média – R\$/MWh

4º tri/09	2009
100,72	99,34

## Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	4º tri/09	2009
<b>Geração</b>	<b>103</b>	<b>325</b>
Manutenção de Sistema de Geração - MSGEE	2	11
Implantação FASE C	93	302
Adequação Revitalização Fase A/B UPME	8	12
<b>Total</b>	<b>103</b>	<b>325</b>

## Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 31/12/2009	Vencimento	Moeda
Eletrobras – ECR 280/06 – 281M	479	20/12/2021	USD
Eletrobras – ECR 280/06 – 149M	258	20/06/2016	USD
Eletrobras – ECR 280/09A	982	20/12/2021	USD
Eletrobras – ECF 2763/09	4	11/2011	BRL

*Informe aos Investidores – Dezembro 2009*

Eletrobras – ECF 2796/09	16	12/2011	BRL
--------------------------	----	---------	-----

**Obrigações contratuais em 31/12/2009– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
	62	65	65	65	65	459

**Nº de empregados – em 31/12/2009**

Empregados	Diretores	Adidos
565	3	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
177	16	31	8	272	61	565

Lotação	Nº de empregados
Campo	433
Administrativo	132

**Mão-de-obra complementar – em 31/12/2009**

Contratados	Requisitados
Motoristas	14
Vigilantes	138
Limpeza e Recepcionistas	70
<b>Total</b>	<b>222</b>

**Balço Patrimonial em 31 de Dezembro**  
 (Em milhares de Reais)

ATIVO	2009	2008
		Reclassificado
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	33.829	26.511
Remuneração dos investimentos	3.212	1.063
Ativos fiscais a compensar	1.107	6.521
Créditos diversos	753	-
Outros	280	119
	<b>39.181</b>	<b>34.214</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO		
Títulos e valores mobiliários	-	1
Cedentes	-	2.130
	-	<b>2.131</b>
INVESTIMENTOS		
	<b>82.097</b>	<b>93.649</b>
IMOBILIZADO		
Móveis e utensílios	199	188
(-) Depreciação Acumulada	(149)	(140)
	<b>50</b>	<b>48</b>
INTANGÍVEL		
	<b>1</b>	-
	<b>82.148</b>	<b>95.828</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>121.028</b>	<b>130.042</b>
<b>PASSIVO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Remuneração aos acionistas	1.475	10.818
Contas a pagar - Eletrobras	724	391
Tributos e contribuições sociais	145	182
Obrigações estimadas	12	17
Outros	49	46
	<b>2.405</b>	<b>11.454</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Obrigações com empresas cedentes	-	1
	-	<b>1</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	55.769	55.769
Reserva de Lucros	569	533
Adiantamento para futuro aumento de capital	62.285	62.285
	<b>118.623</b>	<b>118.587</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PAT. LÍQUIDO</b>	<b>121.028</b>	<b>130.042</b>

	2009	2008
<b>RECEITAS OPERACIONAIS</b>		
Dividendos	14.735	11.104
Juros sobre capital próprio	920	3.018
Participação societária	5.202	-
	<u>20.857</u>	<u>14.122</u>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
Pessoal/Honorários	2.615	1.944
Materiais e Produtos	87	88
Viagens, Condução e Treinamento	52	86
Serviços de Terceiros	447	390
Propaganda e Publicidade	325	219
Tributos e Contribuições	538	967
Aluguel, Condomínio e IPTU	64	62
Outras	74	62
	<u>11.882</u>	<u>3.818</u>
<b>RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO</b>	<u>8.975</u>	<u>10.304</u>
<b>RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS</b>		
Despesas financeiras	(438)	(1.952)
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<u>2.212</u>	<u>428</u>
<b>OUTRAS DESPESAS</b>	-	(12)
<b>RESULTADO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<u>11.187</u>	<u>10.720</u>
Imposto de renda e Contribuição social	(136)	(56)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<u>11.051</u>	<u>10.664</u>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO POR AÇÃO</b>	<u>R\$ 1,06</u>	<u>R\$ 1,03</u>

Na data de encerramento deste relatório, as Demonstrações Financeiras das Empresas Distribuidoras de Energia não estavam concluídas.

## Dados de Mercado

## Energia comprada para revenda

	4º tri/09	2009
<b>MWh</b>	167.435,79	613.026,78
<b>R\$ milhões</b>	33,82	127,452

## Energia Vendida

Classe	4º tri/09		2009	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública (SP/PP)	5.511.459	23.049	21.427.996	83.354
Industrial	918.868	3.342	3.880.068	13.414
Residencial	23.629.314	60.768	91.660.370	214.999
Comercial	9.466.111	27.426	37.194.910	99.338
Outros (Consumo Próprio + IP)	1.699.774	7.414	7.169.102	28.913
<b>Total</b>	<b>41.225.526</b>	<b>121.998</b>	<b>161.332.446</b>	<b>440.018</b>

## Perdas - %

4º tri/09		2009	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial
8,07	9,37	7,62	9,47

## DEC- Duração das paralisações – em horas

4º tri/09	2009
0,29	8,80

## FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

4º tri/09	2009
0,63	20,93

## TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

4º tri/09	2009
47,21	46,11

## Extensão da linha de distribuição (km) – em 31/12/2009

	Tensão (kV)
1.037,566	127V ou 220V
920,221	13,8kV
42,8	69kV

## Tarifa Média (Venda) – R\$/MWh

4º tri/09	2009
288,96	365,94

## Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	4º tri/09	2009
<b>Distribuição</b>	<b>2,81</b>	<b>6,99</b>
Manutenção do Sistema de Distribuição de Energia Elétrica	0,94	4,16
Modernização e Adequação do Sistema de Comercialização e Distribuição	1,87	2,83
<b>Outros</b>	<b>1,55</b>	<b>3,24</b>
Manutenção e Adequação de Bens Imóveis	0,13	0,36
Manutenção e Adequação de Bens Móveis, Veículos e Equipamentos	1,42	2,88
<b>Total</b>	<b>4,36</b>	<b>10,23</b>

## Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 31/12/2009	Vencimento	Moeda
Eletrobras - RES 0676/03	8,70	30/10/2015	R\$
Eletrobras - ECF 1554/97-NOV	7,73	30/10/2015	R\$
Eletrobras - RES 0898/03	1,77	30/11/2015	R\$
Eletrobras - ECF 2516/05	0,31	30/12/2014	R\$
Eletrobras - ECF 2554/05	0,24	30/12/2014	R\$
Eletronorte - 29/11/2006	28,01	30/11/2013	R\$

Obrigações contratuais em 31/12/2009– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
<b>Eletrobras</b>	2,53	2,78	3,06	3,37	3,71	3,31	18,75
<b>Eletronorte</b>	6,15	6,79	7,50	7,57	-	-	28,01

Contratos de Compra de Energia	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
MWh	577.380	612.020	645.979	737.715	774.327	806.008	3.541.831
R\$	120,70	140,74	163,4	205,26	237,90	271,37	1.528,42

Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/12/2009

Classe	R\$ milhões
Industrial	0,06
Residencial	1,59
Comercial	0,46
Outros	50,75
<b>Total</b>	<b>52,86</b>

Nº de empregados – quadro próprio em 31/12/2009

Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
109	83	3	3	71	25	294

Lotação	Nº de empregados
Campo	153
Administrativo	141

Mão-de-obra complementar – em 31/12/2009

Contratados	Requisitados
0	4

## Dados de Mercado

## Energia Gerada

Usinas	Capacidade Instalada - MVA	Energia Gerada - MWh		Início da operação	Fim da concessão
		4° tri/09	2009		
PARINTINS	25,8	23.095	82.655	23/12/1965	Indefinido
ITACOATIARA	34,3	15.056	59.693	03/09/1966	Indefinido
MANACAPURU	17,7	22.687	86.842	28/01/1967	Indefinido
BARREIRINHA	3,7	2.158	7.463	13/06/1967	Indefinido
COARI	21,6	15.229	60.967	29/09/1967	Indefinido
MAUÉS	11,0	7.866	27.800	13/12/1967	Indefinido
HUMAITÁ	8,9	8.353	33.710	22/07/2968	Indefinido
URUCARÁ	5,5	2.713	9.811	17/06/1968	Indefinido
BENJAMIN CONSTANT	7,3	4.060	15.673	25/08/1968	Indefinido
TEFÉ	19,2	14.161	52.827	30/08/1968	Indefinido
MANICORÉ	6,5	5.137	20.109	15/05/1969	Indefinido
AUTAZES	3,6	4.432	15.060	20/06/1969	Indefinido
CODAJÁS	6,7	3.789	14.445	19/09/1969	Indefinido
EIRUNEPÉ	10,0	4.263	16.743	26/09/1969	Indefinido
NOVA OLINDA DO NORTE	5,9	4.107	15.260	15/10/1969	Indefinido
ATALAIA DO NORTE	1,5	1.109	4.421	04/03/1970	Indefinido
BARCELOS	4,8	3.153	12.000	21/07/1970	Indefinido
LÁBREA	6,9	5.137	19.228	17/08/1970	Indefinido
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	3,7	1.986	7.453	05/01/1971	Indefinido
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	3,1	2.504	9.379	06/01/1971	Indefinido
CARAUARI	6,4	3.991	15.285	07/01/1971	Indefinido
FONTE BOA	4,4	3.390	12.212	07/01/1971	Indefinido
BOCA DO ACRE	7,9	5.773	22.873	22/02/1971	Indefinido
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	10,8	6.509	24.227	11/03/1971	Indefinido
ITAPIRANGA	3,1	1.658	5.970	12/10/1971	Indefinido
ANORI	4,3	2.452	8.632	13/10/1971	Indefinido
SILVES	2,6	1.073	3.855	13/10/1971	Indefinido
AUGUSTO MONTENEGRO	0,4	108	382	13/10/1971	Indefinido
NHAMUNDÁ	2,5	2.015	7.184	06/11/1971	Indefinido
TABATINGA	15,3	11.575	43.853	06/11/1971	Indefinido
NOVO ARIPUANÃ	5,3	3.146	12.170	01/06/1972	Indefinido
BORBA	7,0	3.864	14.390	01/05/1972	Indefinido
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	2,2	1.431	5.396	26/10/1972	Indefinido
JUTAI	3,2	2.303	8.538	01/05/1972	Indefinido
NOVO AIRÃO	4,0	2.552	9.426	08/07/1973	Indefinido
IPIXUNA	2,7	1.140	4.295	25/07/1973	Indefinido
ENVIRA	3,9	1.663	6.648	31/08/1973	Indefinido
CUCUÍ	0,6	186	729	15/10/1973	Indefinido
JAPURÁ	0,2	72	278	25/10/1973	Indefinido
MARAÁ	2,3	1.415	5.275	25/10/1973	Indefinido
JURUÁ	2,0	924	3.467	23/10/1973	Indefinido
TAPAUÁ	3,8	2.431	8.955	15/12/1973	Indefinido
CANUTAMA	2,1	1.238	4.658	18/12/1973	Indefinido
PAUINI	2,4	1.411	5.147	09/09/1974	Indefinido
CAREIRO	2,1	1.916	6.753	11/09/1974	Indefinido
AMATURÁ	1,0	897	3.093	04/11/1974	Indefinido
ESTIRÃO DO EQUADOR	0,4	120	447	20/12/1974	Indefinido
PALMEIRAS	0,4	95	367	23/12/1974	Indefinido
IPIRANGA	0,4	132	493	01/01/1975	Indefinido
VILA BITTENCOURT	0,4	163	631	24/12/1975	Indefinido
IAUARETÉ	0,9	320	1.227	01/04/1975	Indefinido
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	2,3	1.453	5.403	01/04/1975	Indefinido
TONANTINS	2,4	1.703	6.389	01/04/1975	Indefinido
ALVARÃES	2,2	1.430	5.509	05/05/1975	Indefinido
BERURI	2,2	1.965	7.608	24/12/1975	Indefinido
CAAPIRANGA	1,8	1.143	4.218	20/01/1975	Indefinido
UARINI	2,0	1.286	4.852	04/02/1976	Indefinido
URUCURITUBA	4,0	1.665	5.823	20/01/1975	Indefinido
PEDRAS	0,6	245	822	15/08/12976	Indefinido
ANAMÃ	1,7	1.126	3.679	01/01/1976	Indefinido
ITAMARATI	2,2	850	3.399	20/02/1976	Indefinido
CASTANHO	12,1	7.817	27.269	20/12/1979	Indefinido
RIO PRETO DA EVA	2,4	3.604	12.261	10/06/2004	Indefinido
LIMOEIRO	2,1	768	2.862	12/11/1982	Indefinido
BOA VISTA DO RAMOS	3,0	1.722	6.107	11/03/1986	Indefinido
MANAQUIRI	1,8	1.738	6.501	19/06/1984	Indefinido
CAVIANA	0,4	176	675	14/07/1986	Indefinido
CAMPINAS	0,4	140	550	15/07/1986	Indefinido
CAIAMBÉ	0,5	287	1.173	02/08/1976	Indefinido

MURITUBA	0,2	67	279	04/08/1986	Indefinido
APUÍ	5,4	3.378	12.521	25/09/1986	Indefinido
MOCAMBO	0,9	242	897	06/03/1987	Indefinido
BELÉM DO SOLIMÕES	0,7	270	1.075	12/03/1987	Indefinido
ITAPEAÇU	0,9	259	1095	06/03/1987	Indefinido
CABORÍ	0,8	274	850	02/09/1992	Indefinido
CAMETÁ	0,6	263	952	28/09/1992	Indefinido
SACAMBÚ	0,4	153	626	23/12/1992	Indefinido
NOVO REMANSO	1,7	1.692	5.919	16/08/1998	Indefinido
TUIUÉ	0,7	176	628	05/09/1998	Indefinido
JACARÉ	0,4	192	741	23/08/1998	Indefinido
NOVO CÉU	0,9	523	2.319	26/08/1998	Indefinido
ZÉ AÇÚ	0,2	77	283	24/09/1998	Indefinido
VILA AMAZÔNIA	0,7	254	914	24/09/1998	Indefinido
AXINIM	0,4	257	923	01/10/1998	Indefinido
VILA URUCURITUBA	0,4	121	489	15/05/1999	Indefinido
ARARA	0,2	122	488	14/04/2000	Indefinido
FEIJOAL	0,7	218	772	18/02/2000	Indefinido
LINDOIA	0,5	496	1.704	01/07/2000	Indefinido
MOURA	0,7	116	487	14/04/2004	Indefinido
BETÂNIA	0,2	173	690	17/07/2006	Indefinido
VILA DE MATUPI	0,9	714	2.682	10/08/2006	Indefinido
SANTA RITA WELL	0,9	243	964	26/11/2006	Indefinido
PARAUÁ	0,3	160	579	13/09/2003	Indefinido
UHE Balbina	250,0	280.803	1.593.775	01/1989	01/03/2027
UTE Aparecida	192,0	99.596	339.047	02/1984	Indefinido
UTE Mauá	467,6	630.453	1.846.011	04/1973	Indefinido
UTE Electron <sup>(1)</sup>	120,0	12.193	12.193	06/2005	Indefinido
UT CO**	17,6	6.888	22.492	13/08/2008	Indefinido
UT AS**	41,6	20.841	62.943	11/2/2008	Indefinido
UT FO**	14,4	110.670	318.756	16/08/2008	Indefinido
<b>Total</b>		<b>1.478,5</b>	<b>1.417.960</b>		<b>5.157.591</b>

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

## Energia comprada para revenda

	4° tri/09	2009
MWh	661.200	2.452.366
R\$ milhões	76	454

## Energia Vendida

Distribuição para	4° tri/09		2009	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Residencial	125,2	336.987	444,4	1.197.666
Industrial	129,6	416.838	500,7	1.480.762
Comercial	98	241.408	357,5	854.978
Rural	2,8	10.153	9	35.342
Poderes Públicos	45,8	118.682	161,6	406.402
Iluminação Pública	6,8	28.154	25	112.091
Serviços Públicos	13,6	50.701	54,7	186.474
<b>Total</b>	<b>421,8</b>	<b>1.202.923</b>	<b>1.552,90</b>	<b>4.273.715</b>

## Combustível usado para produção de energia elétrica\*

Tipo	Unidade métrica	4° tri/09		2009	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
Diesel	Mil litros	414.870	567	1.450.767	1.692

## Perdas - %

4° tri/09		2009	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial
1,37	40,84	1,92	40,78

## Extensão da linha de transmissão – em 31/12/2009

Item	Linha	Nível de Tensão Kv	Extensão Km	Quant. Estrutura	Bitola do Condutor (MCM)	Data da Energização	Observações
1	MNSJ-LT4-01	69,0	7,337	66	477	4-fev-01	Energizada em 1983
2	MNMU-LT4-01	69,0	11,932	101	477	13-out-91	Energizada em 1977
3	MNDI-LT4-01	69,0	4,684	48	477	13-out-91	Energizada em 1977

4	MNDI-LT4-02	69,0	4,684	48	477	11-nov-06	
5	MNVO-LT4-01	69,0	1,160	10	477	13-out-91	
6	MNVO-LT4-02	69,0	1,160	10	477	13-out-91	
7	MNCC-LT4-01	69,0	5,796	76	477	26-jul-92	
8	MNSG-LT4-01	69,0	6,418	78	477	28-set-97	
9	MNSG-LT4-02	69,0	7,230	89	477	12-out-97	
10	MNFL-LT4-01	69,0	4,438	38	477	11-fev-89	Energizada em 1977
11	MNFL-LT4-02	69,0	4,494	35	477	18-nov-01	Energizada em 1977
12	MNFL-LT4-03	69,0	4,842	52	954	2-dez-07	
13	MNCD-LT4-01	69,0	7,463	59	477	1-jan-96	
14	MNSO-LT4-01	69,0	9,516	88	477	19-mar-05	
15	FLRE-LT4-01	69,0	1,469	14	477	30-nov-08	
16	REPN-LT4-01	69,0	4,515	33	477	30-nov-08	
17	FLPN-LT4-01	69,0	5,953	46	477	2-dez-07	
19	ADPN-LT4-01	69,0	8,610	78	477	15-jul-83	Águas do Amazonas
20	ADSG-LT4-01	69,0	3,788	48	477	2-fev-97	
21	ADCC-LT4-01	69,0	3,994	47	954	23-mar-05	
22	ADEP-LI4-01	69,0	0,153	6	954	23-nov-99	EL PASO D
23	MUDI-LT4-01	69,0	7,637	60	477	30-abr-77	Energizada em 1977
24	MUDI-LT4-02	69,0	5,541	59	954	12-abr-99	WARTSILA
25	MUDD-LT4-01	69,0	4,122	31	477	29-nov-97	
26	MUDD-LT4-02	69,0	4,107	33	477	7-mar-04	
27	MUCC-LT4-01	69,0	9,388	79	954	6-fev-05	
28	MUCD-LT4-01	69,0	17,194	156	954	20-ago-06	
29	MUMG-LT4-01	69,0	0,533	7	954	22-fev-04	
30	MUEP-LI4-01	69,0	0,200	5	477	7-mar-04	EL PASO A
31	MGSJ-LT4-01	69,0	8,882	84	477	9-mar-04	
32	MGCE-LI4-01	69,0	6,058	103	477	9-jul-04	
33	MUMG-LT4-02	69,0	0,226	1	954	29-fev-04	MG
34	ETMU-LT4-01	69,0	0,358	6	477	1-jan-81	
35	DICE-LT4-01	69,0	2,065	73	477	17-mar-96	Energizada em 1982
36	DDCC-LT4-01	69,0	7,422	84	477	29-nov-97	
37	SGCC-LT4-01	69,0	3,980	55	477	2-fev-97	
38	SOSV-LT4-01	69,0	5,326	53	477	19-mar-05	SIVAM
39	PSIB-LI4-01	69,0	18,043	77	477	17-jun-06	Irاندuba

## Produtores Independentes de Energia – PIE

Item	Linha	Nível de Tensão Kv	Extensão Km	Quant. Estrutura	Bitola do Condutor (MCM)	Data da Energização	Observações
1	JASO-LI4-01	69,0	5,723	68	954	19-mar-06	Jaraqui - BREITENER
2	TADD-LI4-01	69,0	3,772	41	954	3-dez-05	Tambaqui - BREITENER
3	MACD-LI4-01	69,0	13,701	140	954	5-set-06	MANAUARA
4	GEPN-LI4-01	69,0	1,873	21	954	30-nov-07	PIE GERA

## Sistema de Transmissão - Controle Sistemático das Lt'S do Sistema Amazonas

## Linhas de Transmissão 230 KV

Item	Linha	Nível de Tensão Kv	Extensão Km	Quant. Estrutura	Bitola do Condutor (MCM)	Data da Energização	Observações
1	BACR-LT6-01	230,0	158,513	345	636	6-nov-06	Cristiano Rocha
2	MNCR-LT6-01	230,0	22,704	60	636	6-nov-06	Cristiano Rocha
3	RTFG-LI6-01	230,0	0,124	1	636	13-set-98	Presidente Figueiredo
4	BAMN-LT6-02	230,0	180,344	400	636	9-mai-89	
5	BABA-LT6-01	230,0	0,590	3	636	20-fev-89	SU/ BA - UHB
6	BABA-LT6-02	230,0	0,635	3	636	15-mar-89	SU/ BA - UHB
7	BABA-LT6-03	230,0	0,635	3	636	24-abr-89	SU/ BA - UHB
8	BABA-LT6-04	230,0	0,680	3	636	13-set-89	SU/ BA - UHB
9	BABA-LT6-05	230,0	0,680	3	636	24-jul-89	SU/ BA - UHB

## Linhas de Transmissão - Consumidores Especiais

Item	Linha	Nível de Tensão Kv	Extensão Km	Quant. Estrutura	Bitola do Condutor (MCM)	Data da Energização	Observações
1	FLAB-LI4-01	69,0	0,161	4	477	16-mar-03	AMBEV
2	RSPK-LI4-01	69,0	0,040	1	477	24-fev-04	PLASTIPAK
3	RSVT-LI4-01	69,0	0,573	6	477	17-mar-96	VAT
4	RSMH-LI4-01	69,0	0,040	0	477	27-jan-82	MOTO-HONDA
5	RSEK-LI4-01	69,0	0,025	1	477	3-nov-96	ENGEPAK
6	RSGL-LI4-01	69,0	0,313	5	477	3-nov-96	GILLETTE
7	RSRF-LI4-01	69,0	1,883	14	477	29-dez-96	REMAN
8	RSBR-LI4-01	69,0	0,050	1	477	14-set-06	MULTIBRÁS
9	RSVD-LI4-01	69,0	0,020	1	477	21-dez-97	VIDEOLAR
10	RSSZ-LI4-01	69,0	0,280	1	477	9-jun-04	SAMSUNG
11	RSTO-LI4-01	69,0	0,046	2	477	12-set-99	BIC/TECNOCÉRIO

12	RSWH-LI4-01	69,0	0,039	1	477	9-jul-04	WHITE MARTINS
13	RSIT-LI4-01	69,0	4,339	28	477	5-mai-84	ITAUTINGA
14	RSLG-LI4-01	69,0	0,167	2	477	8-set-02	LG
15	RSMS-LI4-01	69,0	0,298	13	477	15-nov-03	MICROSERVICE
16	RSYM-LI4-01	69,0	1,565	15	477	16-mai-04	YAMAHA
17	RSPZ-LI4-01	69,0	0,768	6	477	11-jul-04	COMPAZ
18	RSWA-LI4-01	69,0	0,596	5	477	31-dez-05	SHOWA
19	RSVF-LI4-01	69,0	0,040	0	477	12-mar-06	VALFILM
20	RSPA-LI4-01	69,0	0,045	0	336,4	4-mai-06	PASTORE
21	RSSM-LI4-01	69,0	0,226	3	477	27-mar-09	MANAUARA SHOPPING
22	RSPC-LI4-01	69,0	0,040	1	477	3-jan-10	PCE

**Linhas de Transmissão - Extensões Totais**

Extensão LT 69 Kv (não inclusos PIEs e Cons. Especiais)	210,718 Km
Extensão LT 69 Kv (inclusos PIEs e Cons. Especiais)	247,341 Km
Extensão LT 69 Kv - PIE	25,069 Km
Extensão LT 69 Kv - Consumidores Especiais	11,554 Km
Extensão LT 230 Kv	364,905 Km

**Linhas de Transmissão - Estruturas Totais**

Quantidade de Estruturas 69 Kv	1.706 estruturas
Quantidade de Estruturas 69 Kv - PIE	270 estruturas
Quantidade de Estruturas 69 Kv - Consumidores Especiais	110 estruturas
Quantidade de Estruturas 230 Kv	410 estruturas
Quantidade de Estruturas 230 Kv - PIE	3 estruturas

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

CAPITAL

<b>4° tri/09</b>	<b>2009</b>
17,38	51,76

INTERIOR

<b>4° tri/09</b>	<b>2009</b>
29,99	102,04

GLOBAL – MANAUS ENERGIA (CAPITAL E INTERIOR)

<b>4° tri/09</b>	<b>2009</b>
21,72	68,80

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

CAPITAL

<b>4° tri/09</b>	<b>2009</b>
9,31	31,16

INTERIOR

<b>4° tri/09</b>	<b>2009</b>
30,88	104,36

GLOBAL – MANAUS ENERGIA (CAPITAL E INTERIOR)

<b>4° tri/09</b>	<b>2009</b>
16,74	55,96

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

CAPITAL

<b>4° tri/09</b>	<b>2009</b>
231,76	166,53

INTERIOR

<b>4° tri/09</b>	<b>2009</b>
195,64	124,19

GLOBAL – MANAUS ENERGIA (CAPITAL E INTERIOR)

<b>4° tri/09</b>	<b>2009</b>
222,62	155,77

**Tarifa Média – R\$/MWh**

<b>4° tri/09</b>	<b>2009</b>
289,52	296,86

**Principais Investimentos - R\$ milhões**

Projeto	4° tri/09	2009
Distribuição	104,4	238,3
Geração	40,7	56,9
Outros	9,3	16,2
<b>Total</b>	<b>154,4</b>	<b>311,4</b>

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

Credor	Saldo em 31/12/2009	Vencimento	Moeda
Eletrobras	363	dez/19	REAL

**Obrigações contratuais em 31/12/2009– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
	92	93	72	32	18	56

Contratos de Compra de Energia	2009	2010	2011	2012	2013	2014
MWh	2.412.929,85	2.867.658,85	2.867.658,85	2.889.784,15	2.893.450,91	2.908.322,22
R\$	936.780.807,77	927.176.625,94	1.013.953.833,76	1.063.932.345,26	1.112.247.328,18	1.168.070.893,48

**Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/12/2009**

Classe	R\$ milhões
Industrial	63.020.529
Residencial	108.920.118
Comercial	33.967.838
Outros	40.633.324
<b>Total</b>	<b>246.541.809</b>

**Nº de empregados – em 31/12/2009****Tempo de trabalho na empresa (anos)**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
930	73	307	311	404	277	<b>2.302</b>

Lotação	Nº de empregados
Campo	1.931
Administrativo	371

**Mão-de-obra complementar – em 31/12/2009**

Contratados	Requisitados
1.813	19

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

Usina	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada - MW	Energia Gerada - MWh		Início da operação	Fim da Concessão
			4º tri/09	2009		
Rio Vermelho – Hidráulica	3,20	-	-	13.346	01/1987	

**Energia comprada para revenda**

	4º tri/09	2009
<b>Sistema Eletrobrás</b>		
MWh	589.571	2.133.235
R\$ milhões	57,10	225,00
<b>Outros</b>		
MWh	156.035	653.602
R\$ milhões	26,29	117,86

**Energia Vendida**

Distribuição para	4º tri/09		2009	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	9,8	33.389	38,38	130.219
Industrial	33,8	92.293	115,61	320.707
Residencial	87,45	183.426	327,67	685.006
Comercial	54,12	116.031	198,06	426.766
Outros	35,81	94.873	128,89	344.215
Fornecimento Não Faturado	(0,32)	-	6,66	-
<b>Total</b>	<b>220,66</b>	<b>520.012</b>	<b>815,27</b>	<b>1.906.913</b>

**Combustível usado para produção de energia elétrica - Valor contabilizado como despesa**

Tipo	Unidade métrica	4º tri/09		2009	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
DIESEL	M3	15.848	15,35	63.780	108,94

**Perdas - %**

4º tri/09	2009
29,90	31,54

- Perdas Globais

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

4º tri/09	2009
10,06	37,30

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

4º tri/09	2009
10,89	44,43

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

4º tri/09	2009
136,99	92,46

**Extensão da linha de distribuição (km) – em 31/12/2009**

Tensão (kV)					
138kv	69kv	34,5kv	13,8kv Urb.	13,8kv Rural	Total
350	185	528	9.010	26.934	37.007

**Tarifa Média – R\$/MWh**

4º tri/09	2009
354,71	352,89

**Principais Investimentos – R\$ milhões**

Projeto	4º tri/09	2009
Distribuição	137,99	184,56

## Informe aos Investidores – Dezembro 2009

Manutenção Sistema Distribuição	6,43	16,05
Manutenção Sistema de Transmissão	(0,02)	0,95
Ampliação Sistema de Distribuição	0,96	6,72
Energia nos Sistemas Isolados	0,11	1,00
Modernização e Adeq. Sistema Comer. e Distribuição	1,93	5,17
Energia Cidadã – Luz para todos	9,6	29,97
Ampliação do Sistema de Transmissão	113,38	117,62
Infra Estrutura e Apoio	3,15	4,63
Almoxarifado	2,45	2,45
<b>Total</b>	<b>137,99</b>	<b>184,56</b>

### Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 31/12/2009	Vencimento	Moeda
Eletrobrás	98,86	2.025	Real

### Obrigações contratuais em 31/12/2009– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
	0,00	15,62	15,40	15,38	11,12	41,34

Contratos de Compra de Energia MWh	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
	3.158.560	3.412.597	3.650.695	3.801.435	3.997.435	23.052.053

R\$ milhões	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
	423,15	457,19	489,08	509,28	535,54	3.088,28

\*Projeção em R\$ milhões utilizando tarifa média de compra de R\$ 133,97.

### Inadimplência – faturas com atraso de mais de 90 dias – em 31/12/2009

Classe	R\$ milhões
Industrial	6,12
Residencial	3,25
Comercial	3,37
Outros	70,02
<b>Total</b>	<b>82,76</b>

### Nº de empregados – em 31/12/2009

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

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
266	2	37	60	262	117	744

Lotação	Nº de empregados
Campo	374
Administrativo	370

### Mão-de-obra complementar – em 31/12/2009

Contratados	Requisitados
1.180	6

## Dados de Mercado

## Energia comprada para revenda

	4º tri/09	2009
MWh	226.542	839.320
Sist. Eletrobras	182.811	695.618
Outros	43.731	143.702
R\$ milhões	27,6	104,6
Sist. Eletrobras	21,5	79,8
Outros	6,1	24,8

## Energia Vendida

Distribuição para	4º tri/09		2009	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	12,1	36.844	45,2	138.124
Industrial	3,3	9.384	12,1	33.013
Residencial	25,8	75.736	93,1	272.038
Comercial	13,3	36.132	48,6	130.740
Outros	2,4	13.069	9,0	49.123
<b>Total</b>	<b>57,0</b>	<b>171.166</b>	<b>208,0</b>	<b>623.038</b>

## Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	4º tri/09		2009	
		Quantidade	Valor R\$ milhões	Quantidade	Valor R\$ milhões
DIESEL	L	8.819.187	21,8	36.888.550	83,7

## Perdas - %

4º tri/09		2009	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial
12,71	12,13	12,71	13,49

## DEC- Duração das paralisações – em horas

4º tri/09	2009
4,50	44,04

## FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

4º tri/09	2009
3,82	40,59

## TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

4º tri/09	2009
663,78	294,94

## Extensão da linha de distribuição (km) em 31/12/2009

## Tensão

AT+BT Urbana	AT+BT Rural
1.795,165	11.832,068

## Tarifa Média de venda – R\$/MWh

4º tri/09	2009
340,00	341,34

## Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	4º tri/09	2009
<b>Distribuição</b>	<b>18.587</b>	<b>57.414</b>
Implantação sit. Distrib. Urbana	2.011	5.427
Luz para todos	15.614	49.223
Manutenção dos Sist. Dist. Energia	962	2.763
Manutenção dos sistemas Isolados	-	-
<b>Outros</b>	<b>-</b>	<b>176.282</b>
Manutenção de Bens e Imóveis	3	3

*Informe aos Investidores – Dezembro 2009*

Manut. Adeq. Móveis veículos e maquinas	144	396
Manutenção de ativo de informática	1.412	2.535
<b>Total</b>	<b>20.146</b>	<b>236.629</b>

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

Credor	Saldo em 31/12/2009	Vencimento	Moeda
Eletrobras	41,6	À partir de 2010	R\$

**Obrigações contratuais em 31/12/2009– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
	10,5	8,5	6,5	4,3	4,1	7,5

Contratos de Compra de Energia	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
MWh	853.763	917.745	983.192	1.049.375	1.118.178	1.184.898	5.364.491
<b>R\$ milhões</b>	108,00	114,40	114,45	122,16	130,17	137,93	624,48

**Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/12/2009**

Classe	R\$ milhões
Industrial	0,68
Residencial	6,87
Comercial	2,79
Outros	28,37
<b>Total</b>	<b>38,71</b>

**Nº de empregados – em 31/12/2009**

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

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
100	2	0	17	61	92	272

Lotação	Nº de empregados
Campo	114
Administrativo	158

**Mão-de-obra complementar – em 31/12/2009**

Contratados	Requisitados
560	03

## Dados de Mercado

## Energia comprada para revenda

	4º tri/09	2009
<b>MWh</b>		
Eletrobras	593.099	2.234.797
Outros	355.754	1.306.841
<b>R\$ milhões</b>		
Eletrobras	42	156
Outros	33	117

## Energia Vendida

Distribuição para	4º tri/09		2009	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Residencial	55	218.657	279	853.067
Industrial	18	92.195	77	353.865
Comercial	42	127.715	177	487.051
Rural	11	60.428	26	167.200
Poder público	9	31.627	39	122.397
Iluminação pública	6	34.167	27	135.147
Serviço público	8	42.923	34	166.593
<b>Total</b>	<b>149</b>	<b>607.712</b>	<b>659</b>	<b>2.285.320</b>

## Perdas - %

4º tri/09		2009	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial
8,70	22,59	8,80	22,54

## DEC- Duração das paralisações – em horas

4º tri/09	2009
5,4596	20,7922

## FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

4º tri/09	2009
4,1947	15,662

## TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

4º tri/09	2009
118	118

## Tarifa Média – R\$/MWh (venda sem impostos)

4º tri/09	2009
241,33	279,62

## Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	4º tri/09	2009
<b>Distribuição</b>		
Energia cidadã	47	81
Energia na Região Nordeste	15	47
<b>Outros</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
<b>Total</b>	<b>66</b>	<b>133</b>

## Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 31/12/2009	Vencimento	Moeda
ELETROBRAS	117	2021	Real
FACEAL	33	2015	Real
BMB	1	2010	Real
BNDES	1	2013	Real
BIC-BANCO	2	2010	Real
LLoyds Bank	1	2024	Dólar

## Obrigações contratuais em 31/12/2009– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento Moeda Nacional Moeda Estrangeira	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
	30	30	28	23	11	25
-	-	-	-	-	-	1

Contratos de Compra de Energia	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
MWh	3.468.003	3.630.451	3.669.372	3.853.249	3.929.289	3.992.034	7.632.000
Tarifa Média	79,88	81,31	82,09	83,63	84,44	88,66	88,66
R\$	282.024	295.199	301.215	322.257	331.789	353.934	676.653

**Inadimplência – faturas com atraso de mais de 90 dias – em 31/12/2009**

Classe	R\$ milhões
Residencial	9
Industrial	52
Comercial	14
Rural	24
Poder público	9
Iluminação pública	13
Outros	3
<b>Total</b>	<b>124</b>

**Nº de empregados – em 31/12/2009**

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

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
459	-	-	111	222	464	1.256

Lotação	Nº de empregados
Campo	736
Administrativo	520

**Mão-de-obra complementar – em 31/12/2009**

Contratados	Requisitados
508	7

## Dados de Mercado

## Energia comprada para revenda

	Sistema Eletrobras		Outros fornecedores		TOTAL	
	4º/2009	2009	4º/2009	2009	4º/2009	2009
MWh	573.904	2.064.855	345.911	1256528	919.815	3.321.383
R\$ milhoes	45,451	159,165	27,285	102,407	72,736	261,572

## Energia vendida

Distribuição para	4º tri/09		2009	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	26,418	104.294	138,698	385.875
Industrial	13,965	66.377	72,465	231.367
Residencial	85,201	233.358	408,718	807.695
Comercial	35,188	109.747	183,542	388.716
Outros	6,191	28.320	30,354	82.974
<b>Total</b>	<b>166,963</b>	<b>542.096</b>	<b>833,777</b>	<b>1.896.627</b>

## Perdas - %

4º tri/09		2009	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial
13,2	21,7	13,6	21,87

## DEC- Duração das paralisações – em horas

4º tri/09	2009
10,93	43,5

## FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

4º tri/09	2009
8,23	32,16

## TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

4º tri/09	2009
195	173

## Extensão da linha de transmissão (km) – em 31/12/2009

## Tensão (kV)

13,8	34,5	69,0
141,0	2.345,9	2.274,0

## Extensão da linha de distribuição (km) – em 31/12/2009

AT + BT urbana	AT + BT rural
12.647	33.080

## Tarifa Média – R\$/MWh

4º tri/09	2009
308,00	319,50

## Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	4º tri/09
Transmissão	10,6
Luz para todos	32,6
Distribuição	17,3
Outros	2,9
<b>Total</b>	<b>63,4</b>

## Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 31/12/2009	Vencimento	Moeda
ELETROBRAS	315,331	2017	RGR/FINEL
B BRASIL/ROL	3,845	2014	IGPM
BB-MORGAN	8,113	2024	DÓLAR

CHESF	96,884		IGPM
-------	--------	--	------

Obrigações contratuais em 31/12/2009– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
	66,169	35,740	53,615	71,486	89,357	107,446

Contratos de Compra de Energia	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
MWh	3.321.383	3.570.488	4.037.792	4.620.949	3.258.182	2.727.468	36.973.795
R\$	256.253.656,36	287.640.359,85	347.831.591,43	468.605.624,29	416.558.586,43	351.434.306,13	4.764.073.442,88

Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/12/2009

Classe	R\$ milhões
Industrial	26,391
Residencial	9,641
Comercial	15,392
Outros	117,005
<b>Total</b>	<b>168,429</b>

Nº de empregados – em 31/12/2009

Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
291	0	1	17	337	704	1.350

Lotação	Nº de empregados
Campo	689
Administrativo	661

Mão-de-obra complementar – em 31/12/2009

Contratados	Requisitados
1.122	6